



Утверждаю

Генеральный директор

АО «Каражанбасмунай»

Елеусинов М.К.

ПРОЕКТ

**«НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ
ВЕЩЕСТВ (ПДВ)» В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ ДЛЯ**

АО «КАРАЖАНБАСМУНАЙ»

**КНИГА 2 – ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ПРЕДЕЛЬНО-ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ НА 2026 – 2028 ГГ.**



ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ТОО «iProject»

Сартаева А.

20__ г.

Актау

2025 г.



СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Главный инженер проекта	Антоненко В.
Ведущий специалист эколог	Джузбаева А.
Инженер эколог	Ракашов Р.



Резюме	В настоящем документе представлены предложения по нормативам предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ для АО «Каражанбасмунай» и результаты моделирования уровня загрязнения атмосферного воздуха от источников выбросов предприятия.					
Наименование проекта	Проект «Нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ (ПДВ)» в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай» на 2026 - 2028 гг.					
Причины разработки проекта	По инициативе заказчика					
Наименование книги	Книга 2 – Проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ на 2026 - 2028 гг.					
Инвестор (Заказчик)	АО «Каражанбасмунай»					
Местоположение объекта	Месторождение «Каражанбас» расположено в Республике Казахстан, в северо-западной части полуострова Бузачи, в пределах Прикаспийской низменности, на территории, прилегающей с запада к Каспийскому морю.					
Назначение объекта	Добыча углеводородного сырья (нефти).					
Основные технологические процессы	– добыча нефти; – подготовка нефти В процессе осуществления основной деятельности (добычи нефти) на месторождении Каражанбас образуется попутный газ, используемый на собственные нужды.					
Основные технологические показатели	Показатели	Ед.изм.	План, 2024 г.	План, 2025 г.	План, 2026 г.	План, 2027 г.
	Объем добычи нефти	тыс.тн.	2200,000	2200,000	2200,000	2200,000
Площадь земельного отвода	Площадь земельного отвода для АО «Каражанбасмунай» составляет 8216,2 га. В том числе площадь месторождения нефти составляет 7777,48 га.					
Электроэнергия	Электроснабжение согласно Договора с ТОО «МАЗК-Казатомпром» - №K004Э/16 КРЕ 3- 0004 от 01.01.2018 г. Для аварийного электроснабжения основных бытовых помещений на месторождении организованы блочные помещения с дизельными электростанциями (ДЭС).					
Количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу на 2026 год, суммарный выброс	Валовые выбросы, т/год					
	Общая масса	в том числе				
		твердые	газообразные и жидкие			
	8937,9893273	47,3707020	8890,6186253			
	Максимально-разовые выбросы, г/с					
	Общая масса	в том числе				
твердые		газообразные и жидкие				
594,0731464	8,1061403	585,9670061				
Перечень основных ингредиентов в составе выбросов	Всего от источников предприятия на период 2026-2028 гг. планируется выброс веществ 79 – и наименований, из них 60 – жидких и газообразных и 19 – твердых веществ:					
	№ п/п	Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества			



1	2	3
1	123	Железо (II, III) оксиды
2	143	Марганец и его соединения
3	150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая)
4	152	Натрий хлорид (Поваренная соль)
5	168	Олово оксид
6	184	Свинец и его неорганические соединения
7	186	Ртутные соединения водорастворимые
8	231	Барий и его соли
9	254	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленгликолевый эфир, натриевая соль
10	301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)
11	302	Азотная кислота
12	303	Аммиак
13	304	Азот (II) оксид (Азота оксид)
14	316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид)
15	322	Серная кислота
16	328	Углерод (Сажа, Углерод черный)
17	330	Сера диоксид
18	333	Сероводород
19	337	Углерод оксид
20	342	Фтористые газообразные соединения
21	344	Фториды неорганические плохо растворимые
22	372	Аммоний хлорид
23	408	Циклогексан
24	410	Метан
25	415	Смесь углеводородов предельных C1-C5
26	416	Смесь углеводородов предельных C6-C10
27	501	Пентилены (амилены - смесь изомеров)
28	602	Бензол
29	616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)
30	621	Метилбензол
31	626	1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол)
32	627	Этилбензол
33	703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)
34	708	Нафталин (Платидиам, Цисплатин)
35	906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод)
36	1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль)
37	1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)
38	1061	Этанол (Этиловый спирт)
39	1119	2-Этоксидэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв)
40	1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир)
41	1240	Этилацетат
42	1325	Формальдегид (Метаналь)
43	1401	Пропан-2-он (Ацетон)
44	1715	Метантиол (Метилмеркаптан)
45	1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88)
46	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)
47	2735	Масло минеральное нефтяное



	48	2748	Скипидар /в пересчете на углерод/	
	49	2750	Сольвент нафта	
	50	2752	Уайт-спирит (1294*)	
	51	2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19	
	52	2902	Взвешенные частицы	
	53	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
	54	2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	
	55	2930	Пыль абразивная	
	56	2936	Пыль древесная	
	57	3421	2-Метиламиноэтанол	
Предполагаемые концентрации вредных веществ на границе санитарно-защитной зоны	Код вещества		Наименование вещества	Доли ПДК на границе СЗЗ (100 м), с учетом фона
	Загрязняющие вещества, более 0,1 ПДК			
	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,94547(0,67547)/0,18909(0,13509)
	0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,12907/0,01936
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,1281(0,0921)/0,06405(0,04605)
	0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,34237(0,04837)/1,71186(0,24185)
	1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,18216/0,0000091
	2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,41558/0,41558
	2902	Взвешенные частицы (116)		0,78424(0,00424)/0,39212(0,00212)
	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)		0,29182/0,08754
	2936	Пыль древесная (1039*)		0,43436/0,04344
	Группы суммации, более 0,1 ПДК			
	27 0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,1281(0,0921)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		
	28 0322	Серная кислота (517)		0,12854(0,09254)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		
	30 0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,12854(0,09254)
	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		
	31 0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		1,02264(0,71664)
	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		
	35 0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,12856(0,09256)



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

	0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,1468
	41 0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	
	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	
Санитарно-защитная зона	1000 м.		
Класс санитарной опасности	1, Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденных Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2		
Категория опасности предприятия	I, Экологический Кодекс РК		
Заключение ГЭЭ	№: KZ06VCZ14621675 от 20.11.2025 г.		
Санитарно-эпидемиологическое заключение	№ R.05.X.KZ87VBZ00031563 от 06.12.2021 г.		



АННОТАЦИЯ

Разработка проекта нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (ПДВ) для АО «Каражанбасмунай» произведена по усмотрению заказчика как пересмотр нормативов ПДВ.

Действующий в настоящее время на предприятии проект предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ имеет положительное заключение государственной экологической экспертизы – №: KZ06VCZ14621675 от 20.11.2025 г. (Приложение 1 – исходные данные).

Разработка проекта нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ состоит из *трех книг*:

Книга 1. – Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;

Книга 2. – Проект нормативов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2026 – 2028 гг.

Книга 3. – Приложения к проекту, в том числе:

Приложение 3.1. Исходные данные, в том числе полученные заключения

Приложение 3.2. Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Приложение 3.3. Результаты расчетов рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Приложение 3.4. Таблица 3.3. Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (высота и диаметры труб, объем газозооушной смеси, скорость, температура).

Вся деятельность компании АО «Каражанбасмунай» осуществляется в соответствии с законодательными и нормативными требованиями Республики Казахстан с учетом руководств и стандартов международных организаций, а также в соответствии с требованиями СРП в области Охраны здоровья, Техники безопасности и Охраны окружающей среды.

Разработка проекта нормативов ПДВ выполнена в соответствии с «Методикой определения нормативов эмиссий в окружающую среду (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63, зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 марта 2021 года № 22317) и «Рекомендациями по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно-допустимых выбросов для предприятий Республики Казахстан», РНД 211.2.02-97.

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и Проект нормативов предельно-допустимых (ПДВ) выбросов загрязняющих веществ на 2026-2028 гг. для объектов АО «Каражанбасмунай» разработан ТОО «iProject» на основании Государственной Лицензии на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды.

В проекте определены и систематизированы характеристики источников выделения и выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на момент проведения инвентаризации и на перспективу развития для объектов АО «Каражанбасмунай», расположенных вдоль побережья Каспийского моря в Тубкараганском районе Мангистауской области.

Также в проекте проанализирована деятельность предприятия, связанная с добычей и подготовки нефти до товарного качества с точки зрения загрязнения атмосферы. Определены количество и параметры источников выбросов в атмосферу, а также количественный и качественный состав выбросов загрязняющих веществ, образующихся в ходе строительных работ и эксплуатации наземных объектов.



Настоящий проект представлен в основном двумя частями – инвентаризацией источников выбросов (книга 1) и проектом нормативов ПДВ с учетом плановых показателей на 2026-2028 гг. (книга 2).

Данный проект ПДВ разработан с учетом уточненных проектных данных (показателей разработки месторождения и др.) и фактической инвентаризации источников выбросов.

Кроме того согласно п.3 ст.49 Кодекса, намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по упрощенному порядку при: 1) разработке проектов нормативов эмиссий для объектов I и II категорий; 2) разработке раздела «Охрана окружающей среды» в составе проектной документации по намечаемой деятельности и при подготовке декларации о воздействии на окружающую среду. То есть все строительные проекты по намечаемой деятельности получают разрешение на эмиссию только в рамках проекта норматива эмиссий, в данном случае проекта, что явилось одной из основных причин проведения корректировки проекта ПДВ на период 2026-2028 гг.

Внесены предложения по установлению нормативов ПДВ для определенных в рамках настоящей работы источников загрязнения атмосферы на 2026 - 2028 годы.

Проведены моделирование и анализ расчетных приземных концентраций.

Разработаны мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ), внесены предложения по организации контроля над соблюдением устанавливаемых нормативов ПДВ.

В рассматриваемый период, выявлена работа источника выделения, объединенных в 1002 источников выбросов вредных веществ, в том числе: 572 организованных, 430 неорганизованных источников.

Согласно проведенных расчетов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2026-2028 годы, приведенных в книге 3, приложения 3.2., 3.3., при эксплуатации объектов источниками предприятия в атмосферу выбрасываются вещества **79** наименований **1-4** класса опасности, в количестве:

	2025 год		2026 год		2027 г.		2028 г.	
	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
Всего по предприятию:	592,7339529	8937,9972608	594,0731464	8937,9893273	593,8405045	8930,6527329	593,8405045	8930,6527329
Твердые:	8,0544549	47,0301196	8,1061403	47,3707020	8,0879961	46,7985071	8,0879961	46,7985071
Газообразные, жидкие:	584,6794980	8890,9671412	585,9670061	8890,6186253	585,7525084	8883,8542257	585,7525084	8883,8542257

Количество выбрасываемых веществ составляет 79 наименований, в том числе:

1 класса: Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513), Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54);

2 класса: Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327), Барий и его соли (ацетат, нитрат, нитрит, хлорид) /в пересчете на барий/ (48), Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленгликолевый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*), Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4), Азотная кислота (5), Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163), Серная кислота (517), Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617), Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615), Сероводород (Дигидросульфид) (518), 1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569), Бензол (64), Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546), Формальдегид (Метаналь) (609);



3 класса: Натрий хлорид (Поваренная соль) (415), Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Аммоний хлорид (Нашатырь) (38), Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349), Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274), Этилбензол (675), Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526), Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102), Взвешенные частицы (116), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*);

4 класса: Аммиак (32), Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584), Циклогексан (652), Метан (727*), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460), Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416), 2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436), Этанол (Этиловый спирт) (667), 2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*), Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110), Этилацетат (674), Пропан-2-он (Ацетон) (470), Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60), Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*), Скипидар /в пересчете на углерод/ (524), Сольвент нафта (1149*), Уайт-спирит (1294*), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10).

Выброшено в атмосферу	Расчетные выбросы на 2025 г.	Расчетные выбросы на 2026 г.	Расчетные выбросы на 2027 г.	Расчетные выбросы на 2028 г.
	т/год	т/год	т/год	т/год
Всего по предприятию:	8937,9972608	8937,9893273	8930,6527329	8930,6527329
Из них твердые	47,0301196	47,3707020	46,7985071	46,7985071
Из них газообразные	8890,9671412	8890,6186253	8883,8542257	8883,8542257

В ниже приведенной таблице 1 показана динамика выбросов по годам за период 2022-2024 гг. в сравнении плана с фактом. Данная оценка является лишь относительной, так как не в полной мере отражает и оценивает рост планируемого количества выбросов и не берет во внимание рост производственных мощностей, дополнительный ввод оборудования для достижения плановых показателей по добыче нефти. Так количество выбросов в 2024 году в сравнении с предыдущими периодами связан с ростом количества вновь вводимых объектов, так в частности вводятся скважины, после строительства (бурения), коммуникационные линии обвязки от объектов бурения к групповым замерным установкам в соответствии с проектом обустройства месторождения.

Рост добычи нефтяной эмульсии с целью поддержания уровня добычи нефти в сравнении с текущим годом, что также влияет на рост выбросов, и введение в эксплуатацию новых добывающих скважин.

Кроме того, относительный рост выбросов связан с включением в данный проект ПДВ источники ТОО «Тулпармунайсервис» (ТОО ТМС), ТОО «Управление



технологического транспорта и обслуживания скважин» (ТОО УТТиОС) и ТОО «Аргымактранссервис» (ТОО АТС). Включение источников связано с консолидацией группы компаний.

Таблица 1

Наименование веществ	2022		2023		2024	
	План	Факт	План	Факт	План	Факт
(0101) Алюминий оксид /в пересчете на алюминий/ (20)	0,0012738	0,0012738	0,0012739	0,0012739	0,0012741	0,0012741
(0108) Барий сульфат /в пересчете на барий/ (111*)	0,8890000	0,8890000	0,8890000	0,8890000	0,8890000	0,8890000
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	2,0428376	1,7800936	1,9027501	1,7121559	1,7604158	1,6417285
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,1374344	0,1174466	0,1180918	0,1051096	0,1099404	0,1003851
(0150) Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,0188759	0,0168093	0,0270519	0,0199841	0,0333819	0,0193819
(0152) Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	0,0373516	0,0373516	0,0225410	0,0115010	0,0961710	0,0452110
(0155) диНатрий карбонат (415)	1,7079845	1,7076555	1,7036007	1,7036007	1,7068827	1,7055107
(0168) Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)	0,0001144	0,0001019	0,0001070	0,0000116	0,0000236	0,0000228
(0184) Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,0002000	0,0001789	0,0001941	0,0000210	0,0000419	0,0000406
(0186) Ртутные соединения водорастворимые: сулема, уксуснокислая, азотнокислая окисная и закисная ртуть /в пересчете на ртуть/ (1110*)	0,0000049	0,0000049	0,0000049	0,0000049	0,0000049	0,0000049
(0231) Барий и его соли (ацетат, нитрат, нитрит, хлорид) /в пересчете на барий/ (48)	0,0000580	0,0000580	0,0000580	0,0000580	0,0000580	0,0000580
(0254) Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленгликолевый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	3,1276000	3,1276000	3,1276000	3,1276000	3,1276000	3,1276000
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1677,8085761	1520,0840495	1886,1163528	1723,9961770	1894,3791305	1745,4040334
(0302) Азотная кислота (5)	0,0297082	0,0297082	0,0297082	0,0297082	0,0297082	0,0297082
(0303) Аммиак (32)	0,0002172	0,0002172	0,0002172	0,0002172	0,0002172	0,0002172
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	272,4170781	246,9521180	306,3055031	279,9553972	307,6439844	283,4289736
(0316) Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0005251	0,0005251	0,0005251	0,0005251	0,0005251	0,0005251
(0322) Серная кислота (517)	0,0241127	0,0241127	0,0241127	0,0241127	0,0241127	0,0241127
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	34,4326238	24,3353081	34,6853363	28,5146573	35,0210936	26,1467802
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	467,0056954	442,5238994	577,1700666	551,1880725	580,3308151	555,7303201
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,9933317	0,9931739	1,0279896	1,0277539	1,0092155	1,0087972
(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1781,1290639	1650,0983386	1794,0468856	1696,6738802	1803,7436894	1681,1504366



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование веществ	2022		2023		2024	
	План	Факт	План	Факт	План	Факт
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0722540	0,0677639	0,0690750	0,0643912	0,0689628	0,0564686
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,0862336	0,0763903	0,0779207	0,0704434	0,0753041	0,0672403
(0372) Аммоний хлорид (Нашатырь) (38)	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800	0,0000800
(0402) Бутан (99)	0,0659300	0,0659300	0,0659300	0,0659300	0,0659300	0,0659300
(0403) Гексан (135)	0,0220400	0,0220400	0,0220400	0,0220400	0,0220400	0,0220400
(0405) Пентан (450)	0,0176379	0,0176379	0,0176399	0,0176399	0,0176379	0,0176379
(0408) Циклогексан (652)	0,0535000	0,0535000	0,0535000	0,0535000	0,0535000	0,0535000
Метан	1442,1842869	1442,0810960	1442,3530103	1443,2794103	1446,1385614	1446,0850754
(0412) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,0348519	0,0348519	0,0404529	0,0404529	0,0348529	0,0348529
Углеводороды C1-C5	2008,5235942	2008,5235942	2014,0261577	2014,0261577	2045,6166542	2045,6166542
Углеводороды C6 - C10	661,6380733	661,6380733	663,4364527	663,4364527	675,1226760	675,1226760
Амилены	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0001280	0,0001280
(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,1280613	0,1280613	0,1404604	0,1404604	0,1404604	0,1404604
(0503) Бута-1,3-диен (98)	0,0000018	0,0000018	0,0000018	0,0000018	0,0000018	0,0000018
(0514) Изобутилен (285)	0,0000088	0,0000088	0,0000088	0,0000088	0,0000088	0,0000088
(0516) 2-Метилбута-1,3-диен (355)	0,0000017	0,0000017	0,0000017	0,0000017	0,0000017	0,0000017
(0521) Пропен (481)	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001	0,0000001
(0526) Этен (680)	0,0000190	0,0000190	0,0000190	0,0000190	0,0000190	0,0000190
Бензол	8,6947233	8,6947233	8,7172868	8,7172868	8,8730939	8,8730939
Ксилол	16,9574476	15,3434261	14,9790462	14,2352268	15,6229124	15,4006884
(0618) 1-(Метилвинил)бензол (360)	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010
(0620) Винилбензол (120)	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010	0,0000010
Толуол	9,2806454	8,8617291	8,7608906	8,6649874	8,8489585	8,8128141
1,2,4-Триметилбензол	1,5638000	1,5638000	1,5638000	1,5638000	1,5638000	1,5638000
Этилбензол	0,0030666	0,0030666	0,0030666	0,0030666	0,0030691	0,0030691
Бенз(а)пирен	0,0008155	0,0005602	0,0008242	0,0005518	0,0008481	0,0005956
Нафталин	1,5638000	1,5638000	1,5638000	1,5638000	1,5638000	1,5638000
(0906) Тетрахлорметан (Углерод тетрагидрохлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	0,0004408	0,0004408	0,0004408	0,0004408	0,0004408	0,0004408
(0930) 2-Хлорбута-1,3-диен (637)	0,0000015	0,0000015	0,0000015	0,0000015	0,0000015	0,0000015
(1023) 2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	10,8628000	10,8628000	10,8628000	10,8628000	10,8628000	10,8628000
Спирт н-бутиловый	0,5618075	0,5618075	0,9344440	0,9078930	0,8929650	0,8929650
Спирт этиловый	7,5646659	7,5646659	7,7853147	7,7852787	7,7864727	7,7864727
(1078) Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль)	0,0608000	0,0608000	0,0608000	0,0608000	0,0608000	0,0608000



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование веществ	2022		2023		2024	
	План	Факт	План	Факт	План	Факт
2-Этоксизэтанол/2-(2-Метоксизэтоксизэтанол	0,3188301	0,2847382	0,4788042	0,4168491	0,4438332	0,4215292
Бутилацетат	2,1263594	2,0264979	1,9287413	1,9104912	1,9326683	1,9264020
Этилацетат	0,1974000	0,1974000	0,1974000	0,1974000	0,1974000	0,1974000
(1215) Дибутилфталат (348*)	0,0000016	0,0000016	0,0000016	0,0000016	0,0000016	0,0000016
Акролеин	0,0011942	0,0002226			0,0000000	0,0000000
Формальдегид	5,5386939	3,3097508	5,8531264	3,2764195	5,8771912	3,5942675
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)	2,0693118	1,9232489	1,9208837	1,8060325	1,9602635	1,9163199
(1611) Оксиран (445)	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004	0,0000004
(1715) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0,0000215	0,0000107	0,0000151	0,0001097	0,0000152	0,0000148
Смесь природных меркаптанов	0,0127184	0,0127184	0,0127335	0,0127335	0,0127335	0,0127284
(2001) Акрилонитрил (9)	0,0000027	0,0000027	0,0000027	0,0000027	0,0000027	0,0000027
Углеводороды (бензин)	7,9055033	7,9055033	8,5779535	8,5779235	8,6882335	8,6882335
Керосин	10,1214884	10,1214884	10,6341664	10,3778274	10,8265436	10,8265436
Масло минер. нефтяное	0,5600900	0,5598014	0,5599814	0,5596016	0,5602854	0,5591654
Гептановая фракция (Нефрас ЧС94/99)	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
Скипидар /в пересчете на углерод/	0,0188000	0,0188000	0,0188000	0,0188000	0,0188000	0,0188000
Сольвент нефтяной	9,4286000	9,4286000	9,4286178	9,4286178	9,4841658	9,4841658
Уайт-спирит	7,3690092	5,5323196	4,1292365	3,7903861	4,5540067	4,4449347
Этоксилаты первичных спиртов C12 - C19	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
Углеводороды C12 - C19	542,3553932	468,7586993	532,2447673	460,5846222	534,2423344	471,4909594
Эмульсол	0,0014400	0,0014400	0,0014393	0,0014393	0,0014393	0,0014393
Взвешенные вещества	6,5627039	6,2356853	6,3576176	6,1351923	6,4281728	6,3386952
Пыль неорганическая >70% SiO ₂	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000
Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	135,5703893	77,1459714	48,1187139	25,8127686	52,0934032	38,2159237
Пыль неорганическая: до 20% SiO ₂	0,4638700	0,4638700	0,4638700	0,4638700	0,6749769	0,6749769
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1,3085503	1,0716506	2,0622610	2,0511322	2,0501752	2,0469690
Пыль древесная	2,9218000	2,9218000	2,9218000	2,9218000	3,0394480	3,0394480
(2978) Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подшошенных (1090*)	0,2461200	0,2461200	0,2461200	0,2461200	0,2461200	0,2461200
(3421) 2-Метиламиноэтанол (735*)	0,0000025	0,0000025	0,0000025	0,0000025	0,0000025	0,0000025
Хлорэтилен	0,0000053	0,0000052			0,6579787	0,6579787
2-Метилпропан-1-ол		0,0000000	0,0000800	0,0000400		
Диметилбензиламин						
Калий хлор	0,0866129	0,0841468	0,1557200	0,0705674	0,0539000	0,0259000
лимонная кислота	0,0006748	0,0005877	0,0006521	0,0005089	0,0007419	0,0004297
кальций карбонат	3,1720553	2,7572553	3,0842000	2,3563391	5,3282000	2,9314000
Хлорэтилен			0,0000000	0,0000020		
Аэрозоль отработанного электролита	0,0023100	0,0023100				



Наименование веществ	2022		2023		2024	
	План	Факт	План	Факт	План	Факт
Хром шестивалентный	0,0000260	0,0000260				
диНатрий сульфат	0,0000726	0,0000408				
Натрий гидрокарбонат			0,0438750	0,0266652		
Проп-2-ен-1-аль			0,0000000	0,0000663		
Никель оксид			0,0000000	0,0000004		
Аллилацетат			0,0376004	0,0244401		
Уксусная кислота			0,0008695	0,0004347		
Кальций дигидроксид			0,0000075	0,0000009		
хром (VI) оксид					0,0000008	0,0000008
ИТОГО	9150,1051092	8661,5204139	9422,2142996	9005,6329559	9502,7171073	9091,3189927

Расчетные объемы выбросов на 2026 – 2028 годы также обусловлены:

- увеличением добычи водонефтяной эмульсии;
- технологической необходимостью работы всех парогенераторов и печей подогрева нефти и газа на полную мощность;
- вводом в эксплуатацию дополнительных скважин;
- вводом в эксплуатацию дополнительных парогенераторных установок.

Кроме того расчетные выбросы на 2026 г. представлены эмиссиями от выброса факелами в результате сжигания газа на момент проведения планово-предупредительного ремонта газокompресорных установок (ППР). Планово-предупредительные ремонты проводятся ориентировочно 2 раза в год. Соответственно сжигание на факелах также составит 2 раза в год на момент проведения ППР. Объем планируемого к сжиганию газа на факелах согласно полученному разрешению на сжигание KZ91VPC00028594 от 22.01.2026 г. составит 0,3919143 млн. м³.

Больше всего поступит в атмосферу углеводородов около **44%**, оксида углерода – **19%**, окислов азота – **18 %**.

Коэффициент опасности предприятия составит **1097996,025** единиц, что соответствует отнесению всех объектов предприятия ко **2** категории опасности по загрязняющим веществам.

В таблице 2 представлены выбросы ЗВ в атмосферу по действующему оборудованию на месторождении Каражанбас АО «Каражанбасмунай».



Таблица 2

Выбросы с учетом существующего и перспективы по действующему фонду оборудовании Каражанбас

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Нормативы выбросы загрязняющих веществ										Год достиж ения ПДВ
		на 2025 год		на 2026 год (перспектива)		на 2027 год (перспектива)		на 2028 год (перспектива)		ПДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	15
Всего по предприятию:		592,7339519	8937,9972611	594,0731456	8937,9893275	593,8405037	8930,6527331	593,8405037	8930,6527331	594,0731456	8937,9893275	
в том числе												
Т в е р д ы е:		8,0544549	47,0301196	8,10614032	47,37070202	8,10614032	47,37070202	8,10614032	47,37070202	8,10614032	47,37070202	2026
	из них:											
0101	(0101) Алюминий оксид /в пересчете на алюминий/ (20)	0,00111	0,0012738	0,00111	0,0012738	0,00111	0,0012738	0,00111	0,0012738	0,00111	0,0012738	2026
0108	(0108) Барий сульфат /в пересчете на барий/ (111*)	0,12600000	0,88900000	0,12600000	0,88900000	0,12600000	0,88900000	0,12600000	0,88900000	0,12600000	0,88900000	2026
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,46056649	1,4003513	0,46056649	1,4003513	0,46056649	1,4003513	0,46056649	1,4003513	0,46056649	1,4003513	2026
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,025803837	0,0835544	0,025803837	0,0835544	0,025803837	0,0835544	0,025803837	0,0835544	0,025803837	0,0835544	2026
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,0010372	0,0013819	0,0010372	0,0013819	0,0010372	0,0013819	0,0010372	0,0013819	0,0010372	0,0013819	2026
0152	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	0,00092525	0,007401	0,00092525	0,007401	0,00092525	0,007401	0,00092525	0,007401	0,00092525	0,007401	2026
0155	(0155) диНатрий карбонат (415)	0,072884	1,7036007	0,072884	1,7036007	0,072884	1,7036007	0,072884	1,7036007	0,072884	1,7036007	2026



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Нормативы выбросы загрязняющих веществ										Год достиж ения ПДВ
		на 2025 год		на 2026 год (перспектива)		на 2027 год (перспектива)		на 2028 год (перспектива)		ПДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	15
0168	Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)	0,00000016	0,00000017	0,00000016	0,00000017	0,00000016	0,00000017	0,00000016	0,00000017	0,00000016	0,00000017	2026
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,00000028	0,00000031	0,00000028	0,00000031	0,00000028	0,00000031	0,00000028	0,00000031	0,00000028	0,00000031	2026
0231	Барий и его соли (ацетат, нитрат, нитрит, хлорид) /в пересчете на барий/ (48)	0,0014646	0,000058	0,0014646	0,000058	0,0014646	0,000058	0,0014646	0,000058	0,0014646	0,000058	2026
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3,02785792	22,73426034	3,032601068	22,69450804	3,032601068	22,69450804	3,032601068	22,69450804	3,032601068	22,69450804	2026
0344	Фториды неорганические плохо растворимые (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,020325956	0,0555867	0,020325956	0,0555867	0,020325956	0,0555867	0,020325956	0,0555867	0,020325956	0,0555867	2026
0703	Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	0,05092	1,5638	0,05092	1,5638	0,05092	1,5638	0,05092	1,5638	0,05092	1,5638	2026
2902	Взвешенные частицы (116)	0,823345184	5,977266	0,850705184	6,192916	0,850705184	6,192916	0,850705184	6,192916	0,850705184	6,192916	2026
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	1,969914041	6,946464	1,970686297	6,9629487	1,970686297	6,9629487	1,970686297	6,9629487	1,970686297	6,9629487	2026
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (495*)	0,41715	0,46387	0,41715	0,46387	0,41715	0,46387	0,41715	0,46387	0,41715	0,46387	2026
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,24035	2,034331	0,25916	2,182531	0,25916	2,182531	0,25916	2,182531	0,25916	2,182531	2026
2936	Пыль древесная (1039*)	0,747	2,9218	0,747	2,9218	0,747	2,9218	0,747	2,9218	0,747	2,9218	2026
2978	Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных (1090*)	0,06780000	0,24612000	0,06780000	0,24612000	0,06780000	0,24612000	0,06780000	0,24612000	0,06780000	0,24612000	2026



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Нормативы выбросы загрязняющих веществ										Год достиж ения ПДВ
		на 2025 год		на 2026 год (перспектива)		на 2027 год (перспектива)		на 2028 год (перспектива)		ПДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	15
	Газообразные, ж и д к и е:	584,61838855	8907,16038529	585,96700608	8890,61862525	585,75250838	8883,85422572	585,75250838	8883,85422572	585,96700608	8890,61862525	
	из них:											
0186	Ртут и соединения водорастворимые: сулема, уксуснокислая, азотнокислая окисная и закисная ртуть /в пересчете на ртуть/ (1110*)	0,0001227	0,00000486	0,0001227	0,00000486	0,0001227	0,00000486	0,0001227	0,00000486	0,0001227	0,00000486	2026
0254	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленгликолевый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	0,1004	3,1276	0,1004	3,1276	0,1004	3,1276	0,1004	3,1276	0,1004	3,1276	2026
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	83,22311888	1693,350005	83,4448889	1693,193348	83,42311588	1692,506714	83,42311588	1692,506714	83,4448889	1693,193348	2026
0302	Азотная кислота (5)	0,0101715	0,02970824	0,0101715	0,02970824	0,0101715	0,02970824	0,0101715	0,02970824	0,0101715	0,02970824	2026
0303	Аммиак (32)	0,0054855	0,00021723	0,0054855	0,00021723	0,0054855	0,00021723	0,0054855	0,00021723	0,0054855	0,00021723	2026
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	13,4985087	274,9832816	13,53454634	274,9578249	13,53100823	274,8462469	13,53100823	274,8462469	13,53454634	274,9578249	2026
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,000741016	0,000525126	0,000741016	0,000525126	0,000741016	0,000525126	0,000741016	0,000525126	0,000741016	0,000525126	2026
0322	Серная кислота (517)	0,01347782	0,0241127	0,01347782	0,0241127	0,01347782	0,0241127	0,01347782	0,0241127	0,01347782	0,0241127	2026
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	23,42413343	546,3941635	23,45505203	546,3759657	23,45184618	546,2748658	23,45184618	546,2748658	23,45505203	546,3759657	2026
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,038272615	1,026611077	0,038274095	1,026631664	0,038271694	1,02655597	0,038271694	1,02655597	0,038274095	1,026631664	2026



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Нормативы выбросы загрязняющих веществ										Год достиж ения ПДВ
		на 2025 год		на 2026 год (перспектива)		на 2027 год (перспектива)		на 2028 год (перспектива)		ПДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	15
0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	101,1502536	1638,294312	102,0290609	1638,235839	101,8476191	1632,51389	101,8476191	1632,51389	102,0290609	1638,235839	2026
0342	Фтористые газообразные соединения в пересчете на фтор(617)	0,01901972	0,05159868	0,01901972	0,05159868	0,01901972	0,05159868	0,01901972	0,05159868	0,01901972	0,05159868	2026
0372	Аммоний хлорид (Нашатырь) (38)	0,0020202	0,00008	0,0020202	0,00008	0,0020202	0,00008	0,0020202	0,00008	0,0020202	0,00008	2026
0402	(0402) Бутан (99)	0,00209000	0,06593000	0,00220000	0,06940000	0,00220000	0,06940000	0,00220000	0,06940000	0,00220000	0,06940000	2026
0403	(0403) Гексан (135)	0,00069825	0,02204000	0,00073500	0,02320000	0,00073500	0,02320000	0,00073500	0,02320000	0,00073500	0,02320000	2026
0405	(0405) Пентан (450)	0,00055930	0,01763789	0,00058873	0,01856620	0,00058873	0,01856620	0,00058873	0,01856620	0,00058873	0,01856620	2026
0408	Циклогексан (652)	0,0169	0,0535	0,0169	0,0535	0,0169	0,0535	0,0169	0,0535	0,0169	0,0535	2026
0410	Метан (727*)	46,43682272	1446,149309	46,43747366	1442,361642	46,43293762	1442,218593	46,43293762	1442,218593	46,43747366	1442,361642	2026
0412	(0412) Изобутан (2- Метилпропан) (279)	0,00110555	0,03485189	0,00116373	0,03668620	0,00116373	0,03668620	0,00116373	0,03668620	0,00116373	0,03668620	2026
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	195,6169261	2068,557057	195,6169261	2068,502233	195,6169261	2068,502233	195,6169261	2068,502233	195,6169261	2068,502233	2026
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	55,659016564	683,6048815	55,65774836	683,5658655	55,65774836	683,5658655	55,65774836	683,5658655	55,65774836	683,5658655	2026
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,9766842	0,1404604	0,9766842	0,1404604	0,9766842	0,1404604	0,9766842	0,1404604	0,9766842	0,1404604	2026
0503	(0503) Бута-1,3-диен (98)	0,0000004	0,0000018	0,0000004	0,0000018	0,0000004	0,0000018	0,0000004	0,0000018	0,0000004	0,0000018	2026
0514	(0514) Изобутилен (285)	0,0000020	0,0000088	0,0000020	0,0000088	0,0000020	0,0000088	0,0000020	0,0000088	0,0000020	0,0000088	2026



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Нормативы выбросы загрязняющих веществ										Год достиж ения ПДВ
		на 2025 год		на 2026 год (перспектива)		на 2027 год (перспектива)		на 2028 год (перспектива)		ПДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	15
0516	(0516) 2-Метилбута-1,3-диен (355)	0,0000004	0,0000017	0,0000004	0,0000017	0,0000004	0,0000017	0,0000004	0,0000017	0,0000004	0,0000017	2026
0521	(0521) Пропен (481)	0,0000000	0,0000001	0,0000000	0,0000001	0,0000000	0,0000001	0,0000000	0,0000001	0,0000000	0,0000001	2026
0526	(0526) Этен (680)	0,0000043	0,0000190	0,0000043	0,0000190	0,0000043	0,0000190	0,0000043	0,0000190	0,0000043	0,0000190	2026
0602	Бензол (64)	1,38669117	8,98059244	1,386674569	8,98007014	1,386674569	8,98007014	1,386674569	8,98007014	1,386674569	8,98007014	2026
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1,40689400	13,74245414	1,4068888	13,74228994	1,4068888	13,74228994	1,4068888	13,74228994	1,4068888	13,74228994	2026
0618	(0618) 1-(Метилвинил)бензол (360)	0,00000023	0,00000102	0,00000023	0,00000102	0,00000023	0,00000102	0,00000023	0,00000102	0,00000023	0,00000102	2026
0620	(0620) Винилбензол (120)	0,00000023	0,00000102	0,00000023	0,00000102	0,00000023	0,00000102	0,00000023	0,00000102	0,00000023	0,00000102	2026
621	Метилбензол (349)	1,42330138	8,757861769	1,423290985	8,757533469	1,423290985	8,757533469	1,423290985	8,757533469	1,423290985	8,757533469	2026
626	1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	0,05092	1,5638	0,05092	1,5638	0,05092	1,5638	0,05092	1,5638	0,05092	1,5638	2026
627	Этилбензол (675)	0,01996597	0,00306658	0,01996597	0,00306658	0,01996597	0,00306658	0,01996597	0,00306658	0,01996597	0,00306658	2026
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000046777	0,000507700	0,000046707	0,000507264	0,000046707	0,000507264	0,000046707	0,000507264	0,000046707	0,000507264	2026
906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	0,011131	0,00044079	0,011131	0,00044079	0,011131	0,00044079	0,011131	0,00044079	0,011131	0,00044079	2026
930	(0930) 2-Хлорбута-1,3-диен (637)	0,00000035	0,00000153	0,00000035	0,00000153	0,00000035	0,00000153	0,00000035	0,00000153	0,00000035	0,00000153	2026
1023	2,2'-Оксиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,343136	10,8628	0,343136	10,8628	0,343136	10,8628	0,343136	10,8628	0,343136	10,8628	2026



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Нормативы выбросы загрязняющих веществ										Год достиж ения ПДВ
		на 2025 год		на 2026 год (перспектива)		на 2027 год (перспектива)		на 2028 год (перспектива)		ПДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	15
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,08307766	0,88988	0,08307766	0,88988	0,08307766	0,88988	0,08307766	0,88988	0,08307766	0,88988	2026
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,68756324	7,784416653	0,68756324	7,784416653	0,68756324	7,784416653	0,68756324	7,784416653	0,68756324	7,784416653	2026
1078	(1078) Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль)	0,59870000	0,06080000	0,59870000	0,06080000	0,59870000	0,06080000	0,59870000	0,06080000	0,59870000	0,06080000	2026
1119	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,03044234	0,37576	0,03044234	0,37576	0,03044234	0,37576	0,03044234	0,37576	0,03044234	0,37576	2026
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,1763879	1,89886	0,1763879	1,89886	0,1763879	1,89886	0,1763879	1,89886	0,1763879	1,89886	2026
1240	Этилацетат (674)	0,0055	0,1974	0,0055	0,1974	0,0055	0,1974	0,0055	0,1974	0,0055	0,1974	2026
1215	(1215) Дибутилфталат (348*)	0,00000037	0,00000161	0,00000037	0,00000161	0,00000037	0,00000161	0,00000037	0,00000161	0,00000037	0,00000161	2026
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,324503698	2,873370855	0,323411851	2,868160311	0,323411851	2,868160311	0,323411851	2,868160311	0,323411851	2,868160311	2026
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,18842556	1,73131	0,18842556	1,73131	0,18842556	1,73131	0,18842556	1,73131	0,18842556	1,73131	2026
1611	(1611) Оксиран (445)	0,00000009	0,00000040	0,00000009	0,00000040	0,00000009	0,00000040	0,00000009	0,00000040	0,00000009	0,00000040	2026
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0,00000037	0,00001155	0,00000046	0,00001466	0,00000000	0,00000000	0,00000000	0,00000000	0,00000046	0,00001466	2026
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,63601044	0,012733469	0,63601044	0,012733469	0,63601044	0,012733469	0,63601044	0,012733469	0,63601044	0,012733469	2026
2001	(2001) Акрилонитрил (9)	0,00000062	0,00000270	0,00000062	0,00000270	0,00000062	0,00000270	0,00000062	0,00000270	0,00000062	0,00000270	2026



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Нормативы выбросы загрязняющих веществ										Год достиж ения ПДВ
		на 2025 год		на 2026 год (перспектива)		на 2027 год (перспектива)		на 2028 год (перспектива)		ПДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	15
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) в пересчете на углерод (60)	2,51654850	8,57789354	2,51654850	8,57789354	2,51654850	8,57789354	2,51654850	8,57789354	2,51654850	8,57789354	2026
2732	(2732) Керосин (660*)	4,72483394	10,12148844	4,72507074	10,12895844	4,72507074	10,12895844	4,72507074	10,12895844	4,72507074	10,12895844	2026
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,08963730	0,55770940	0,08963730	0,55770940	0,08963730	0,55770940	0,08963730	0,55770940	0,08963730	0,55770940	2026
2748	Скипидар /в пересчете на углерод/ (524)	0,0005	0,0188	0,0005	0,0188	0,0005	0,0188	0,0005	0,0188	0,0005	0,0188	2026
2750	Сольвент нафта (1149*)	0,3101	9,4286	0,3101	9,4286	0,3101	9,4286	0,3101	9,4286	0,3101	9,4286	2026
2752	Уайт-спирит (1294*)	0,423460806	3,476808	0,423460806	3,476808	0,423460806	3,476808	0,423460806	3,476808	0,423460806	3,476808	2026
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ Растворитель РПК-265П) (10)	49,04491714	446,9286235	49,16615971	446,9035229	49,16615971	446,9035229	49,16615971	446,9035229	49,16615971	446,9035229	2026
2868	(2868) Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная(1435*)	0,0002026	0,00143925	0,0002026	0,00143925	0,0002026	0,00143925	0,0002026	0,00143925	0,0002026	0,00143925	2026
3421	2-Метиламиноэтанол (735*)	0,00006338	0,00000251	0,00006338	0,00000251	0,00006338	0,00000251	0,00006338	0,00000251	0,00006338	0,00000251	2026



ПРИНЯТЫЕ В ПРОЕКТЕ СОКРАЩЕНИЯ

РНД	Республиканский нормативный документ
ПДВ	Предельно допустимый выброс
ПДК	Предельно допустимая концентрация
ПДК м.р.	Предельно допустимая концентрация загрязняющего вещества в воздухе населенных мест, максимально разовая
ПДК с.с.	Предельно допустимая концентрация загрязняющего вещества в воздухе населенных мест, среднесуточная концентрация
ОБУВ	Ориентировочно безопасные уровни воздействия
ОВОС	Оценка воздействия на окружающую среду
СанПин	Санитарные правила и нормы
СНиП	Строительные нормы и правила
ГВС	Газо-воздушная смесь
КОВ	Коэффициент опасности вещества
КОП	Коэффициент опасности предприятия
ЗВ	Загрязняющее вещество
ИЗА	Источник загрязнения атмосферы
АБК	Административно Бытовой корпус
АЗС	Автозаправочная станция
АТС	ТОО «АргымакТрансСервис»
БКНС	Блочно кустовая насосная станция
БМТС	База материально технического снабжения
ВВГ	Влажное внутрипластовое горение метод повышения нефтеотдачи пласта
ГЗУ	Групповая замерная установка
ГСМ	Горюче смазочный материал
ДНС	Дожимная насосная станция
КНС	Кустовая насосная станция
НКТ	Насосно компрессорные трубы
ОГ	Отстойник горизонтальный
ОГМ	Отдел главного механика
ПГС	Песчано гравийная смесь
РД	Руководящий документ
ПДНС	Промежуточная дожимная насосная станция
ПП	Путевой подогреватель
ППГ	Площадка парогенератора
ППК	Пружинно предохранительный клапан
ПРЦЭО	Производственно ремонтный цех эксплуатационного оборудования
ПТ	Подогреватель трубопроводный
ПТБ	Печь трубчатая блочная
ПТВ	Паротепловое воздействие
РВС	Резервуары вертикальные стальные
РСУ	Ремонтно строительный участок
РЭО	Ремонтно эксплуатационный отдел
ЗГЭЭ	Заключение государственной экологической экспертизы
ЦППН	Цех подготовки и перекачки нефти
МПУ	Мобильная парогенераторная установка
ШГН	Штанговый глубинный насос



СОДЕРЖАНИЕ

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ	2
АННОТАЦИЯ	5
ПРИНЯТЫЕ В ПРОЕКТЕ СОКРАЩЕНИЯ	19
СОДЕРЖАНИЕ	20
СПИСОК РИСУНКОВ	22
ВВЕДЕНИЕ	23
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	24
1.1. Климатическая характеристика района расположения предприятия	31
2. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	36
2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы	36
2.1.1. Основное производство	36
2.1.1.1. Цех добычи нефти (ЦДН – 1, ЦДН – 2, ЦДН - 3)	36
2.1.1.2. Цех научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	39
2.1.1.3. Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	39
2.1.1.4. Цех поддержания пластового давления (ЦППД)	41
2.1.1.5. Цех производства пара (ЦПП)	41
2.1.2. Вспомогательное производство	57
2.1.2.1. Прокатно-ремонтный цех эксплуатационного оборудования (ПРЦЭО)	57
2.1.2.2. Отдел главного механика (ОГМ) – участок ремонта и тарировки сбросных пружинных предохранительных клапанов (СППК)	57
2.1.2.3. База материально-технического снабжения (БМТС)	57
2.1.2.4. Полигон для временного хранения ТБО и промышленных нефтяных отходов	58
2.1.2.5. Производственная база Электроцеха	58
2.1.2.6. Ремонтно-строительный участок (РСУ)	58
2.1.2.7. Ремонтно-эксплуатационный отдел (РЭО)	59
2.1.2.8. Газовый участок (ГУ) - Участок переоборудованного АГРС 1, АГРС 3, АГРС 4	60
2.1.2.9. База управления по бурению и КРС №1 (Бывш. ТОО «ТМС»)	74
2.1.2.10. База управления по бурению и КРС №2 (Бывш. ТОО «УТТиОС»)	75
2.1.2.11. Управлению по транспорту №2 (Бывш. ТОО «АТС»)	76
2.2. Краткая характеристика пылегазоочистного оборудования	81
2.3. Перспектива развития предприятия	81
2.4. Краткая характеристика источников выбросов загрязняющих веществ	81
2.4.1. Качественная и количественная характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	81
2.4.1.1. Основное производство	81
2.4.1.2. Вспомогательное производство	85
2.4.2. Краткая характеристика аварийных и залповых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	103
2.5. Определение категории опасности объекта	113
2.6. Выбросы от автотранспорта	114
2.7. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета ПДВ	115
2.8. Предварительные расчеты платежей за загрязнение атмосферного воздуха	310
3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ И ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ НОРМАТИВОВ ПДВ	315
3.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере района расположения объекта	315
3.2. Расчеты и анализ уровня загрязнения атмосферы в зоне влияния предприятия	315
3.3. Мероприятия по уменьшению выбросов в атмосферу	337
3.4. Предложения по установлению нормативов ПДВ	338
3.5. Обоснование предлагаемых размеров санитарно-защитной зоны (СЗЗ)	338
4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ	602
5. План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ с целью достижения нормативов ПДВ	991



6.	КОНТРОЛЬ СОБЛЮДЕНИЯ НОРМАТИВОВ ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ	1043
	СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	1236



СПИСОК РИСУНКОВ

№ рис.	Наименование рисунка	стр.
1.1.	Ситуационная карта-схема размещения месторождения «Каражанбас»	33
1.2.	Роза ветров	37
1.3.	Обзорная карта Казахстана по потенциалу загрязнения атмосферного воздуха	39
2.1.	Типовая схема размещения оборудования на ГЗУ и схема сбора нефти от скважин	42
2.2.	Схема размещения оборудования на ГЗУ-27 ПТВ с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	43
2.3.	Схема размещения оборудования на ГЗУ-30 ПТВ с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	44
2.4.	Схема размещения оборудования на ГЗУ-31 ПТВ с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	45
2.5.	Схема размещения оборудования на ГЗУ-32 ПТВ с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	46
2.6.	Схема размещения оборудования на ГЗУ-33 ПТВ с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	47
2.7.	Схема размещения оборудования на ГЗУ-34 ПТВ с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	48
2.8.	Схема размещения оборудования на ГЗУ-12 ВВГ с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	49
2.9.	Схема размещения оборудования на ГЗУ-16 ПТВ с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	50
2.10.	Схема размещения оборудования на УПС ДНС-2 с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	51
2.11.	Схема площадки ЦНИПР с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	52
2.12.	Схема размещения основного технологического оборудования на площадке ЦППН с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	53
2.13.	Схема размещения оборудования на участках ППГ-3 и ППГ-4 с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	54
2.14.	Схема размещения мобильных парогенераторных установок (МПГУ) с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	55
2.15.	Схема размещения стационарных парогенераторных установок (СПГУ) с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	56
2.16.	Схема расположения участков и оборудования на площадке ПРЦЭО и котельной №3 с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	63
2.17.	Схема размещения оборудования на площадке мастерской по ремонту и тарировке ППК с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	64
2.18.	Схема размещения участков на площадке базы МТС с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	65
2.19.	Схема расположения объектов полигона с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	66
2.20.	Схема размещения зданий и сооружений на производственной базе электроцеха с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	67
2.21.	Схема размещения площадки ремонтно-строительного участка (РСУ) с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	68
2.22.	Схема размещения вахтового поселка «Каражанбас» и котельных №№1,2 с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	69
2.23.	Схема размещения котельной №4 с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	70
2.24.	Схема с расположением площадки КЭМП с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	71
2.25.	Схема с расположением столовой «Дастархан» с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	72
2.26.	Схема с расположением столовой «Береке» с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	73



ВВЕДЕНИЕ

Работы выполнялись согласно действующим природоохранным нормам и правилам, результатам инвентаризации, с использованием исходных данных и технической документации предприятия.

Состав и содержание настоящего проекта соответствуют Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду (Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63, зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 марта 2021 года № 22317) и другим нормативно-методическим требованиям, изложенным в документах, список которых приведен в Главе 4.

Основная цель нормирования выбросов – на основе расчетов для каждого стационарного источника эмиссий и предприятия в целом установить лимиты на выбросы загрязняющих веществ в окружающую среду и принятия решений о необходимости проведения технических мероприятий в целях снижения возможного негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и здоровье населения. Нормативы выбросов устанавливаются на текущий год развития предприятия при условии что рассеивания вредных веществ в атмосфере, не создадут приземную концентрацию, превышающую их предельно допустимые концентрации (ПДК) на границах санитарно-защитных зон и населенных пунктов.

Разработка проекта норматив допустимых выбросов (НДВ) выполнен в соответствии с нормативными документами:

- Экологического Кодекса РК от 02.01.2021 г. №400-VI ЗРК;
- Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»;
- Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду;
- Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 25 июня 2021 года № 212 Об утверждении перечня загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию.

Разработка проекта ПДВ загрязняющих веществ выполнена ТОО «iProject» на основании Государственной Лицензии на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды и договора №495591/2020/1 от 25.12.2020 г.

Заказчик:

АО «Каражанбасмунай»
Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область,
г. Актау, 15 микрорайон, дом 8
Телефон: +7 (7292) 473046
Факс: +7 (7292) 435062

Исполнитель:

ТОО «iProject»:
Республика Казахстан, 030000,
г. Актау, мкрн. 6, дом 5



1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Месторождение «Каражанбас» расположено в северо-западной части полуострова Бузачи, в пределах Прикаспийской низменности, на территории, прилегающей с запада к Каспийскому морю.

Площадь земельного отвода для АО «Каражанбасмунай» составляет 8216,2 га. В том числе площадь месторождения нефти составляет 7777,48 га.

В геоморфологическом плане территория месторождения представляет собой пустынную плоскую равнину с небольшим общим уклоном на юго-запад в сторону Каспийского моря. Часть месторождения подвержена воздействию нагонных явлений. Из-за постоянных колебаний уровня моря отсутствует выраженная береговая линия.

Рельеф местности представляет собой кочковатую солончаковую поверхность с очаговыми сорowymi понижениями. Местность малонаселенная, рекреационные зоны отсутствуют.

В административно-территориальном отношении месторождение «Каражанбас» расположено в Тупкараганском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Областной центр, г. Актау, расположен в 203 км к югу от месторождения. Вахтовый поселок (он же поселок Каражанбас) расположен в 3 км к северо-западу от месторождения, Ближайшая железнодорожная станция Шетпе находится в 180 км на юго-восток от места работ. Месторождение Каражанбас связано ст. Актау и Форт-Шевченко асфальтированной дорогой.

Месторождение Каражанбас открыто в 1974 г. Промышленная нефтегазоносность установлена в нижнемеловых (А, Б, В, Г, Д) и средне-юрских (Ю-I и Ю-II) отложениях, залегающих на глубинах 300-500 м. Опытно-промышленные работы на месторождении начаты на участке ВВГ в 1980 г.; на участке ПТВ - в 1982 г.

До 1996 г. на месторождении в целях повышения нефтеотдачи пластов применялись термические методы: влажного внутрипластового горения (ВВГ) на западном участке и паротеплового воздействия (ПТВ) на пласт на восточном участке месторождения.

С апреля 1996 г. добыча нефти методом влажного внутрипластового горения на западном участке прекращена из-за изношенности воздушных компрессоров компримирующих и нагнетающих в пласт воздух и из-за приостановления их выпуска на заводах. В настоящее время на западном участке начато применение метода заводнения. Метод заводнения применяется и на восточном участке, не охваченном методом ПТВ.

На 01.07.2025 г. фонд скважин в целом по месторождению составил 4755 ед. Фонд скважин представлен в таблице 1.1.

Таблица 1.1.

Фонд скважин месторождения «Каражанбас» на 01.07.2025 г.

Категория скважин	Количество скважин			
	ВВГ	ПТВ-2	ПТВ-3	Итого
1	2	3	4	5
I. Добывающий экспл/фонд	651	607	2058	3316
Фонтанный	3	8	19	30
Механизир, в т.ч.	648	599	2039	3286
ШГН	204	245	1264	1713



Категория скважин	Количество скважин			
	ВВГ	ПТВ-2	ПТВ-3	Итого
1	2	3	4	5
ВН	444	354	775	1573
1.1. Действующий	601	564	1888	3053
Фонт	2	2	10	14
Механизир, в т.ч.	599	562	1878	3039
ШГН	171	222	1177	1570
ВН	428	340	701	1469
В простое	47	39	127	213
Фонтанный	0	1	1	2
Механизир, в т.ч.	47	38	126	211
ШГН	16	14	63	93
ВН	31	24	63	118
В работе	554	525	1761	2840
Фонт	2	1	9	12
Механизир, в т.ч.	552	524	1752	2828
ШГН	155	208	1114	1477
ВН	397	316	638	1351
1.2. В бездействии	50	43	170	263
Фонт	1	6	9	16
Механизир, в т.ч.	49	37	161	247
ШГН	33	23	87	143
ВН	16	14	74	104
1.3. В освоении				0
II. Нагнетательный экспл/фонд	244	153	547	944
2.1. Действующий	236	144	540	920
В работе, в т.ч.	216	134	463	813
ПНС	3	7	303	313
ВНС	213	127	160	500
В простое, в т.ч.	20	10	77	107
ПНС	0	0	52	52
ВНС	20	10	25	55
2.2. В бездействии, в т.ч.	8	9	7	24
ПНС	0	0	2	2
ВНС	8	9	5	22
2.3. В освоении				0
III. Контрольные	67	64	140	271
IV. ВНС-законтурные	7	12	43	62



Категория скважин	Количество скважин			
	ВВГ	ПТВ-2	ПТВ-3	Итого
1	2	3	4	5
V. В консервации	3	0	0	3
VI. Ликвидированные	38	70	51	159
Всего:	1010	906	2839	4755

Прогнозируемый фонд скважин на 2026 год, с номерами скважин представлены в Приложении 1 (Исходные данные).

План бурения подлежащих ремонту скважин на 2026 год осуществляет подразделение АО «Каражанбасмунай» бывшее ТОО «Тулпар Мунай Сервис». Для обеспечения нужд месторождения в оперативной и специальной технике привлечено транспортное подразделение, бывшее ТОО «АргымакТрансСервис».

Для бывших ТОО «ТМС» и ТОО «АТС» экологическая документация разрабатывается в рамках данного проекта консолидированно.

Показатели объема работ по производственной деятельности предприятия на 2025-2027 годы приведены в таблице 1.2.

Таблица 1.2.

Объем работ по производственной деятельности АО «Каражанбасмунай»

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
1	Добыча нефти	тонн	2 200,000	2 200,000	2 200,000	2 200,000
2	Бурение скважин	шт.	75	100	75	86
3	Капитальный ремонт скважин	шт.	180	150	120	125
4	Подземный ремонт скважин	шт.	3 600	3 570	3 440	3 480

Ситуационная карта-схема размещения месторождения «Каражанбас» приводится на рисунке 1.1.



Основные технологические параметры работы АО «Каражанбасмунай» на 2024-2028 годы представлены в таблице 1.3.

Таблица 1.3.

Основные технологические параметры работы АО «Каражанбасмунай»

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1	2	3	7	6	6	7	8
1	Объем добычи нефти	тыс.тн.	2200,00	2200,00	2200,00	2200,00	2200,00
2	Объем добычи попутного газа	млн. м ³	59,3	59,3	59,3	59,3	59,3

В процессе осуществления основной деятельности (добычи нефти) на месторождении Каражанбас образуется попутный газ, используемый на собственные нужды, смешиваясь предварительно с природным газом поступающим с месторождения Каламкас.

Физико-химические свойства нефти и компонентный состав смешанного газа представлены в таблице 1.4 и 1.5 соответственно.

Таблица 1.4.

Физико-химические свойства нефти

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Значение параметра
1	2	3	4
1	Плотность при 20°C	кг/м ³	937,8
2	Температура нефти	°C	56,6
3	Температура кипения	°C	209
4	Температура застывания	°C	Ниже-22
5	Кинематическая вязкость при температуре 50°C	мм ² /с (сСт)	138,6
6	Содержание парафина	%	0,4
7	Содержание воды	%	0,3
8	Массовое содержание хлористых солей	%	0,0026
9	Массовое содержание механических примесей	%	0,0136
10	Суммарное массовое содержание балласта	%	0,3162
11	Массовое содержание сероводорода	млн ⁻¹	0,0
12	Массовое содержание метил- и	млн ⁻¹	0,0
13	Содержание хлорорганических соединений	млн ⁻¹	0,0
14	Концентрация хлористых солей	мг/л	24,2
15	Содержание серы	%	2,21



Таблица 1.5.

Компонентный состав газа отобранного на месторождении Каражанбас

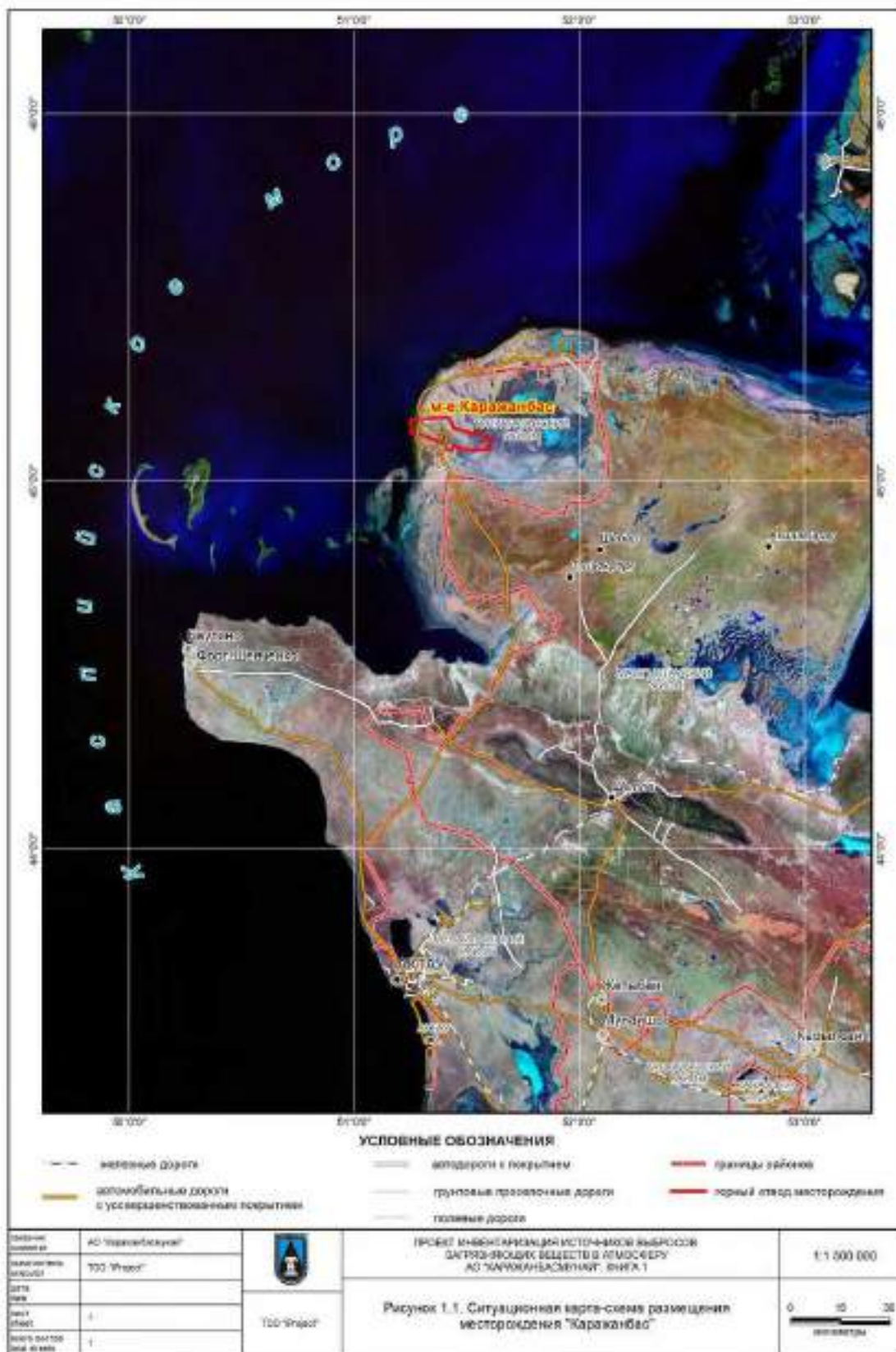
Таблица 1 – Компонентный состав и свойства газа

Наименование	Г-19/19		
	мол. %	объем. %	масс. %
Кислород	0,050	0,050	0,092
Углекислый газ	1,864	1,858	4,724
Азот	2,780	2,786	4,486
Метан	93,840	93,874	86,703
Этан	0,583	0,579	1,009
Пропан	0,375	0,370	0,953
Изо-бутан	0,132	0,129	0,443
Н-бутан	0,155	0,150	0,519
Нео-пентан	0,022	0,021	0,091
Изо-пентан	0,049	0,047	0,204
Н-пентан	0,024	0,023	0,100
Гексан	0,062	0,057	0,307
Гептан	0,064	0,056	0,367
Октан	0,000	0,000	0,002
Сероводород, мг/л	отс.		
Меркаптаны, мг/л	отс.		
Плотность газа при 20 °С, кг/м ³	0,7233		
Мех.примеси, г/л	отс.		
Теплота сгорания, при 20 °С			
Низшая, МДж/м ³	32,68		
Низшая, ккал/м ³	7805,04		



Рисунок 1.1.

Ситуационная карта-схема размещения месторождения «Каражанбас»





Сравнительный объем расходов газа на 2026-2028 гг. и существующему положению на 2025 год представлена в таблице 1.6.

Таблица 1.6.

Сравнительный объем расходов газа на 2025 г. по действующему проекту ПДВ и перспектива на 2026 - 2028 гг.

№	Наименование оборудования	Кол-во единиц	Расход газа куб.м./час на 1ед
1	2	3	4
2025 г.			
1	Парогенератор УПГ 50/6М	5	3992
2	Парогенератор YZG-18-17.2G	19	1285
3	Мобильный парогенератор YZF-11-17/21-P	5	664
4	Печь ПТ-160/100	10	122
5	Печь ПТБ-10А	12	1500
6	Дегидратор	1	576
7	УПС	1	580
8	ПТБ-5-40Э	1	800
9	ПП-1,6	8	180
10	ПНПТ-1,6	10	170
11	Парогенератор YZG - 23-10G	6	1800
12	Ребойлеры ГКУ ГЗУ	8	50
13	Парогенератор YZG-18-17.2G	2	1285
14	Парогенератор YZG - 23-6,0G	4	1800
15	Парогенератор YZG - 23-6,0G	4	1800
16	Парогенератор YZG - 23-6,0G	2	1800
2026 г.			
1	Газопоршневая станция	5	3992
2	Парогенератор YZG-18-17.2G	19	1285
3	Мобильный парогенератор YZF-11-17/21-P	5	664
4	Печь ПТ-160/100	10	122
5	Печь ПТБ-10А	12	1500
6	Дегидратор	1	576
7	УПС	1	580
8	ПТБ-5-40Э	1	800
9	ПП-1,6	8	180
10	ПНПТ-1,6	10	170
11	Парогенератор YZG - 23-10G	6	1800
12	Ребойлеры ГКУ ГЗУ	8	50
13	Парогенератор YZG-18-17.2G	2	1285
14	Парогенератор YZG - 23-6,0G	4	1800
15	Парогенератор YZG - 23-6,0G	4	1800
16	Парогенератор YZG - 23-6,0G	2	1800
2027 г. (перспектива)			
1	Газопоршневая станция	5	3992
2	Парогенератор YZG-18-17.2G	19	1285
3	Мобильный парогенератор YZF-11-17/21-P	5	664



№	Наименование оборудования	Кол-во единиц	Расход газа куб.м./час на 1ед
1	2	3	4
4	Печь ПТ-160/100	10	122
5	Печь ПТБ-10А	12	1500
6	Дегидратор	1	576
7	УПС	1	580
8	ПТБ-5-40Э	1	800
9	ПП-1,6	8	180
10	ПНПТ-1,6	10	170
11	Парогенератор YZG - 23-10G	6	1800
12	Ребойлеры ГКУ ГЗУ	8	50
13	Парогенератор YZG-18-17.2G	2	1285
14	Парогенератор YZG - 23-6,0G	4	1800
15	Парогенератор YZG - 23-6,0G	4	1800
16	Парогенератор YZG - 23-6,0G	2	1800
2028 г. (перспектива)			
1	Газопоршневая станция	5	3992
2	Парогенератор YZG-18-17.2G	19	1285
3	Мобильный парогенератор YZF-11-17/21-P	5	664
4	Печь ПТ-160/100	10	122
5	Печь ПТБ-10А	12	1500
6	Дегидратор	1	576
7	УПС	1	580
8	ПТБ-5-40Э	1	800
9	ПП-1,6	8	180
10	ПНПТ-1,6	10	170
11	Парогенератор YZG - 23-10G	6	1800
12	Ребойлеры ГКУ ГЗУ	8	50
13	Парогенератор YZG-18-17.2G	2	1285
14	Парогенератор YZG - 23-6,0G	4	1800
15	Парогенератор YZG - 23-6,0G	4	1800
16	Парогенератор YZG - 23-6,0G	2	1800

В соответствии с таблицей 1.6. можно увидеть, что количество источников потребляющих газ используемого для нужд предприятия, поддержания и увеличения добычи нефти на 2026-2028 годы останется без изменения в сравнении с 2025 годом. Так перспективой на последующий период в сравнении с текущим периодом предусматривается ввод 2 (двух) газопотребляющих установок взамен устаревших помимо ввода новых скважин и строительных объектов.

1.1. Климатические характеристики района расположения предприятия

Климат района расположения месторождения Каражанбас формируется под влиянием арктических, иранских и туранских воздушных масс. В холодный период года над территорией господствуют воздушные массы, поступающие от западного отрога сибирского антициклона, в теплый период года они сменяются континентальными туранскими и иранскими воздушными массами. Под влиянием этих масс формируется резко континентальный, засушливый климат. Теплые атлантические воздушные массы почти не оказывают влияния на увлажнение территории.



Основными характерными чертами данного климата являются преобладание антициклональных условий в течение года, значительные амплитуды температуры воздуха как в годовом цикле, так и суточном, жесткий ветровой режим и дефицит осадков.

Температурный режим

В целом климат области характеризуется холодной зимой и продолжительным, сухим, жарким летом.

Средняя температура воздуха в январе уменьшается в направлении с юго-юго-запада (-3°C) на северо-северо-восток (-10°C). Абсолютный минимум температуры воздуха (годовой) в западной части области, смягченной влиянием Каспийского моря, составляет -26°C , в восточной части области -34°C .

Средняя температура воздуха в июле повышается по мере удаления от Каспийского моря, в западной части области температура воздуха в июле составляет $+25^{\circ}\text{C}$, в восточной части $+28^{\circ}\text{C}$.

Характеристика температурного режима северного побережья полуострова Бузачи, представлена в таблице 2.1-2. В суточном ходе температуры воздуха отмечается один максимум, который наступает около 13 часов. По мере удаления от берега он может сдвигаться на 1-2 часа в связи с ослаблением влияния Каспия. Наибольшими внутрисуточными колебаниями температуры отличаются летние месяцы, наименьшими – зимние (таблица 1.7.).

Таблица 1.7.

Характеристика температурного режима северного побережья полуострова Бузачи, $^{\circ}\text{C}$

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Средние месячные температуры воздуха												
М. Буруншик	-7,9	-6,8	-0,3	9,6	18,5	23,3	26,1	24,6	18,2	9,6	1,9	-3,8
О..Кулалы	-2,1	-4,6	1,6	11,2	18,1	23,3	26,0	24,7	18,7	10,6	2,4	-1,1
Форт-Шевченко	-0,3	-2,3	3,3	11,6	18,3	23,2	25,6	25,0	20,1	11,6	5,2	0,7
Минимальные месячные температуры воздуха												
О. Кулалы	-20,0	-28,0	-23,0	-2,7	3,4	9,5	16,0	11,0	4,5	-4,7	-17,3	-18,6
Форт-Шевченко	-18,0	-24,0	-19,0	-1,3	6,9	12,4	15,0	11,7	4,0	-2,9	-12,1	-14,5
Максимальные месячные температуры воздуха												
О. Кулалы	12,2	14,0	21,3	27,1	33,5	39,1	38,8	38,0	33,4	26,0	14,4	9,6
Форт-Шевченко	11,9	15,8	24,4	31,2	34,3	39,9	39,6	38,2	34,9	27,3	18,2	15,6

Ветровой режим

Восточное побережье Северного Каспия выделяют как единый район с характерными особенностями ветрового режима (Каспийское море, 1992). Влияние сибирского максимума и большие ровные пространства к востоку от Северного Каспия определяют сезонную изменчивость направлений воздушных переносов.

Влияние Каспийского моря существенно сказывается в сезонной смене Преобладающее направления ветров: в холодное время господствуют ветры восточного и юго-восточного румбов, в теплое время года – северного и северо-западного румбов. Среднегодовые скорости составляют 5-7 м/сек. Максимум скорости ветра выделяется в зимние месяцы и минимум летом.

Зимой преобладают восточные и юго-восточные ветра. Высокая повторяемость ветров восточных румбов сохраняется в весенний и осенний периоды.

Это объясняется перемещением климатического полярного фронта к северу и исчезновением отрога сибирского антициклона, что приводит к увеличению вероятности малоградиентных барических полей в летний период.

В таблице 1.8. и на рисунке 1.2. приводится повторяемость различных направлений скорости ветра по направлениям на ближайших метеорологических станциях.



Таблица 1.8.

Повторяемость скоростей ветра по направлениям и штиля, %

Станции	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
Форт-Шевченко	15	12	18	17	6	6	11	15	8
Кызан	11	10	23	21	7	5	12	11	14
Кулалы	9	14	23	11	5	6	9	12	11

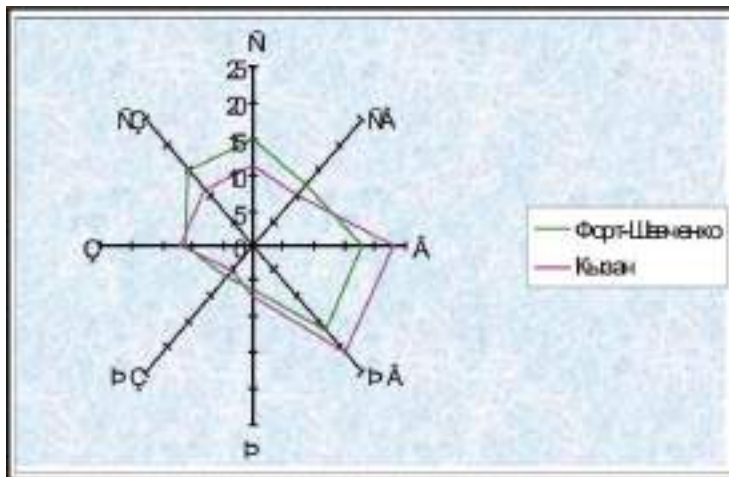


Рисунок 1.2. – Роза ветров

Осадки

Режим осадков в значительной мере зависит от взаимодействия различных по происхождению воздушных масс с рельефом побережья. Рассматриваемый регион отличается большей засушливостью, что связано с малой доступностью для влажных атлантических масс воздуха, являющихся основным источником осадков.

Среднее годовое количество осадков на территории Мангистауской области изменяется от менее 150 мм в юго-восточной части области до 250 мм и более в северо-западной части области, где имеет влияние западный перенос Атлантических воздушных масс. Годовая сумма осадков по данным станции Форт-Шевченко составляет 172 мм; по данным станции Кызан составляет 140 мм.

Распределение среднеемесячных осадков по данным станции Форт-Шевченко представлено в таблице 1.9. При этом, на повышенном фоне количества осадков с апреля по октябрь, выделяется два максимума: в мае-июне и сентябре.

Таблица 1.9.

Среднеемесячное количество осадков, мм

Месяц	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
о. Кулалы	8	9	12	14	16	12	10	11	14	13	12	11
Форт-Шевченко	11	10	12	17	15	17	15	15	17	15	12	16

Снежный покров

Участок месторождения «Каражанбас» относится к зоне с неустойчивым снежным покровом. Твердые осадки – снег, крупа, снежные зерна – наблюдаются с октября-ноября по март-апрель. На полуострове Бузачи появление устойчивого снежного покрова следует ожидать во второй декаде декабря, а сход – в первой декаде марта. Временная изменчивость указанных дат может достигать одного месяца. При этом под устойчивым снежным покровом понимается наличие снега в течение месяца с перерывами не более 3 дней подряд. Средняя высота снежного покрова, характеризующая количество выпавших осадков, составляет 10-20 см. Снег выпадает в периоды вторжения холодных воздушных масс и при прохождении холодных фронтов. Как правило, первый снег не образует



снежного покрова и быстро тает. Число дней с метелью – 5-10 суток (Атлас Казахской ССР).

В таблице 1.10. приведены основные метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере для месторождения, принятые по ближайшей гидрометеорологической станции п. Кызан.

Таблица 1.10.

**Метеорологические характеристики, и коэффициенты, определяющие условия
рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере**

№ п/п	Наименование характеристик	Величина
1	2	3
1	Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы. А	200,0
2	Коэффициент рельефа местности	1,0
3	Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года. Т °С	+34,4
4	Средняя минимальная температура наружного воздуха наиболее холодного месяца года. Т °С	-5,8
5	Среднегодовая роза ветров. %	
	С	11,0
	СВ	10,0
	В	23,0
	ЮВ	21,0
	Ю	7,0
	ЮЗ	5,0
	З	12,0
	СЗ	11,0
	Штиль	14,0
6	Скорость ветра (U*) по средним многолетним данным повторяемость превышения, которой составляет 5%. м/с	10,0

Характеристика самоочищающей способности атмосферы

Территориальная характеристика метеорологических условий, способствующих рассеиванию загрязняющих веществ выражается значением потенциала загрязнения атмосферы (ПЗА).

Потенциал загрязнения атмосферы – это сочетание метеорологических (климатических) факторов, обуславливающих уровень возможного загрязнения атмосферы от источников в данном географическом районе.

Существует несколько подходов к определению самоочищающей способности атмосферы. Все они основаны на определении соотношения на рассматриваемой территории факторов способствующих очищению атмосферного воздуха (осадки, сильные ветры, грозы) и факторов, увеличивающих загрязнение (штили, слабые ветры, инверсии).

Совокупность климатических условий определяет способность атмосферы рассеивать продукты выбросов и формировать некоторый уровень ее загрязнения.

Согласно районированию территории Республики Казахстан по потенциалу загрязнения атмосферы (Рекомендации по охране окружающей среды в районной планировке, 1986 г.), территория Мангистауской области находится в III зоне ПЗА.

При проведении районирования территории по ПЗА учитывалось много факторов - климатические характеристики, неблагоприятные метеоусловия, абсолютный перенос воздушных масс и его интенсивность, характер подстилающей поверхности, степень



промышленного освоения. Наибольший вклад в расчетное значение ПЗА вносит ветровой режим.

III – зона повышенного потенциала загрязнения атмосферы. Повторяемость приземных инверсий оценивается в среднем 66%, застойных явлений – 25%, туманов – 6-8%.

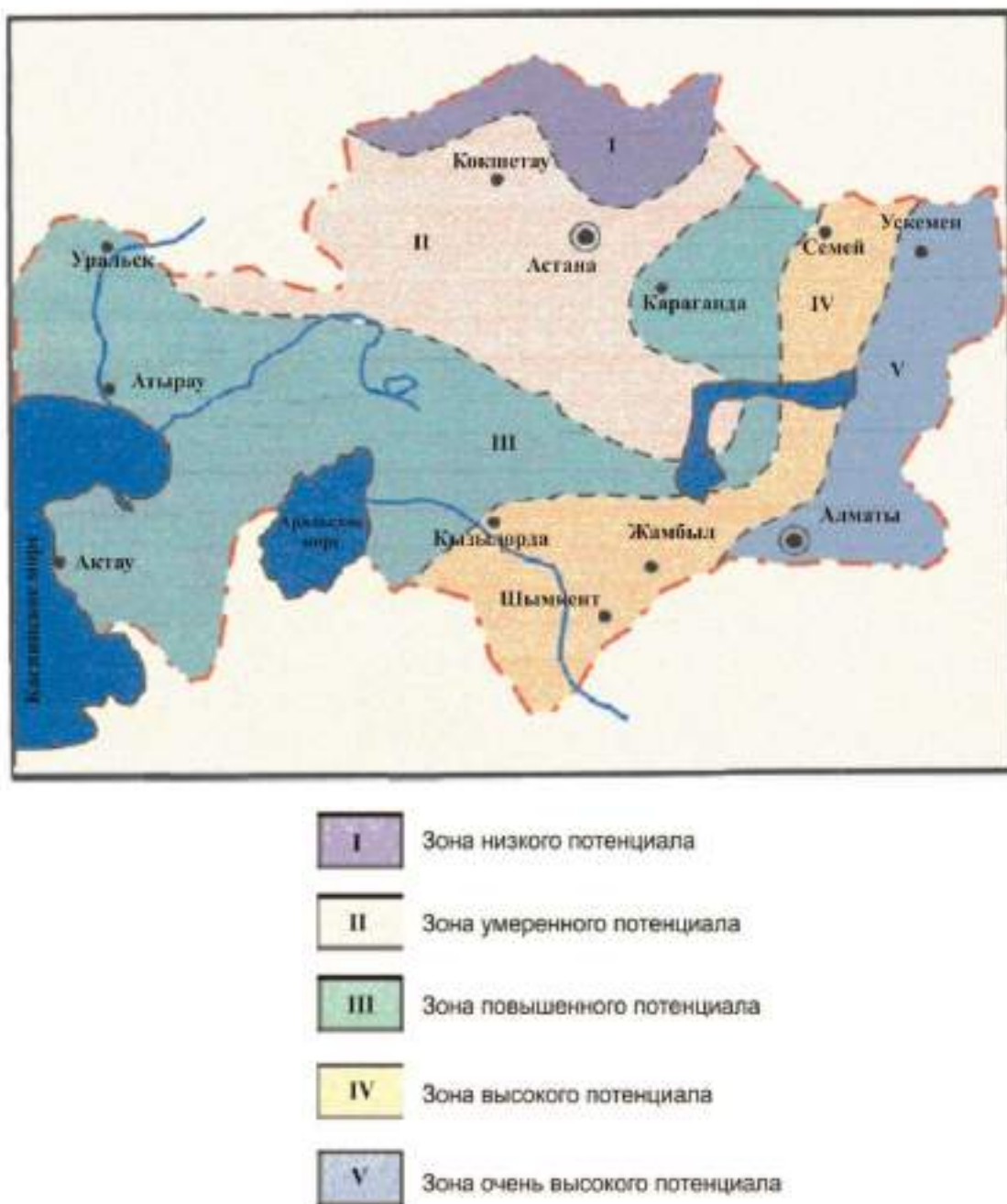


Рисунок 1.3. – Обзорная карта Казахстана по потенциалу загрязнения атмосферного воздуха



2. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы

АО «Каражанбасмунай» осуществляет добычу и подготовку нефти на месторождении Каражанбас.

Месторождение «Каражанбас» обеспечивается Каламкасским топливным газом на технологические и отопительные нужды.

В состав предприятия входят следующие цеха и подразделения:

Основное производство:

- Цех добычи нефти (ЦДН – 1) - в составе: участок ВВГ, ПТВ;
- Цех добычи нефти (ЦДН – 2) - в составе: участок ПТВ, ДНС;
- Цех добычи нефти (ЦДН – 3) - в составе: участок ПТВ, ДНС.
- Цех научно-исследовательских производственных работ (ЦНИПР);
- Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН);
- Цех поддержания пластового давления (ЦППД);
- Цех производства пара (ЦПП) - в составе: ППГ-3, ППГ-4;

Вспомогательное производство:

- Отдел главного механика (ОГМ) - участок ремонта и тарировки сбросных пружинных предохранительных клапанов (СППК);
- База материально-технического снабжения (БМТС);
- Ремонтно-строительный участок (РСУ);
- Ремонтно-эксплуатационный отдел (РЭО);
- Прокатно-ремонтных цех эксплуатационного оборудования (ПРЦЭО);
- Производственная база Электроцеха.
- Полигон для промышленных нефтяных отходов;
- Газовый участок (ГУ) - Участок переоборудованного АГРС 1, АГРС 3, АГРС 4;
- ЦИТС (офис);
- База МТС (промзона г. Актау);
- Новый ЦИТС (офис);
- Управление бурения и подземного капитального ремонта скважин (УБиПКРС);
- Управление технологического транспорта (УТТ).

2.1.1. Основное производство

2.1.1.1. Цех добычи нефти (ЦДН – 1, ЦДН – 2, ЦДН-3)

Всего на месторождении в 2020 году работает 8 групповых замерных установок.

На данный момент в состав ЦДН-1 входят 3 (три) единицы групповых замерных установок:

ГЗУ-12ВВГ;

ГЗУ-33;

ГЗУ-34ПТВ.

Ликвидированные – *недействующие* 12 (двенадцать) ед. ГЗУ на ЦДН-1 в результате консолидации: 1ВВГ, 2ВВГ, 4ВВГ, 5ВВГ, 6ВВГ, 7ВВГ, 8ВВГ, 10ВВГ, 11ВВГ, 28ВВГ, 7ПТВ, 8ПТВ.

На данный момент в состав ЦДН-2 входят 2 (две) единицы групповых замерных установок:

ГЗУ-16ПТВ;

ГЗУ-27ПТВ.

В состав ЦДН-3 входят 3 (три) единицы групповых замерных установок:

ГЗУ-30ПТВ;



ГЗУ-31ПТВ;

ГЗУ-32ПТВ;

ДНС-2.

Ликвидированные – *недействующие* 13 (тринадцать) ед. ГЗУ на ЦДН-2 относятся ГЗУ: 9ПТВ, 10ПТВ, 11ПТВ, 12ПТВ, 13ПТВ, 17ПТВ, 18ПТВ, 19ПТВ, 20ПТВ, 21ПТВ, 24ПТВ, 25ПТВ, 26ПТВ.

На ГЗУ выполняются следующие технологические операции:

сбор нефтегазовой смеси со скважин;

проведение замера дебита скважин;

дегазация продукции скважин;

откачка нефти на ЦППН.

На месторождении Каражанбас функционирует типовая напорная система сбора и транспорта нефти (Рисунок 2.1.).

Принципиальная схема сбора, транспорта нефти сводится к следующему: продукция скважин по выкидным линиям и сборным нефтяным коллекторам поступает на различные групповые замерные установки (ГЗУ), где производится отбор проб попутного газа и добываемой жидкости и первичная сепарация жидкости в буферных емкостях. Затем, насосами дегазированная и подогретая в печах марки ПНПТ-1,6 нефть с температурой $t=30^{\circ}$ поступает по основному коллектору в ЦППН. На ЦДН-2, перед подачи нефти в ЦППН она поступает по основному коллектору на дожимную насосную станцию (ДНС-2). Нефть после отделения пластовой воды и газа из буферных емкостей насосами подается на печи подогрева нефти (ПТБ-10А). Жидкость в печах нагревается до $55-60^{\circ}\text{C}$, после чего продукция откачивается насосами и по коллекторам транспортируется в ЦППН.

После первичной сепарации нефтяной жидкости на буферных емкостях ГЗУ, попутный нефтяной газ подается на газокompрессорную установку, где проходит процесс сжатия и осушки газа. Осушенный газ направляется в общий газопровод, откуда используется на собственные нужды месторождения.

В целях утилизации попутного газа осуществляется подготовка (осушка) попутного нефтяного газа с последующим использованием его на собственные нужды в печах подогрева и подачу в Каламкаский газопровод (для использования на парогенераторной установке ППГ-3 и на собственные нужды месторождения Каражанбас). В состав установки подготовки попутного газа входят:

блок компрессорной установки;

блок установки осушки газа;

внутрипромысловый газовый коллектор.

Для утилизации газа на ГЗУ-27, ГЗУ-30, ГЗУ-31 и ГЗУ-32, ГЗУ ВВГ-12а (новая), ГЗУ-16а, ГЗУ-33, и ГЗУ-34 применена одна технологическая схема, различающаяся только производительностью блоков компрессоров.

Согласно проекта «Строительство системы охлаждения газа (СОГ) на объектах ГЗУ-27, ГЗУ-30, ГЗУ-31 и ГЗУ-32, ГЗУ-12 а, ГЗУ-16а, ГЗУ-33, и ГЗУ-34 на месторождении Каражанбас» (ЗГЭЭ №159 от 24.05.10) предусматривается компримирование и осушка газа.

С вводом в эксплуатацию установок компримирования и осушки газа весь газ, выделившийся в буферной и аварийной емкостях на этих ГЗУ под давлением 0,15-0,25 МПа поступает в существующий газовый сепаратор и далее в скруббер, где происходит отделение от капельной влаги и образовавшегося конденсата. Конденсат направляется в существующую дренажную емкость. Газ освобожденный от капельной влаги поступает на блочную установку компримирования – через гаситель пульсации направляется на 1 ступень компримирования на всас компрессора, где дожимается до давления 0,31 МПа. В результате политропического сжатия газа выделяется значительное количество тепла, которое снимается в аппарате воздушного охлаждения. Конденсат, выделившийся в результате компримирования, и охлаждения газа отделяется в газосепараторе, откуда



поступает в дренажную емкость. Газ, охлажденный до 30-35°C, через гаситель пульсации направляется на вторую ступень компримирования на всас компрессора, где дожимается до 1,05 МПа. Сжатый газ из компрессора через гаситель пульсации направляется в аппарат воздушного охлаждения, где охлаждается до температуры 35-40°C. Охлажденный газ через коалесцирующий фильтр, где отделяется капельная жидкость, направляется на блочную установку осушки газа. Осушка осуществляется в абсорбционной колонне барботажного типа при температуре 30-35°C и давления 1,0 МПа до точки росы – 30°C. Влажный газ направляется в нижнюю часть колонны, навстречу потоку газа в абсорбер подается раствор гликоля, вводимый на верхнюю тарелку. Стекая по тарелкам вниз, раствор извлекает влагу из газа и, насыщаясь, отводится с низа колонны на регенерацию. Осушенный газ поступает в теплообменник, где подогревается, горячим гликолем и направляется в газопровод. Насыщенный влагой раствор гликоля выходит из абсорбера, проходит теплообменник, встроенный в колонну десорбции, где подогревается водяными парами и поступает в теплообменник, где подогревается, горячим гликолем, выходящим с низа десорбера. Затем гликоль поступает в выветриватель, в котором из него выделяются, газы, поглощенные в абсорбере. В газовом сепараторе и скруббере производится очистка газа от капельной жидкости и механических примесей и затем сжигается в печах подогрева.

Для сбора дренажа из газового сепаратора, буферных емкостей и печей подогрева нефти и насосов установлена дренажная емкость.

Схема размещения оборудования на ГЗУ-27 ПТВ представлена на рисунке 2.2.

Схема размещения оборудования на ГЗУ-30 ПТВ представлена на рисунке 2.3.

Схема размещения оборудования на ГЗУ-31 ПТВ представлена на рисунке 2.4.

Схема размещения оборудования на ГЗУ-32 ПТВ представлена на рисунке 2.5.

Схема размещения оборудования на ГЗУ-33 ПТВ представлена на рисунке 2.6.

Схема размещения оборудования на ГЗУ-34 ПТВ представлена на рисунке 2.7.

Схема размещения оборудования на ГЗУ-12 ВВГ представлена на рисунке 2.8.

Схема размещения оборудования на ГЗУ-16 ПТВ представлена на рисунке 2.9.

Продукция скважин, поступающая на групповые замерные установки, где отсутствуют печи подогрева нефти, насосными установками на ГЗУ направляется по нефтесборному коллектору на УПС ДНС-2.

В состав оборудования установки предварительного сброса ДНС-2 входит:

- о резервуар отстойник РВС-5000 - установка предварительного сброса пластовой воды – 3 шт;

- о нефтяные насосы Sigma - 24 шт;

- о печи ПТБ-10 - 3 шт;

- о шламонакопитель – 2 шт;

- о насосы НБ-125 на площадке шламонакопителя - 2шт;

- о дренажная емкость, V=25куб.м, V=10куб.м – 2 шт;

- о подпорные насосы Д-200 – на консервации;

Резервуары РВС-5000 предназначены для отстоя нефти, где в течении 8 часов происходит разделение нефти и пластовой воды.

Отделившаяся вода подается во второй резервуар, где за время дополнительного отстоя идет процесс отделения механических примесей (тонкого песка) из пластовой воды. Из второго резервуара подготовленная пластовая вода подается на БКНС для закачки обратно в пласт.

Отделенная нефть нагревается в печах подогрева нефти (ПТБ-10) до 40-50°C насосными установками подается на площадку ЦППН.

Осадок выпавшего песка размывается пластовой водой и направляется в шламонакопитель и затем вывозится на полигон для нефтяных отходов.

Технологическая схема предусматривает вариант использования второго резервуара как УПС -установка предварительного сброса пластовой воды.



Для дренажа от насосного оборудования и печей подогрева нефти установлены подземные дренажные емкости.

Схема размещения оборудования на УПС ДНС-2 представлена на рисунке 2.10.

В 2026 году для производственной подготовки нефти количество печей подогрева нефти составит 17 единиц:

- на ЦППН ПП-1,6 – 2 шт;
- на ЦППН ПТВ-10 – 9 шт.;
- на ДНС-2 ПТВ-10 – 3 шт.;
- ЦППН 3 технологическая линия. Дегидратор
- ЦППН 3 технологическая линия. УПС с подогревом.
- ЦППН Печь ПТВ-5/40Э

Количество печей по нагреву газа (ребойлеры) составило 8 ед., из которых 7 ед. работало.

В 2026 г. на ГЗУ будет работать 18 единиц печей подогрева нефти:

- на ГЗУ-12 ВВГ - ПНПТ-1,6 – 4 шт;
- на ГЗУ-27 ПТВ - ПП-1,6 – 1 шт;
- на ГЗУ-30 ПТВ - ПП-1,6 – 2 шт;
- на ГЗУ-31 ПТВ - ПП-1,6 – 1 шт;
- на ГЗУ-32 ПТВ - ПП-1,6 – 2 шт;
- на ГЗУ-33 ПТВ - ПНПТ-1,6 – 2 шт;
- на ГЗУ-34 ПТВ - ПНПТ-1,6 – 4 шт;
- на ДНС-2 ПП-1,6 – 1 шт.;
- на ГЗУ 8 ВВГ ПП-1,6 – 1 шт.

Количество печей по нагреву газа (ребойлеры) будет работать 8 единиц.

2.1.1.2. Цех научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)

Лаборатория цеха научно-исследовательских находится в новом специально отведенном здании. Помещение лаборатории оборудовано вытяжной вентиляцией.

Схема площадки ЦНИПР представлена на рисунке 2.11.

С 2008 года введена в эксплуатацию Объединенная химическая лаборатория.

Данное подразделение занимается определением физико-химических свойств сырой и товарной нефти для определения его качества и проведения необходимых работ по его улучшению.

Также данный цех проводит анализ поступающей на месторождение воды.

2.1.1.3. Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)

На площадке ЦППН производится дальнейшая подготовка продукции и доведение ее до товарного качества.

Подготовка нефти предусмотрена по трем технологическим линиям.

Продукция, поступающая из цеха добычи нефти (ЦДН) по общему входному манифольду через два параллельных пескоотделителя двумя отдельными потоками направляется в буферные резервуары.

Резервуары сглаживают поступление больших объемов продукции с месторождения на технологическое оборудование, обеспечивает достаточное время для отделения значительного объема пластовой воды.

Из буферных резервуаров продукция откачивается насосами на две технологические линии подготовки нефти (модернизированную и новую), которые могут быть взаимозаменяемы.

Вся пластовая вода из буферных резервуаров насосами откачивается в резервуары пластовой воды РВС-5000 - №6, №7.

Нефть подогревается в теплообменнике и подается на установку предварительного сброса пластовой воды с подогревом (УПС) НАМ, где происходит интенсивное отделение воды и выпадение ее в нижнюю часть аппарата.



Пластовая вода поступает в резервуар пластовой воды. Осадок выпавшего песка размывается и направляется в шламонакопитель.

Нефть с УПС проходит через миксер МВА-2120, где горячей пресной водой из нее вымываются соли. Обессоленная нефть через миксер направляется в дегидратор с внутренним подогревом и электростатической решеткой. Нефть выходящая из дегидратора имеет товарное качество и направляется в РВС-10000 (№№ 1, 5, 8, 9) на площадке ЗАО НКН «КазТрансОйл».

Некондиционная товарная нефть с данной установки перекачивается в буферные резервуары на начало процесса.

Модернизированная существующая линия ЦППН - нефть, выходящая из буферного резервуара, проходит через теплообменник для предварительного подогрева теплом товарной нефти. В результате теплообмена товарная нефть остывает до 40°C, а сырая нефть нагревается до 38°C.

Из теплообменника сырая нефть подается на печи подогрева - ПТБ-10, где жидкость подогревается до 50°C. Подогретая до 45-50°C жидкость поступает в горизонтальные отстойники емкостью 200 м³ каждая (ОГ-200) и УПС без подогрева, где нефть отстаивается и отделяется пластовая вода и песок. После отделения песка и пластовой воды в ОГ-200 и УПС нефть подается в печь подогрева ПТБ-10. Подогретая нефть перекачивается для дополнительного отстоя в резервуар отстойник РВС-5000, где отделяется пластовая вода. Нефть после резервуара отстойника поступает на печи подогрева ПТБ-10, а пластовая вода в РВС-5000 (№№6-7). Из печи ПТБ-10 нефть перекачивается в технологические резервуары РВС-5000. Нефть, поступающая в технологические резервуары, имеет товарное качество.

Товарная нефть подогревается в печи подогрева ПТБ-10, и перекачивается в РВС-10000, которые расположены на территории площадки ЗАО НКН «КазТрансОйл» (КТО).

Для увеличения пропускной способности действующей ЦППН до 8000 т/сутки переобвязываются существующие резервуары и насосы пластовой воды и предусматривается ввод в технологический процесс дополнительного буферного резервуара сырой нефти V=5000 м³, откуда нефть переливом будет поступать в действующие буферные резервуары и далее на процесс подготовки. Таким образом, будет достигнута более низкая обводненность нефти, поступающая в технологические линии, выпадение осадка в виде песка в буферных резервуарах и будет увеличена производительность без увеличения объемов поступающей на ЦППН сырой нефти.

Для подготовки нефти по двум технологическим линиям на ЦППН после проведения реконструкции участка подогрева нефти установлены 9 печей ПТБ-10А.

В связи с увеличением объема добычи нефти введена в эксплуатацию 3-я технологическая линия подготовки нефти.

Нефть, поступающая по общему входному манифольду, через 3 параллельных пескоотделителя тремя отдельными потоками направляется в буферные резервуары. Буферный резервуар V=5000 м³ является начальным пунктом на 3-ей, линии ЦППН. Технологическая схема и параметры оборудования 3-ей линии аналогичны 2-ой линии.

С целью увеличения объема технологических емкостей и достижения более низкой обводненности потоков, поступающих в технологические линии, введен в технологический процесс дополнительный технологический резервуар сырой нефти РВС № 10 объемом 5000 м³.

Сбор дренажа от скруббера, аппаратов технологических линий №№1, 2, 3, а также сброса жидкости с предохранительных клапанов горизонтальных отстойников ОГ-200 (№№ 5-14) и сброса шлама с ОГ-200 производится в отстойник технологических вод размером 17,8x22,6x2,0 м восточной части ЦППН.

Схема размещения основного технологического оборудования на площадке ЦППН представлена на рисунке 2.12.



2.1.1.4. Цех поддержания пластового давления (ЦПД)

В составе цеха поддержания пластового давления 3 блочно-кустовые насосные станции (БКНС). На площадках БКНС источниками выбросов являются насосы по перекачки нефти, дренажные насосы, и дозировочные насосы химреагентов.

2.1.1.5. Цех производства пара (ЦПП)

На месторождении Каражанбас цех повышения нефтеотдачи пласта (ЦПНП) переименован в цех производства пара (ЦПП).

В настоящее время на месторождении для увеличения нефтеотдачи пласта применяется метод паротеплового воздействия (ПТВ). Данный метод основан на изменении физических свойств нефти и воды, содержащихся в пласте, в результате повышения их температуры. При этом интенсивно снижается вязкость нефти, происходит ее термическое расширение, что способствует увеличению коэффициентов вытеснения и охвата пластов воздействием, как по толщине пластов, так и по площади залежи.

В качестве рабочего агента, при применении метода ПТВ для создания тепловых оторочек, используется насыщенный пар. На месторождении Каражанбас в настоящее время действуют 2 участка паротеплового воздействия с паронагнетательными скважинами – ППГ-3,4.

Выработка пара производится на 8-ми действующих парогенераторных станциях, где установлены парогенераторы УПГ-50/6 для выработки пара.

Для производства и нагнетания влажного пара в нефтяные пласты в восточной части месторождения, с целью интенсификации разработки нефтяного месторождения Каражанбас, в 2006 году введена в эксплуатацию парогенераторная станция ППГ-3 со схемой распределения пара на 30 нагнетательных скважин системы поддержания пластового давления.

Для нужд производства на участке имеется ремонтная мастерская. В мастерской установлены один заточной станок, оборудованный пылеочистным агрегатом ПВ-800. На улице под навесом установлен отрезной станок и располагается сварочный пост. А токарно-винторезный станок, вертикально-сверлильный станок и горизонтально-фрезерный станки находятся в неисправном состоянии.

На участке ППГ-3 установлены:

- 4 парогенератора УПГ-50/6М № 1 - № 4;

Схема размещения оборудования на участке ППГ-3 представлена на рисунке 2.13.

На участке ППГ-4 в 2026 году планируется использовать:

- 1 парогенератор УПГ-50/6М №7

В качестве топлива в парогенераторных установках предусматривается сжигание смешанного газа после предварительной подготовки (компримирование и осушка) на ГЗУ-27ПТВ, ГЗУ-30 ПТВ, ГЗУ-31ПТВ, ГЗУ-32ПТВ. Резервное топливо для установок парогенераторных станций ППГ-3,4 не предусматривается.

Схема размещения оборудования на участке ППГ-4 представлена на рисунке 2.13.

Также имеются участки мобильных и стационарных парогенераторных установок (МПГУ и СПГУ), в состав которых входят следующие единицы данных оборудования:

- Парогенераторные установки марки YZF-11-17/21-Р (МПГУ) – 5 единиц;
- Парогенераторные установки YZG-18-17.2G (СПГУ) – 2 единиц
- Парогенераторные установки YZG-18-12G (СПГУ) – 19 единиц
- Парогенераторные установки YZG-23-10G – 6 единиц
- Парогенератор YZG - 23-6,0G – 8 единиц.

Схема размещения оборудования на участках МПГУ и СПГУ представлены на рисунках 2.14.-2.15.



Рисунок 2.1. Типовая напорная система сбора и транспорта нефти

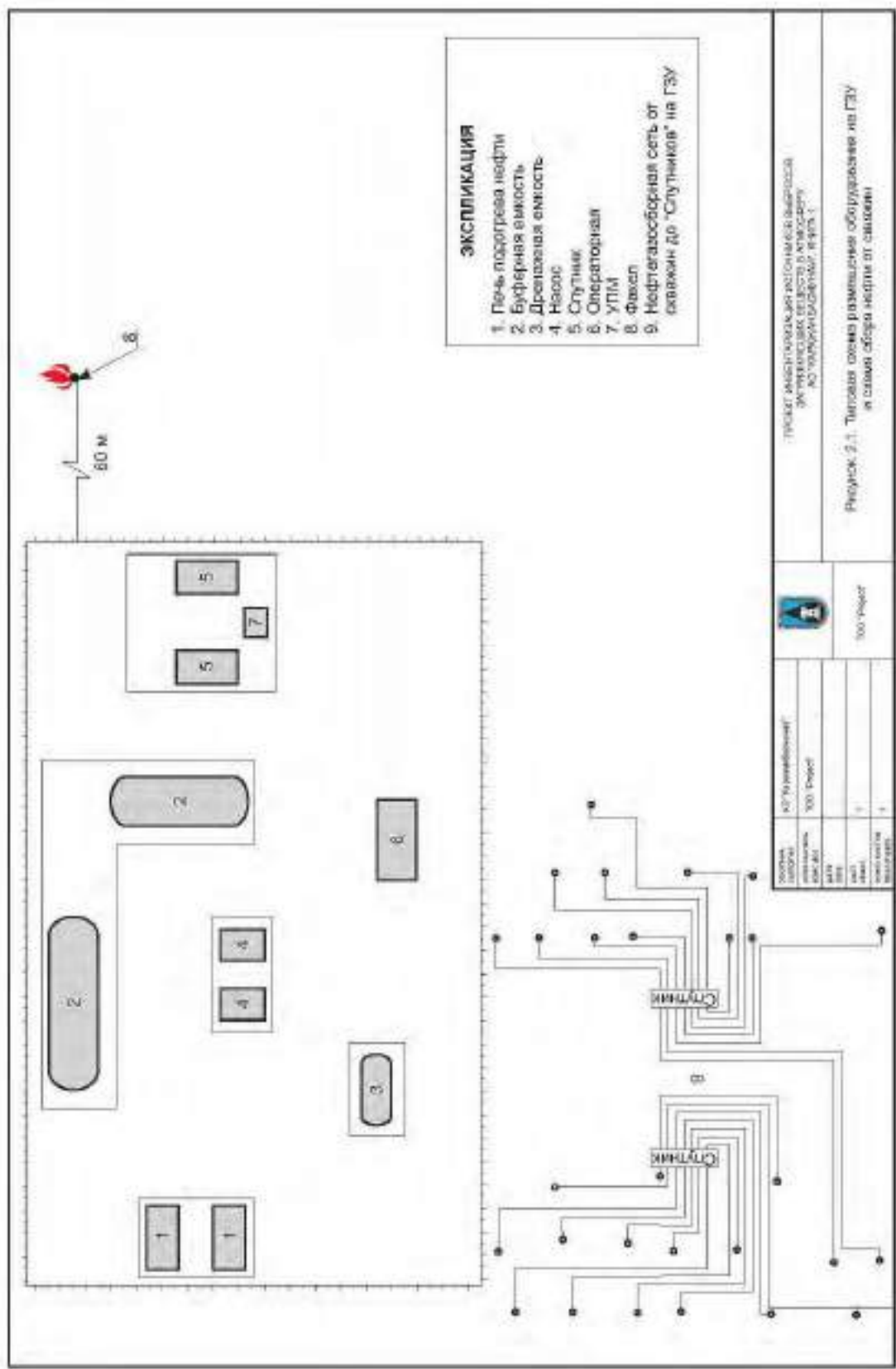




Рисунок 2.2. Схема размещения оборудования на ГЗУ-27 ПТВ

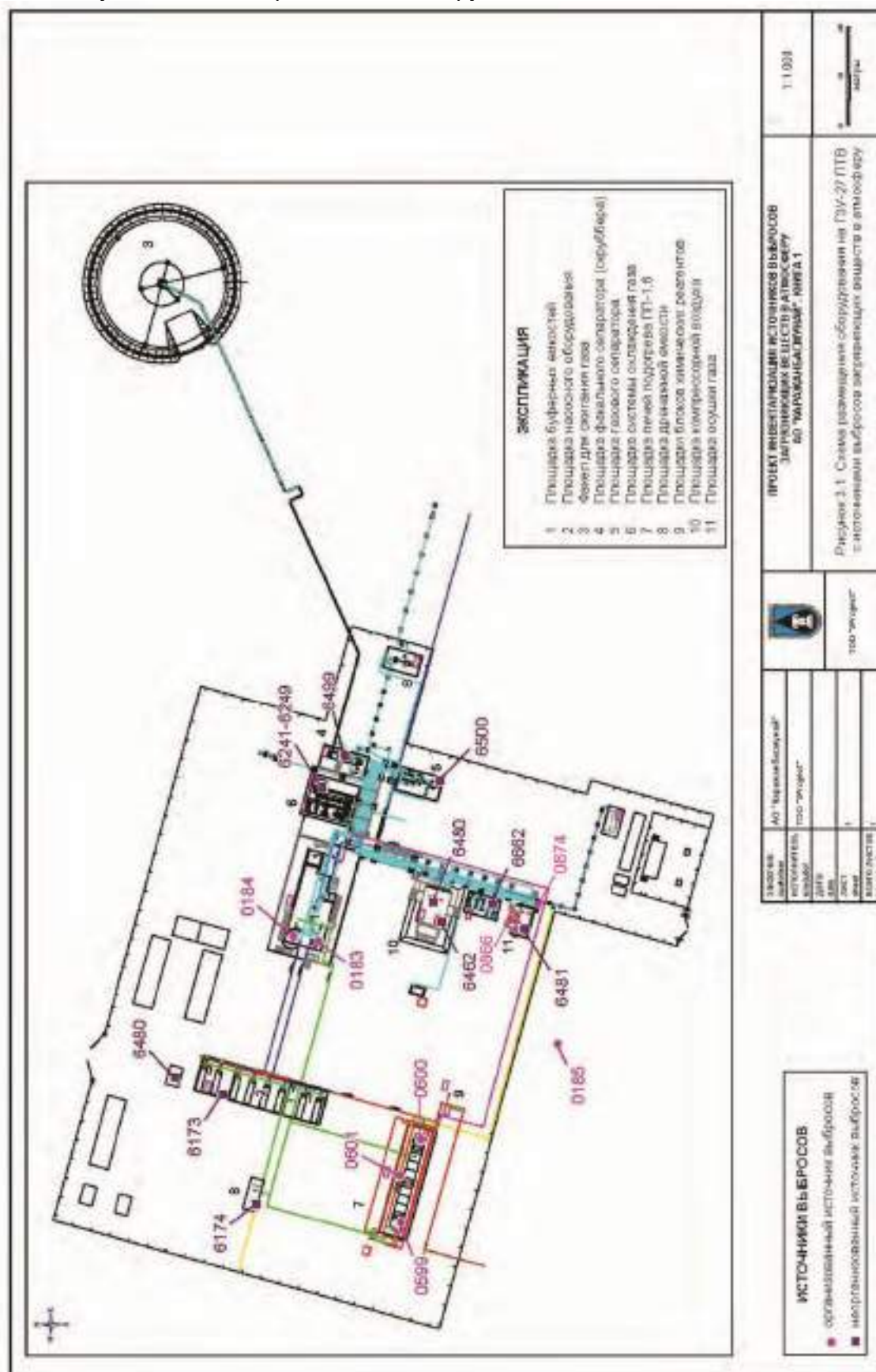
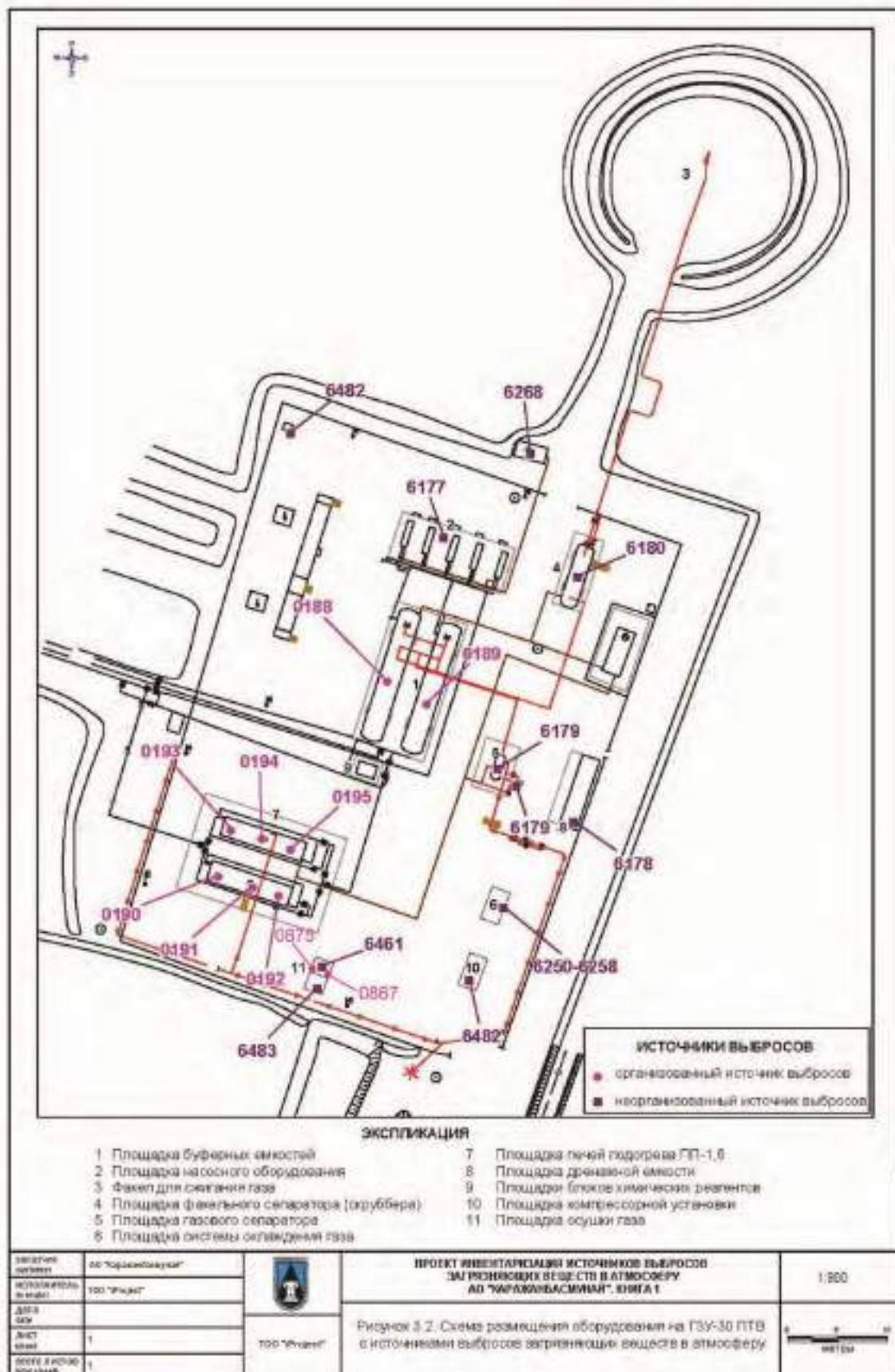
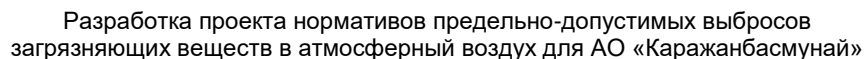




Рисунок 2.3. Схема размещения оборудования на ГЗУ-30 ПТВ





ЭКСПЛИКАЦИЯ

1	Площадь буферных емкостей
2	Площадь насосного оборудования
3	Площадь для сжигания газа
4	Площадь факельного сепаратора (сжигателя)
5	Площадь газового отопителя
6	Площадь системы отопления газа
7	Площадь печи подогрева ГТ-1,6
8	Площадь дренажной емкости
9	Площадь блока химической реагентной
10	Площадь компрессорной воды
11	Площадь осушения воздуха

ИСТОЧНИКИ ВЫБРОСОВ

- организованный источник выбросов
- неорганизованный источник выбросов

ПРОЕКТ ИВЕНТИРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ
ЗАПОВЕДНИК РАСТИТЕЛЬНОСТИ
АД "МАРШАЛСКИЙ" КИТА 1

Рисунок 3.3. Схема размещения оборудования на ГТУ-3.1 ПТБ с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

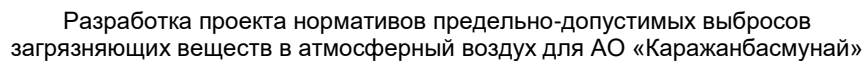
[illegible]



Рисунок 2.6. Схема размещения оборудования на ГЗУ-33 ПТВ

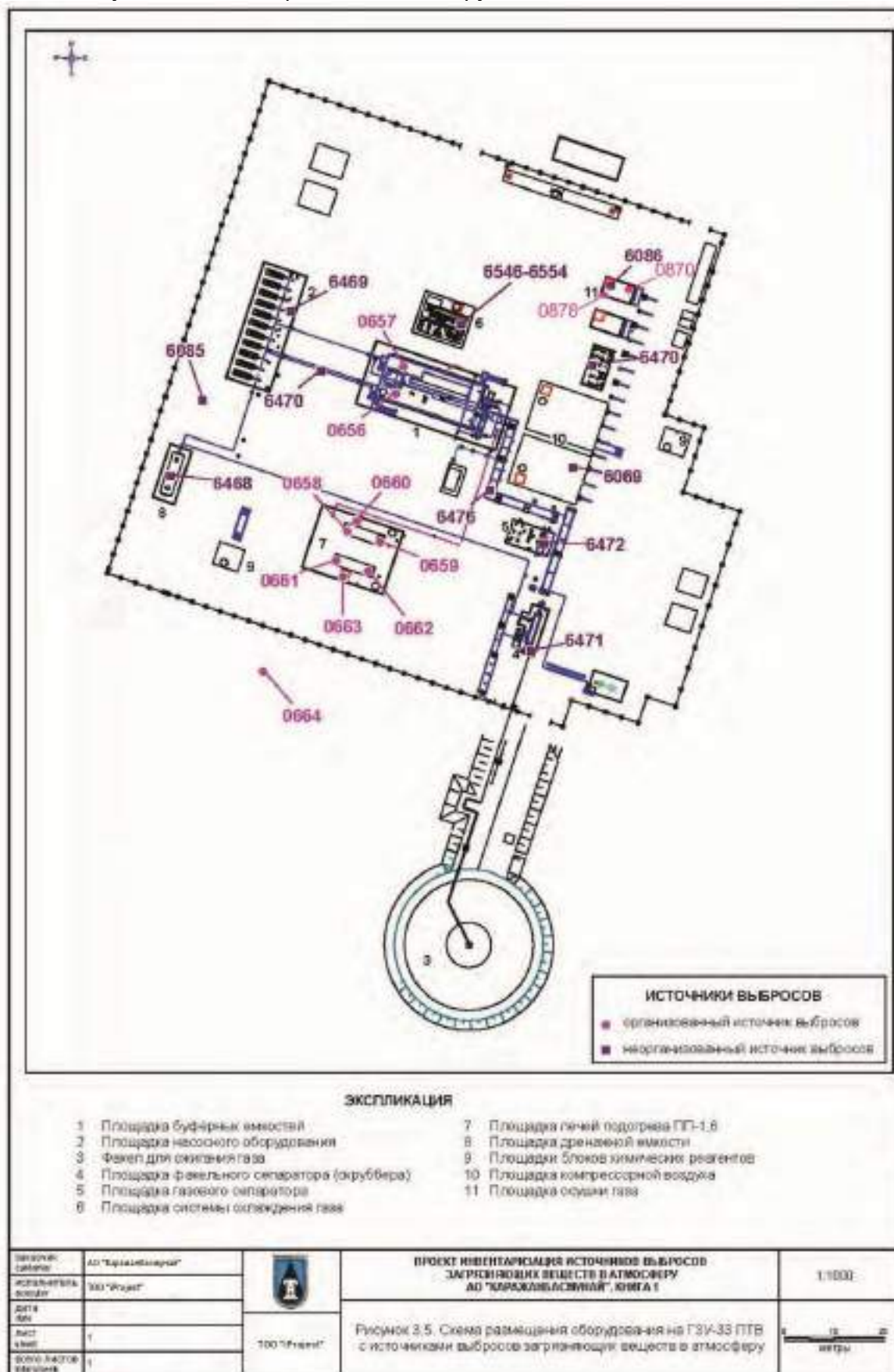
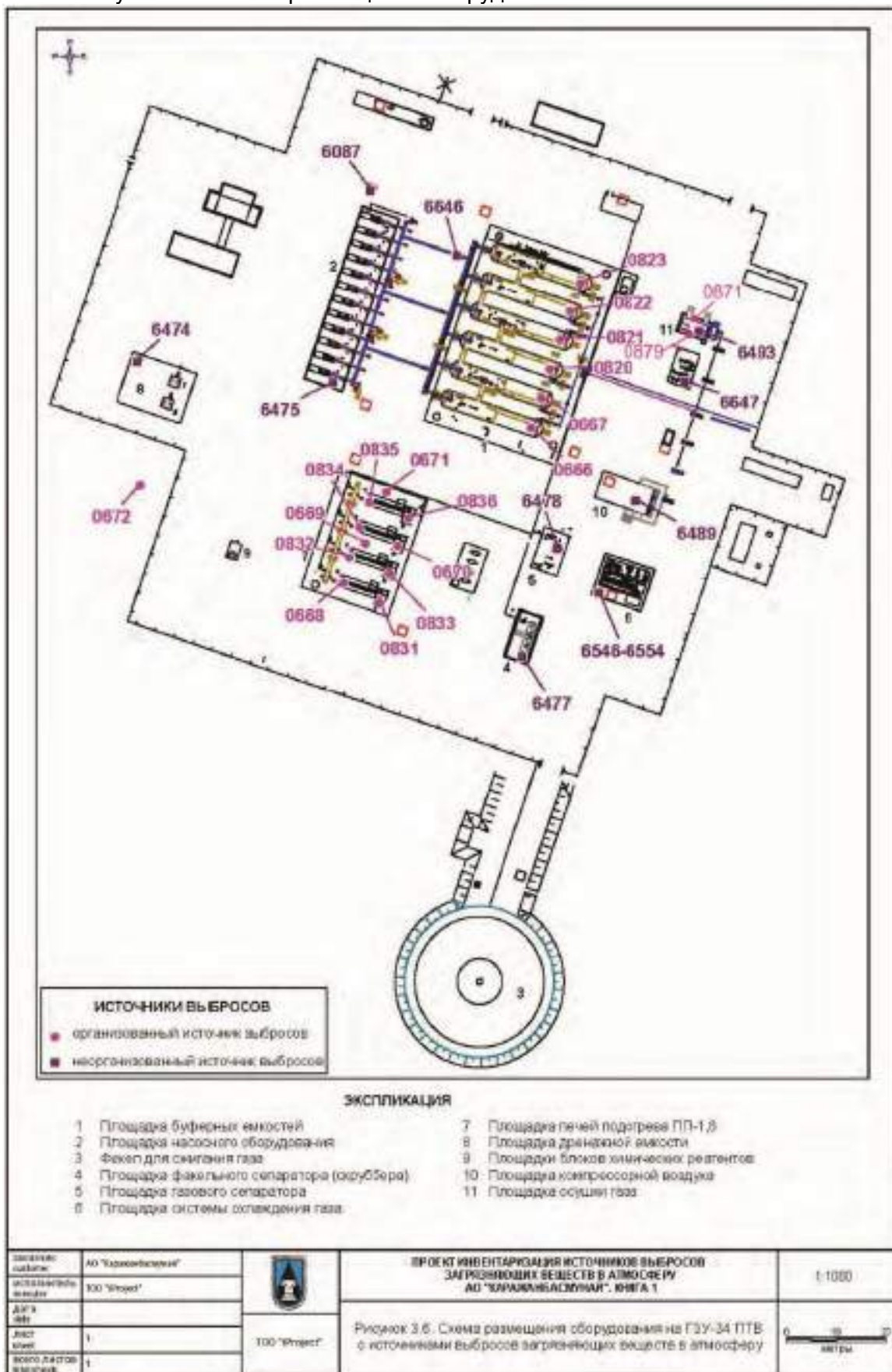
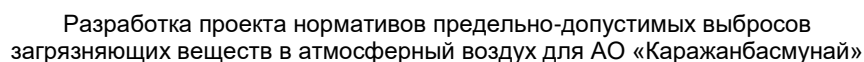




Рисунок 2.7. Схема размещения оборудования на ГЗУ-34 ПТВ





ЭКСПЛИКАЦИЯ

1. Площадка буферная, амбаров
2. Площадка насосного оборудования
3. Фанг/ДПН сжигания газа
4. Площадка фланцевого сепаратора (снаружи бара)
5. Площадка газового сепаратора
6. Площадка системы закладки газа
7. Площадка пичей подогрева ГТТ-1, 6
8. Площадка дренажной емкости
9. Площадка близкое химическое реагентное
10. Площадка компрессорной воздуха
11. Площадка осушки газа

ИСТОЧНИКИ ВЫБРОСОВ

- обозначенный источник выбросов
- неограниченный источник выбросов

ПРОЕКТ ИНЖЕНЕРНОЙ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ АО "КАРАМАНСКИЙ" - КИТА 1

Рисунок 3.7. Схема размещения оборудования на ТЭУ-12 ВВГ с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

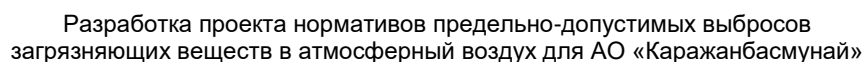




Рисунок 2.10. Схема размещения оборудования на УПС ДНС-2

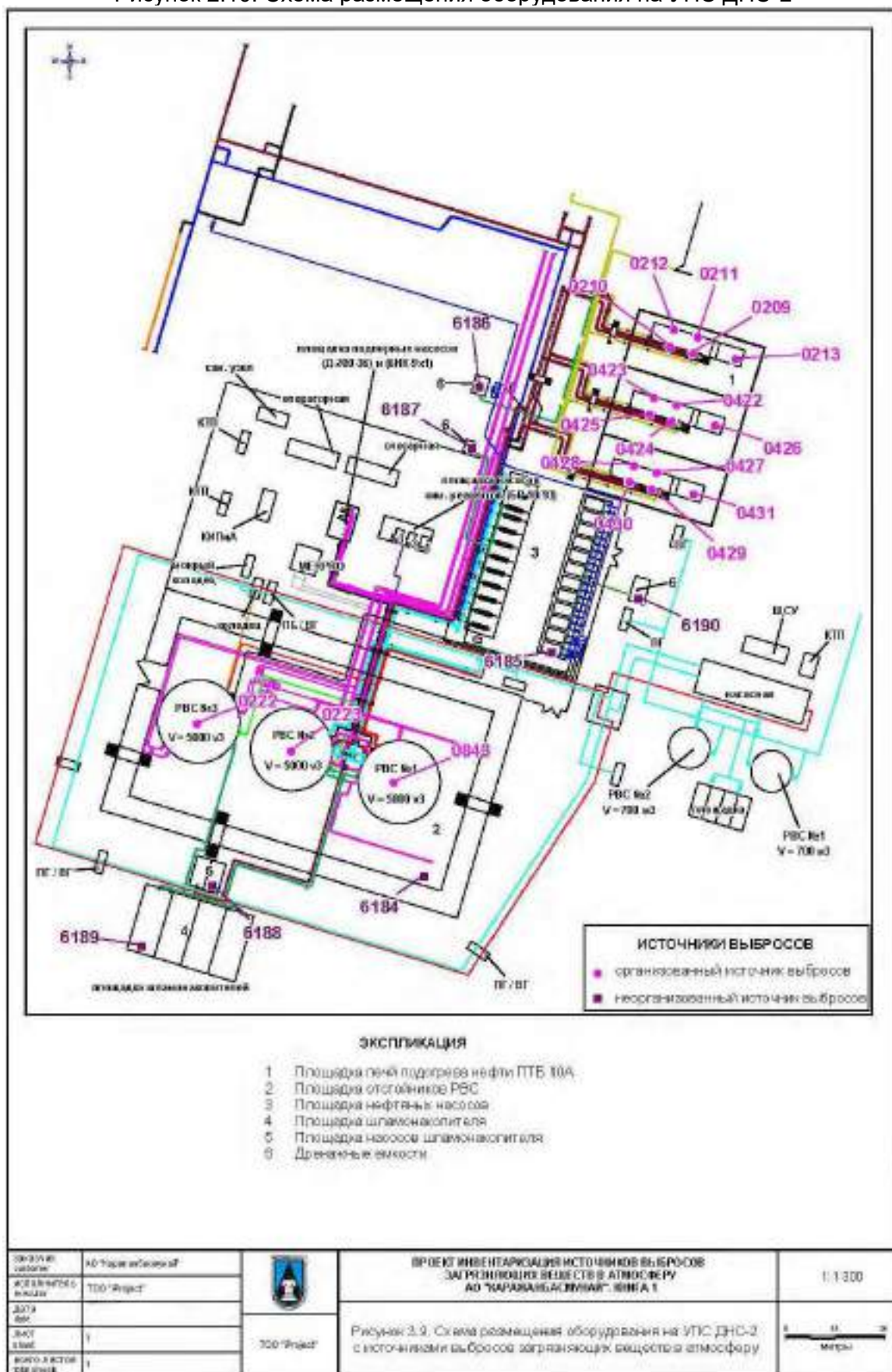




Рисунок 2.11. Схема площадки ЦНИПР

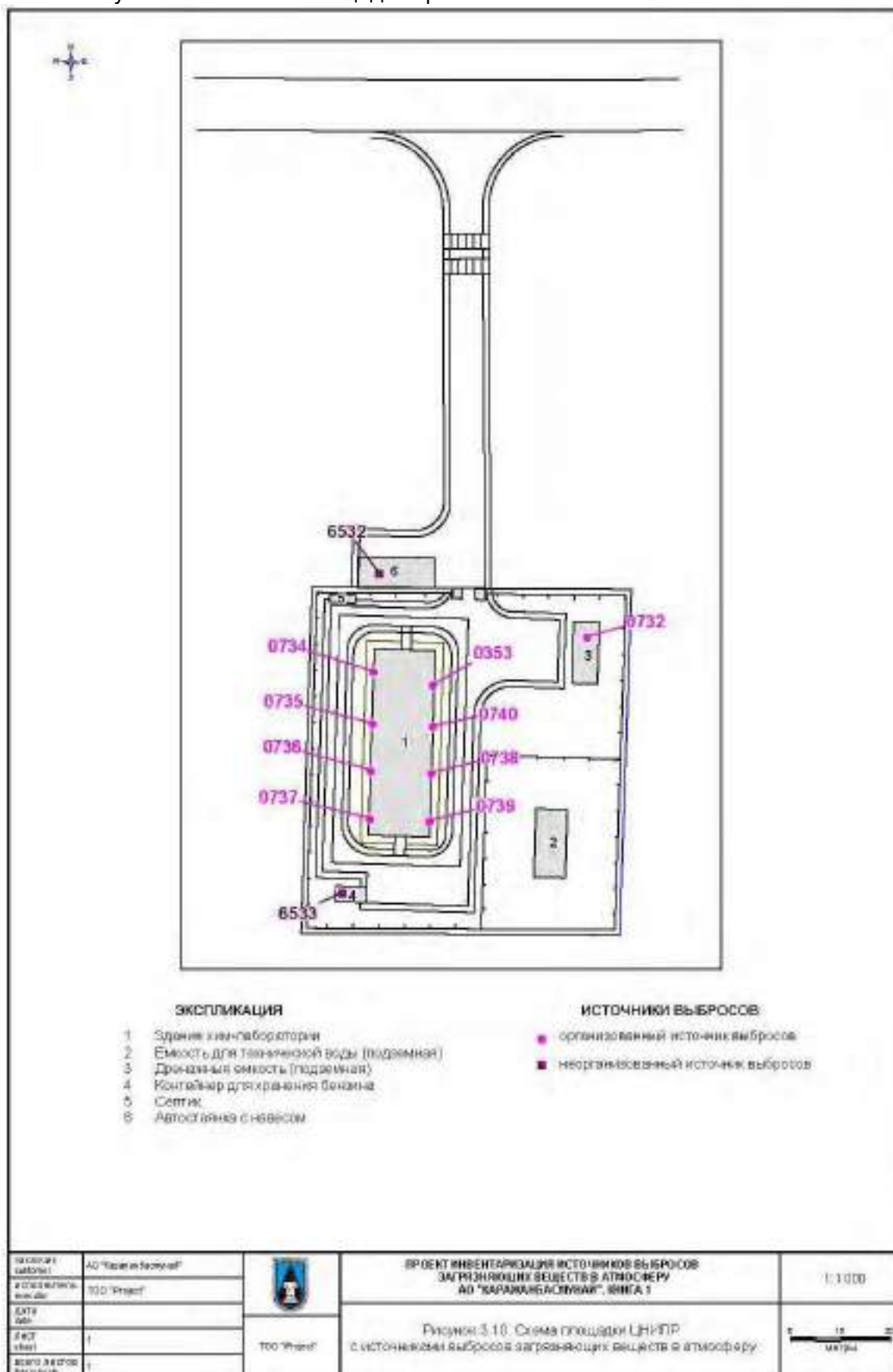
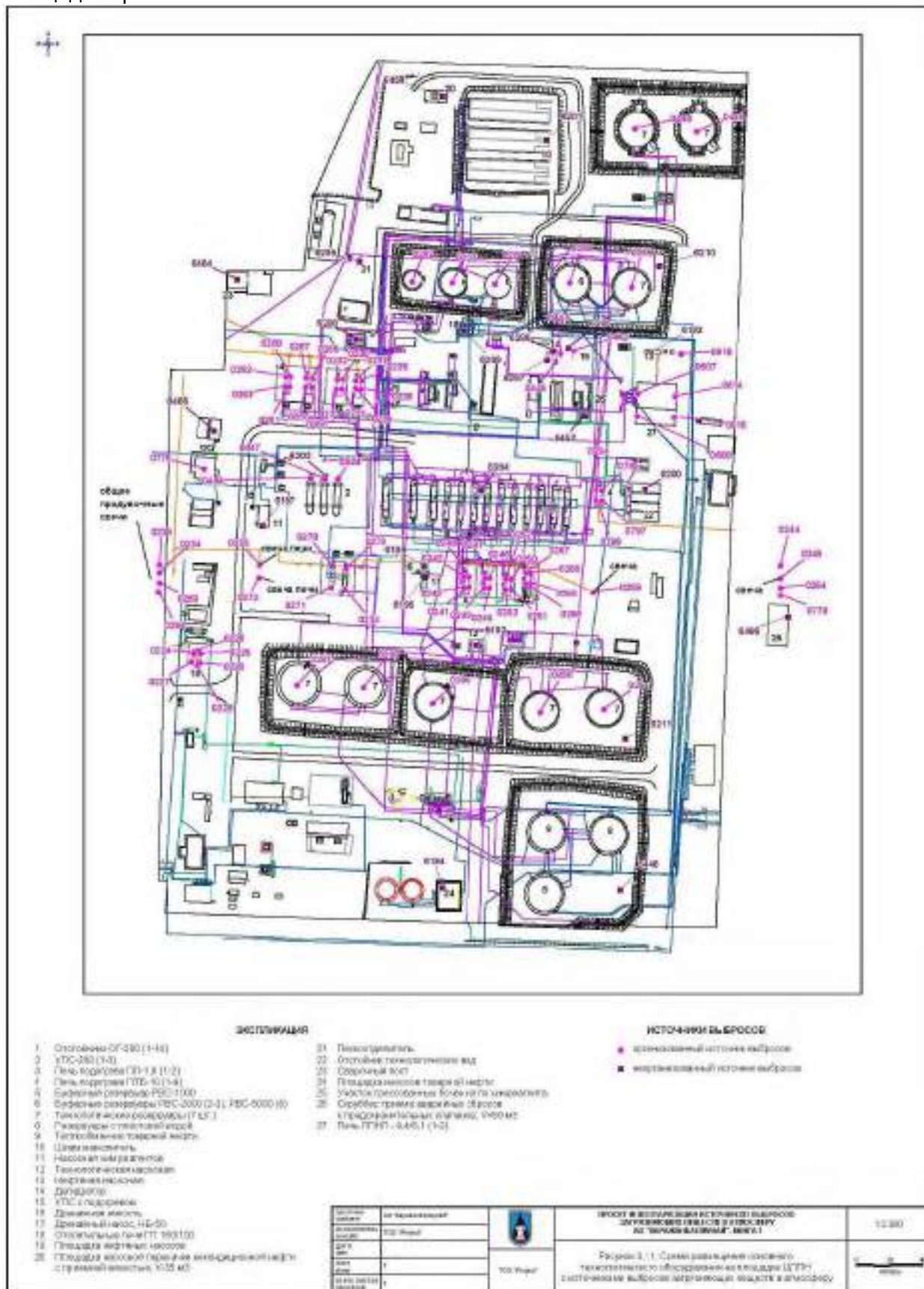
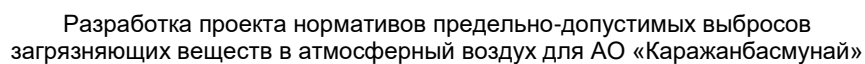




Рисунок 2.12. Схема размещения основного технологического оборудования на площадке ЦППН





ЛЕГЕНДА

1. Ввод воды
2. Ввод газа
3. Ввод электричества
4. Ввод тепла
5. Ввод вентиляции
6. Ввод кондиционирования
7. Ввод канализации
8. Ввод отопления
9. Ввод водоснабжения
10. Ввод электроснабжения
11. Ввод вентиляции
12. Ввод кондиционирования
13. Ввод канализации
14. Ввод отопления
15. Ввод водоснабжения
16. Ввод электроснабжения
17. Ввод вентиляции
18. Ввод кондиционирования
19. Ввод канализации
20. Ввод отопления
21. Ввод водоснабжения

ТИТУЛ

Проект № 123456789

Исполнитель: ООО "Строительная компания"

Масштаб: 1:100

Лист № 1

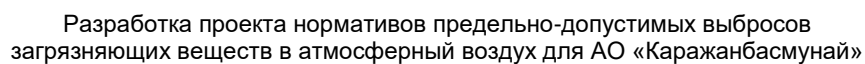
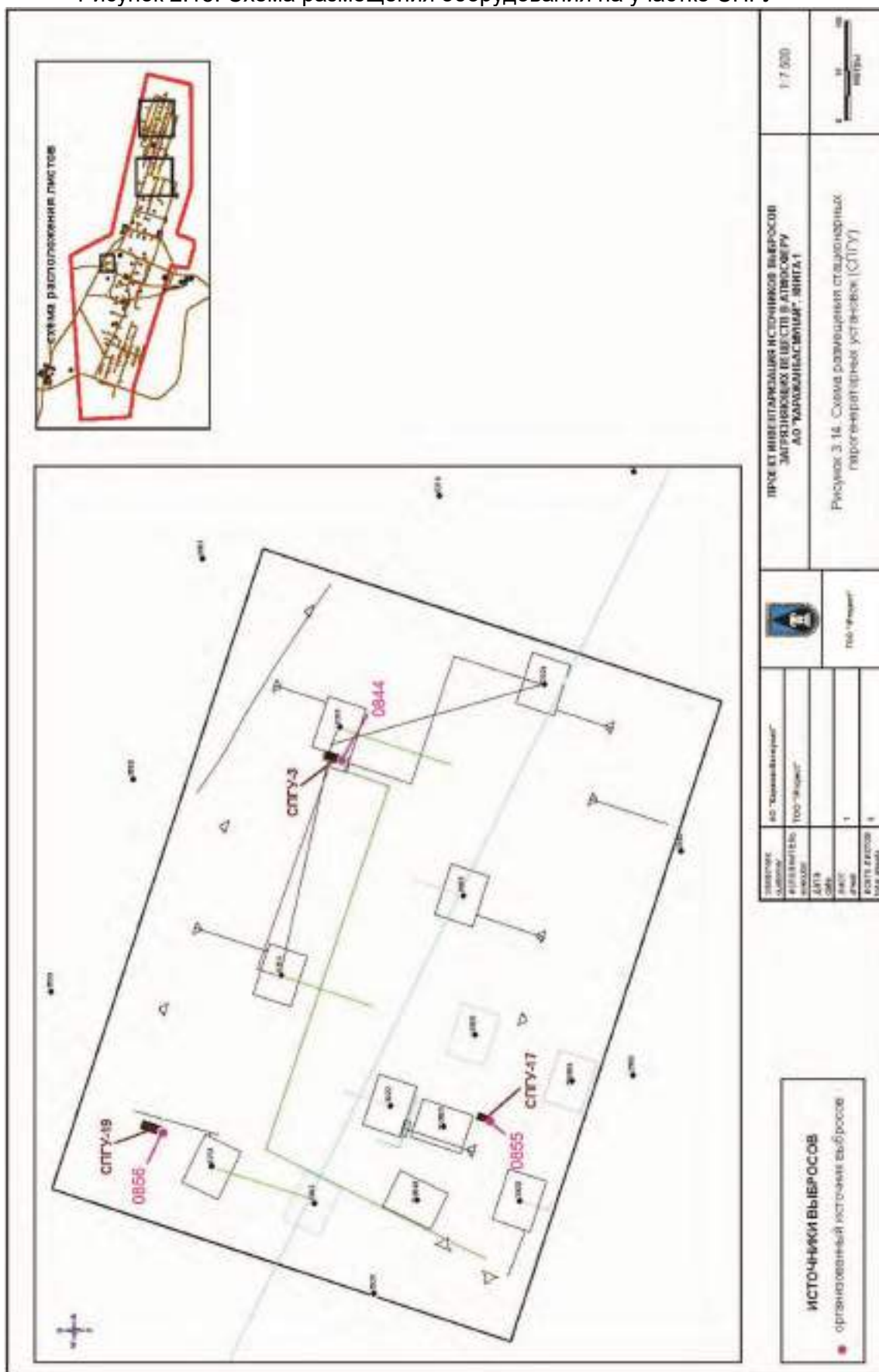




Рисунок 2.15. Схема размещения оборудования на участке СПГУ





2.1.2. Вспомогательное производство

2.1.2.1. Прокатно-ремонтный цех эксплуатационного оборудования (ПРЦЭО)

На месторождении Каражанбас сварочно-монтажный цех (СМЦ) переименован в прокатно-ремонтный цех эксплуатационного оборудования (ПРЦЭО).

На территории ПРЦЭО для нужд ремонта оборудования имеется участок обработки металлов, где установлены металлообрабатывающие станки:

- о фрезерный станок- 1 ед.;
- о токарный станок - 7 ед. (работает 5 ед.);
- о сверлильный станок - 2 ед.;
- о строгальный станок- 1 ед.;
- о трубонарезной отрезной станок (мехпила) - 2 ед.;
- о заточной станок- 1 ед.;
- о точильный станок - 2 ед. - оборудованы пылеочистным агрегатом ПА-212.

Запыленный воздух удаляется из помещения через 2 дефлектора.

Сварочный участок - производится сварка электродами УОНИ 13/55 газосварка с применением ацетилена и газорезка металла с применением пропан-бутана. Вытяжка загазованного воздуха из помещения сварочного участка предусматривается с помощью 2 центробежных вентиляторов.

На ПРЦЭО имеются передвижные сварочные агрегаты:

- о Рейнджер-24 ед.;

Выбросы от передвижных сварочных постов учтены в составе выбросов сварочного цеха ПРЦЭО.

На ПРЦЭО имеется учебный сварочный пост, для тестирования специалистов и обучения молодых специалистов сварочному делу.

Для обеспечения транспортных средств дизельным топливом и бензином на площадке ПРЦЭО установлены 2 емкости на заправочном посту. Отпуск топлива производится с помощью шланга с топливораздаточным пистолетом.

Для отопления здания ПРЦЭО и здания газового участка, с северной стороны от площадки ПРЦЭО расположена котельная №3 в которой установлена отопительная печь ПТ-160/100 (1 единица).

Схема расположения участков и оборудования в ПРЦЭО и котельной №3 представлена на рисунке 2.16.

2.1.2.2. Отдел главного механика (ОГМ) – участок ремонта и тарировки сбросных пружинных предохранительных клапанов (СППК)

Мастерская по ремонту и тарировке стационарных пружинно-предохранительных клапанов (СППК) расположена на территории бывшей КНС (ГЗУ-7ВВГ) в помещении бывшей насосной.

В мастерской расположены заточной станок, оборудованный пылеочистным агрегатом типа ПВ-1200, станок шлифовально-притирочный, сверлильный станок и ванна для мойки ППК в содовом растворе. На улице предусматривается стол с решеткой для смыва остатков нефти с ППК. Смытая с ППК нефть собирается в ванну стола и затем самотеком поступает в заглубленную дренажную емкость.

Подкраска ППК эмалью типа МЛ-1110 и растворителем Р-646 будет производиться в отдельном помещении.

Схема размещения оборудования на площадке мастерской по ремонту и тарировке ППК представлена на рисунке 2.17.

2.1.2.3. База материально-технического снабжения (БМТС)

На территории базы материально-технического снабжения (БМТС) расположены открытые и закрытые склады для хранения оборудования и других материальных ценностей.



Из помещения склада лакокрасочных материалов предусмотрена механическая вытяжка с помощью центробежного вентилятора Ц4-70 № 3. Вентилятор включается перед открытием склада для отпуска потребителю ЛКМ на 15-20 мин с целью выветривания из помещения паров растворителей.

На площадке БМТС под навесом установлены 2 емкости для бензина-калоша с 2-мя раздаточными пистолетами.

На БМТС имеется открытая площадка для хранения щебня.

На территории базы складировались на стеллажах бывшие в употреблении трубы НТК и штанги к ним. Во избежание загрязнения почвы под стеллажами уложена полиэтиленовая пленка, которая засыпана песком толщиной до 5 см. Песок по мере загрязнения собирается и вывозится на полигон нефтеотходов.

Работает пресс с поддоном для сбора остатков химреагента для прессования металлических бочек из под химреагентов.

Схема размещения участков на площадке базы МТС представлена на рисунке 2.18.

2.1.2.4. Полигон для временного хранения промышленных нефтяных отходов

На территории месторождения Каражанбас имеются:

- о полигон для временного хранения нефтяных отходов;
- о полигон для временного хранения буровых отходов;

Полигон для временного хранения нефтяных отходов предназначен для централизованного сбора и временного хранения замазученного грунта с низким содержанием сырой нефти в пределах не более 15-18% в объеме складировуемого замазученного грунта.

Полигон для временного хранения отходов бурения предназначен для централизованного сбора и временного хранения бурового шлама с низким содержанием сырой нефти в пределах не более 1-3% в объеме складировуемого шлама.

Схема расположения объектов полигона представлена на рисунке 2.19.

2.1.2.5. Производственная база Электроцеха

Производственная база электроцеха расположена на одной площадке. На территории электроцеха находятся мастерская электриков, мастерская монтажников, маслохозяйство и баня-сауна с электроподогревом. В мастерских установлены сверлильный станок и заточной станок.

Всего по месторождению шесть сетевых районов, где имеются мастерские электриков, включая мастерскую на территории производственной базы Электроцеха. В каждой мастерской установлены по одному заточному станку и сверлильному станку. Выбросы от всех станков мастерских учтены на базе мастерской электроцеха. Кроме того, на базе электроцеха учтены и выбросы и от покрасочных работ (покраска блоков ЩСУ, КТП, оснований опор и изготовление различных трафаретных предупреждающих знаков), которые производятся по всему месторождению.

Покрасочные работы производятся краской типа ПФ-115, растворителем Р-646, грунтовкой ГФ-017.

Схема размещения зданий и сооружений на производственной базе электроцеха представлена на рисунке 2.20.

2.1.2.6. Ремонтно-строительный участок (РСУ)

На площадке РСУ размещаются столярный цех.

На участке деревообработки производят столярные изделия для нужд предприятия. В цехе установлены:

- о Станок поперечной распиловки 1 шт.;
- о Циркулярная пила 1 шт.;
- о Фрезерный станок 1 шт.;
- о Фуговальный станок 1 шт.;



- о Сверлильный станок 1 шт.;
- о Рейсмусовый станок 1 шт.;
- о Заточной станок 1 шт.;
- о Строгальный концеварительный станок 1 шт.

От станков предусмотрен пневмотранспорт древесных отходов, с последующей очисткой воздуха от пыли древесной в циклоне Гипродревпрома.

Для нужд производства установлен станок для заточки инструментов.

Работы с битумом, олифой и покрасочные работы в основном осуществляются на объектах, при производстве ремонтных работ зданий и сооружений. Выброс загрязняющих веществ в атмосферу учтены на базе РСУ, как от участка стройматериалов.

Для приготовления битумной мастики из кускового битума и перевозки горячего битума к месту производства работ имеются прицеп-цистерны (битумоварки) российского производства (г. Ржев). Битумоварки используются при производстве ремонтных работ по всему месторождению.

Также на данном участке эксплуатируется бетоносмеситель СБР – 430 в количестве 2 ед..

Схема размещения источников выброса на площадке РСУ представлена на рисунке 2.21.

2.1.2.7. Ремонтно-эксплуатационный отдел (РЭО)

Ремонтно-эксплуатационный отдел (РЭО) занимается обеспечением на месторождении теплоснабжения и горячего водоснабжения.

Для теплоснабжения и горячего водоснабжения вахтового поселка Каражанбас:

- На площадке котельной № 1 (для отопления вахтового поселка) установлены 2 печи ПТ-160/100 (№5 -№6);
- На площадке котельной № 2 (для отопления вахтового поселка) установлены 4 печи ПТ-160/100 (№1-№4);
- На площадке котельной № 3 (рядом с ПРЦЭО, для отопления ПРЦЭО, газового участка) установлена печь ПТ-160/100 (1 шт.);
- На площадке котельной №4 (рядом с площадкой Производственной базы ТОО «Тулпар Мунай Сервис», для отопления ЦИТС, здания электроцеха, КИПиА, КРС) расположены, печь ПТ-160/100 (1 шт.).

Все печи работают на Каламкасском природном газе.

Схемы размещения котельных №1,2 на площадке вахтового поселка представлены на рисунке 2.22 (Схема размещения вахтового поселка «Каражанбас» и котельных №№1,2).

Котельная № 3 представлена на рисунке 2.16 (Схема расположения участков и оборудования на площадке ПРЦЭО и котельной №3).

Схема размещения Котельной № 4 представлена на рисунке 2.23.

Для аварийного электроснабжения основных бытовых помещений на месторождении организованы блочные помещения с дизельными электростанциями (ДЭС).

Схема расположения площадки КЭМП с ДЭС представлена на рисунке 2.24.

Схема расположения столовой «Дастархан» с ДЭС представлена на рисунке 2.25.

Схема расположения столовой «Береке» с ДЭС представлена на рисунке 2.26.



2.1.2.8. Газовый участок (ГУ) - Участок переоборудованного АГРС 1, АГРС 3, АГРС 4

Для обеспечения стабильности и надежности транспортировки и учета природного газа используемого для производственных нужд на существующих площадках АГРС-1, 3, 4 –устанавливаются газорегуляторные пункты блочного типа ПГБ.

В данном проекте на стадии Рабочей документации решается вопрос строительства установки газорегуляторного пункта блочного типа на: АГРС-1-ПГБ-50-СГ-ЭК; АГРС-3-ПГБ-150-СГ-ЭК; АГРС-3-ПГБ-4-СГ-ЭК замена существующих надземных трубопроводов, связанных с устройством ПГБ-50.

Проектом предусматривается строительство надземного газопровода высокого давления до ПГБ на существующих площадках АГРС надземного газопровода высокого давления после ПГБ, надземного газопровода высокого давления внутри площадки АГРС.

Состав технологических объектов следующий:

- АГРС-1 ПГБ-50-СГ-ЭК;
- АГРС-3 ПГБ-150-СГ-ЭК;
- АГРС-4 ПГБ-100-СГ-ЭК.

Площадка АГРС-1. На площадке АГРС-1 устанавливается ПГБ-50-СГ-ЭК предназначен для измерения расхода, снижения давления газа и поддержания этого давления на постоянно заданном уровне в системе газоснабжения.

В состав ПГБ-50-СГ-ЭК входит следующее:

- Фильтр газовой типа ФГ;
- Счетчик;
- Регулятор;
- Регулятор отопительный;
- Продувочный трубопровод.

Технологическое оборудование ПГБ запроектировано на высокое давление подводящего газопровода 1,2 МПа.

Таблица 2.1.

Характеристика газорегуляторного пункта блочного типа с узлом учета расхода газа ПГБ-50-СГ-ЭК

№ п/п	Наименование параметра или характеристики	Величина
1	2	3
1	Регулятор давления газа	РДБК 1-50
2	Регулируемая среда	Природный газ по ГОСТ 5542-87
3	Выходные давления МПа	1,2 (12)
4	Диапазон настройки выходного давления, кПа;	0,001-0,6
5	Температура воздуха внутри ПГБ С	От +5 до +40
6	Расход газа для системы обогрева, м ² /ч	1,18
7	Расход электроэнергии, кВт/ч, не более	0,4
8	Пропускная способность при давлении на входе 1,2 МПа $\gamma = 0,73$ кг/м ³ , $t = 20^\circ\text{C}$, м ³ ч	
9	Q _{max}	5000
10	Учет расхода газа счетчик СГ16М-400	Q _{max} / Q _{max} =400/6800 м ³ ч
11	Габаритные размеры, мм. не более:	
	Длина	3614
	Ширина	2750
	Высота	2920
12	Масса, кг, не более	4200

Газопроводы АГРС выполнены в надземном исполнении из стальных электросварных труб Дн219х8,0, 57х3,5мм, согласно ГОСТ 10704-91 из стали Вст3сп.

Продувочный и сбросной трубопроводы выводятся наружу в место, обеспечивающее безопасное рассеивание газа, но не менее чем за 4 м выше уровня земли.



Площадка АГРС-3. На площадке АГРС-3 устанавливается ПГБ-100-СГ-ЭК предназначен для измерения расхода, снижения давления газа и поддержания этого давления на постоянно заданном уровне в системе газоснабжения.

В состав ПГБ-100-СГ-ЭК входит следующее:

- о Фильтр газовой типа ФГ;
- о Счетчик
- о Регулятор
- о Регулятор отопительный;
- о Продувочный трубопровод.

Технологическое оборудование ПГБ запроектировано на высокое давление подводящего газопровода 1,2 МПа.

Таблица 2.2.

**Характеристика газорегуляторного пункта блочного типа с узлом учета расхода газа
ПГБ-50-СГ-ЭК**

№ п/п	Наименование параметра или характеристики	Величина
1	2	3
1	Регулятор давления газа	РДБК 1-100
2	Регулируемая среда	Природный газ по ГОСТ 5542-87
3	Выходные давления МПа	1,2 (12)
4	Диапазон настройки выходного давления, кПа;	0,001-0,6
5	Температура воздуха внутри ПГБ С	От +5 до +40
6	Расход газа для системы обогрева, м ² /ч	1,18
7	Расход электроэнергии, кВт/ч, не более	0,4
8	Пропускная способность при давлении на входе 1,2 МПа $\gamma = 0,73$ кг/м ³ , $t = 20^\circ\text{C}$, м ³ ч	
9	Q _{max}	19000
10	Учет расхода газа счетчик СГ16М-400	Q _{max} / Q _{max} =1000/17000 м ³ ч
11	Габаритные размеры, мм. не более:	
	Длина	5614
	Ширина	2750
	Высота	2920
12	Масса, кг, не более	7000

Газопроводы АГРС выполнены в надземном исполнении из стальных электросварных труб Дн426х8,0, 219х8,0мм, 108х5,0, 57х3,5мм, согласно ГОСТ 10704-91 из стали Вст3сп.

Продувочный и сбросной трубопроводы выводятся наружу в место, обеспечивающее безопасное рассеивание газа, но не менее чем за 4 м выше уровня земли.

Трубопроводы, расположение в пределах территории ПГБ относятся к категории «Б» и II.

Площадка АГРС-4. На площадке АГРС-4 устанавливается ПГБ-100-СГ-ЭК предназначен для измерения расхода, снижения давления газа и поддержания этого давления на постоянно заданном уровне в системе газоснабжения.

В состав ПГБ-100-СГ-ЭК входит следующее:

- о Фильтр газовой типа ФГ;
- о Счетчик
- о Регулятор
- о Регулятор отопительный;
- о Продувочный трубопровод.

Технологическое оборудование ПГБ запроектировано на высокое давление подводящего газопровода 1,2 МПа.



Таблица 2.3.

**Характеристика газорегуляторного пункта блочного типа с узлом учета расхода газа
ПГБ-50-СГ-ЭК**

№ п/п	Наименование параметра или характеристики	Величина
1	2	3
1	Регулятор давления газа	РДБК 150
2	Регулируемая среда	Природный газ по ГОСТ 5542-87
3	Выходные давления МПа	1,2 (12)
4	Диапазон настройки выходного давления, кПа;	0,001-0,6
5	Температура воздуха внутри ПГБ С	От +5 до +40
6	Расход газа для системы обогрева, м ² /ч	1,18
7	Расход электроэнергии, кВт/ч, не более	0,4
8	Пропускная способность при давлении на входе 1,2 МПа $\gamma = 0,73$ кг/м ³ , $t = 20^\circ\text{C}$, м ³ /ч	
9	Q _{max}	19000
10	Учет расхода газа счетчик СГ16М-400	Q _{max} / Q _{max} =1600/27200 м ³ /ч
11	Габаритные размеры, мм. не более:	
	Длина	7614
	Ширина	2750
	Высота	2870
12	Масса, кг, не более	9000

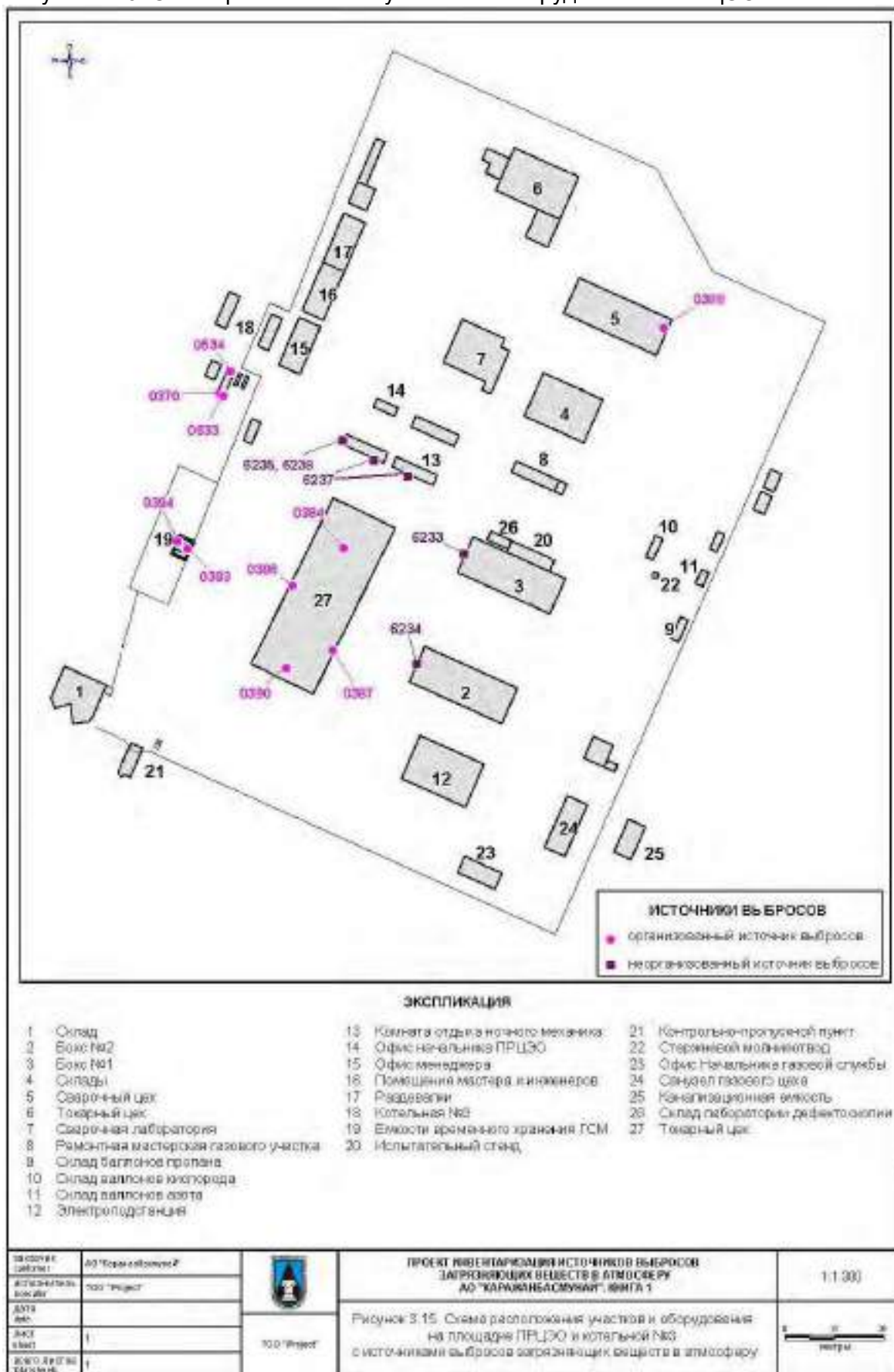
Газопроводы АГРС выполнены в надземном исполнении из стальных электросварных труб Дн426х8,0, 325х8,0мм, 219х8,0, 57х3,5мм, согласно ГОСТ 10704-91 из стали ВстЗсп.

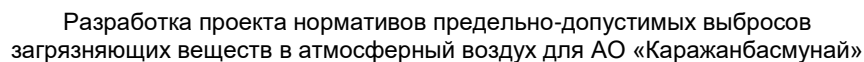
Продувочный и сбросной трубопроводы выводятся наружу в место, обеспечивающее безопасное рассеивание газа, но не менее чем за 4 м выше уровня земли.

Трубопроводы, расположение в пределах территории ПГБ относятся к категории «Б» и II.



Рисунок 2.16. Схема расположения участков и оборудования в ПРЦЭО и котельной №3.





ЭКСПЛИКАЦИЯ

- 1 Механический цех (Станд. для тарирования)
- 2 Компрессорная
- 3 Система для заправки арматур и материалов с насосом
- 4 Операторная мех. цеха
- 5 Туалет
- 6 Красильное помещение оборудования
- 7 Сетки

ИСТОЧНИКИ ВЫБРОСОВ

- организованный источник выбросов
- неорганизованный источник выбросов



Рисунок 2.18. Схема размещения участков на площадке базы МТС.





Рисунок 2.19. Схема расположения объектов полигона.

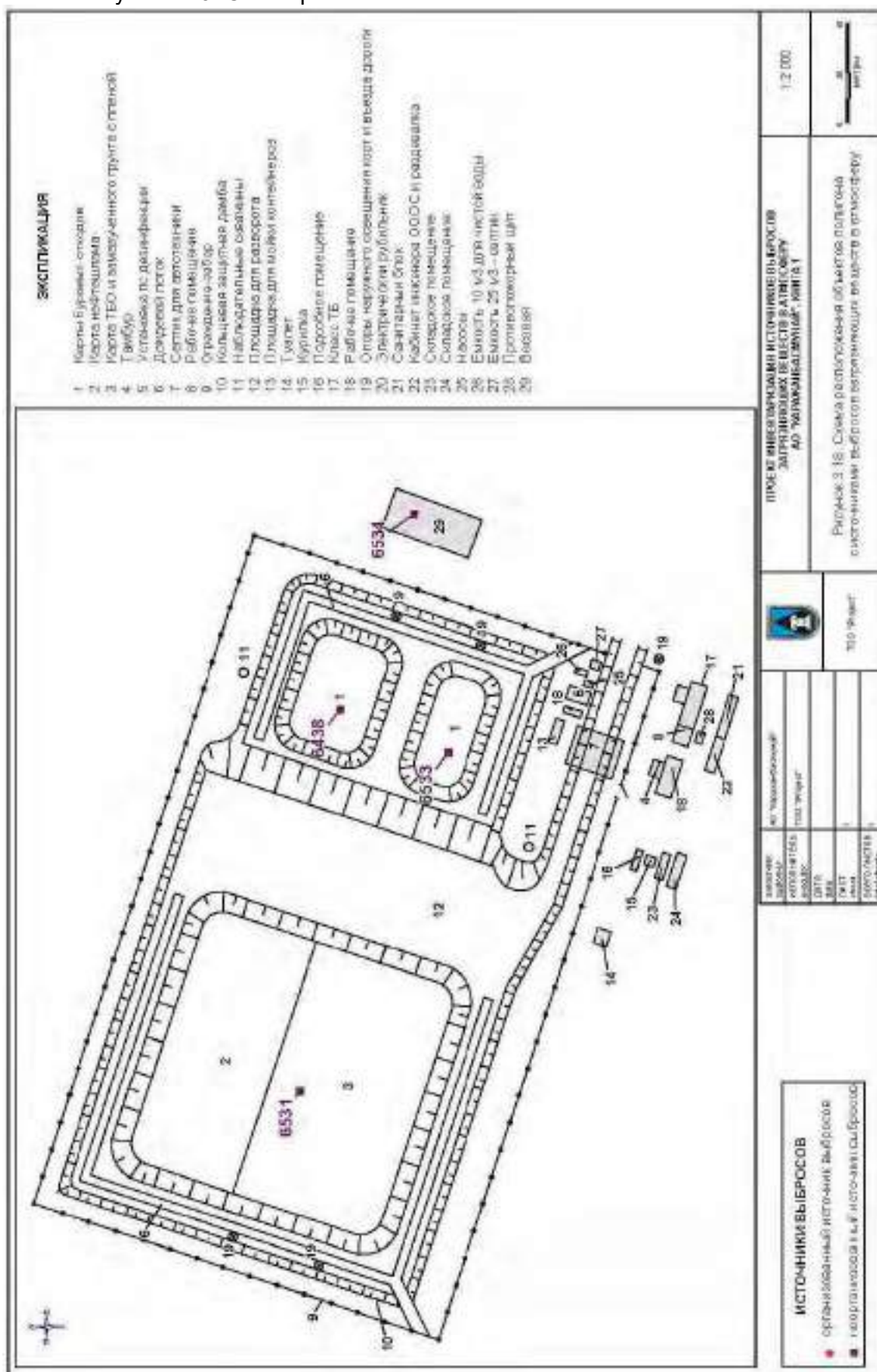




Рисунок 2.20. Схема размещения зданий и сооружений на производственной базе электроцеха.

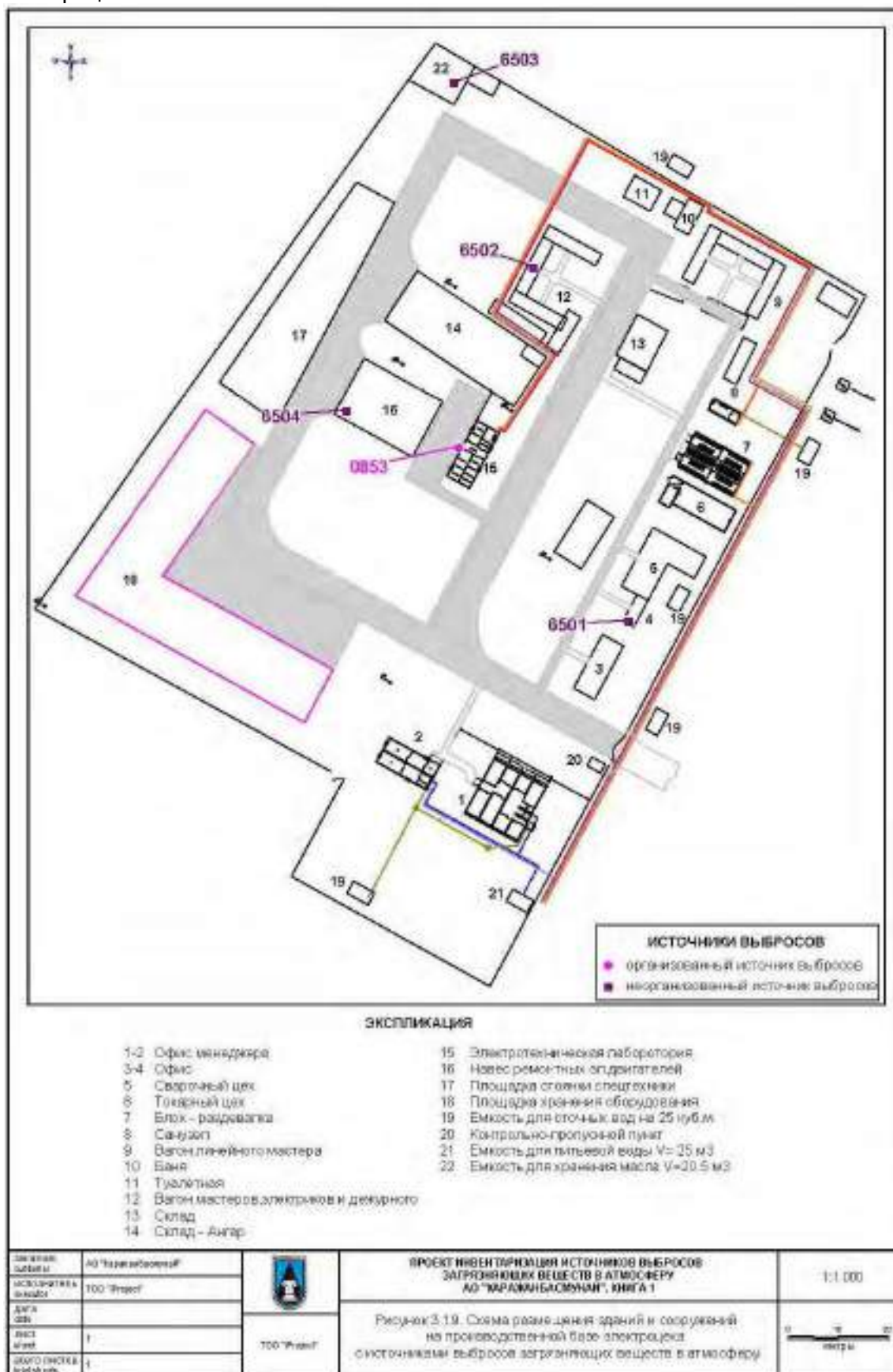


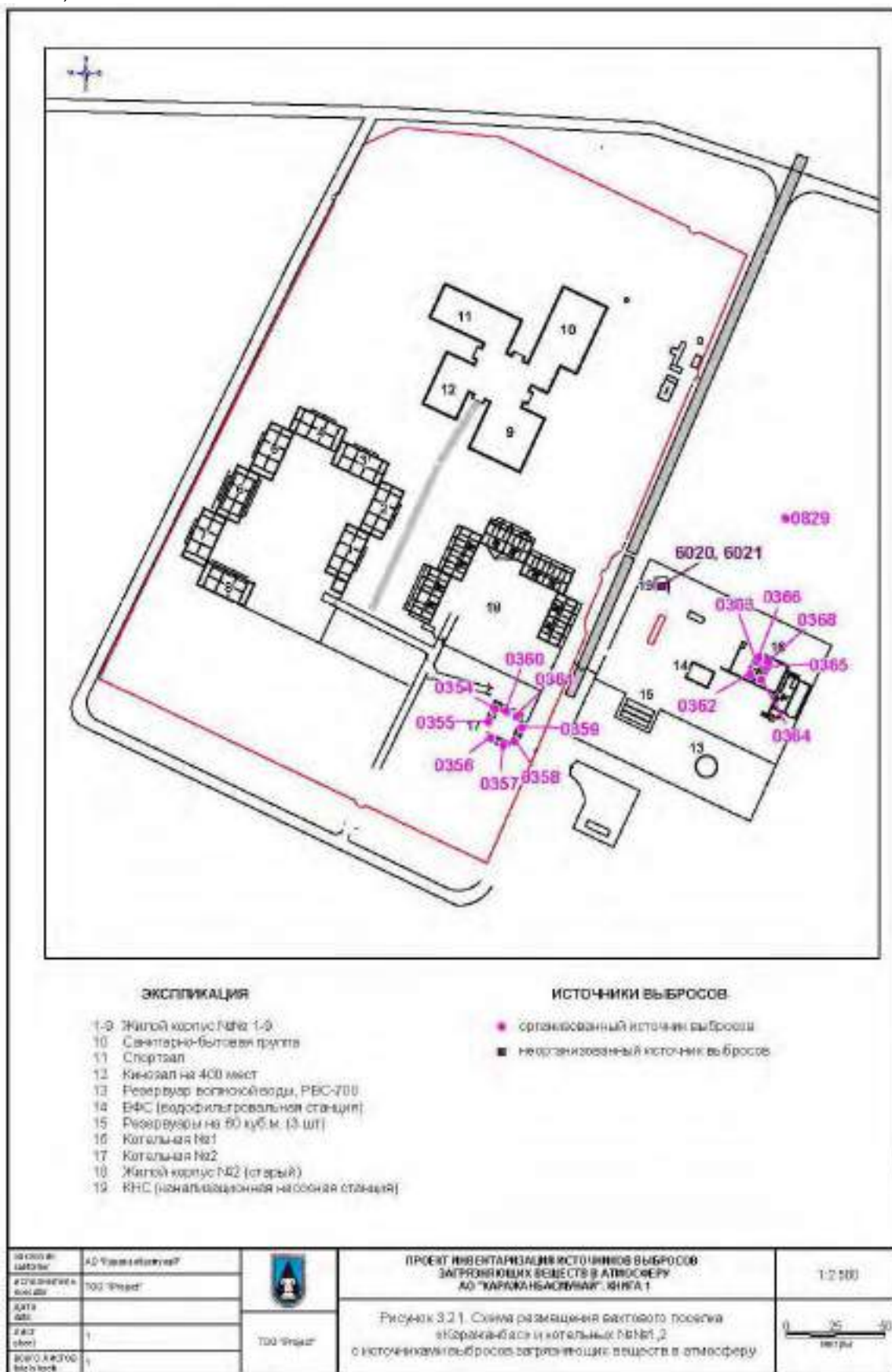


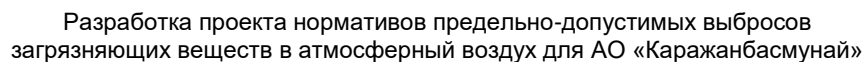
Рисунок 2.21. Схема размещения источников выброса на площадке РСУ.





Рисунок 2.22. Схема размещения вахтового поселка «Каражанбас» и котельных №№1,2.





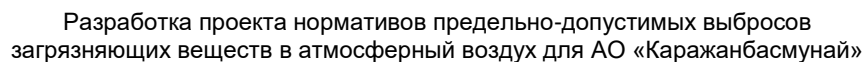




Рисунок 2.25. Схема расположения столовой «Дастархан» с ДЭС

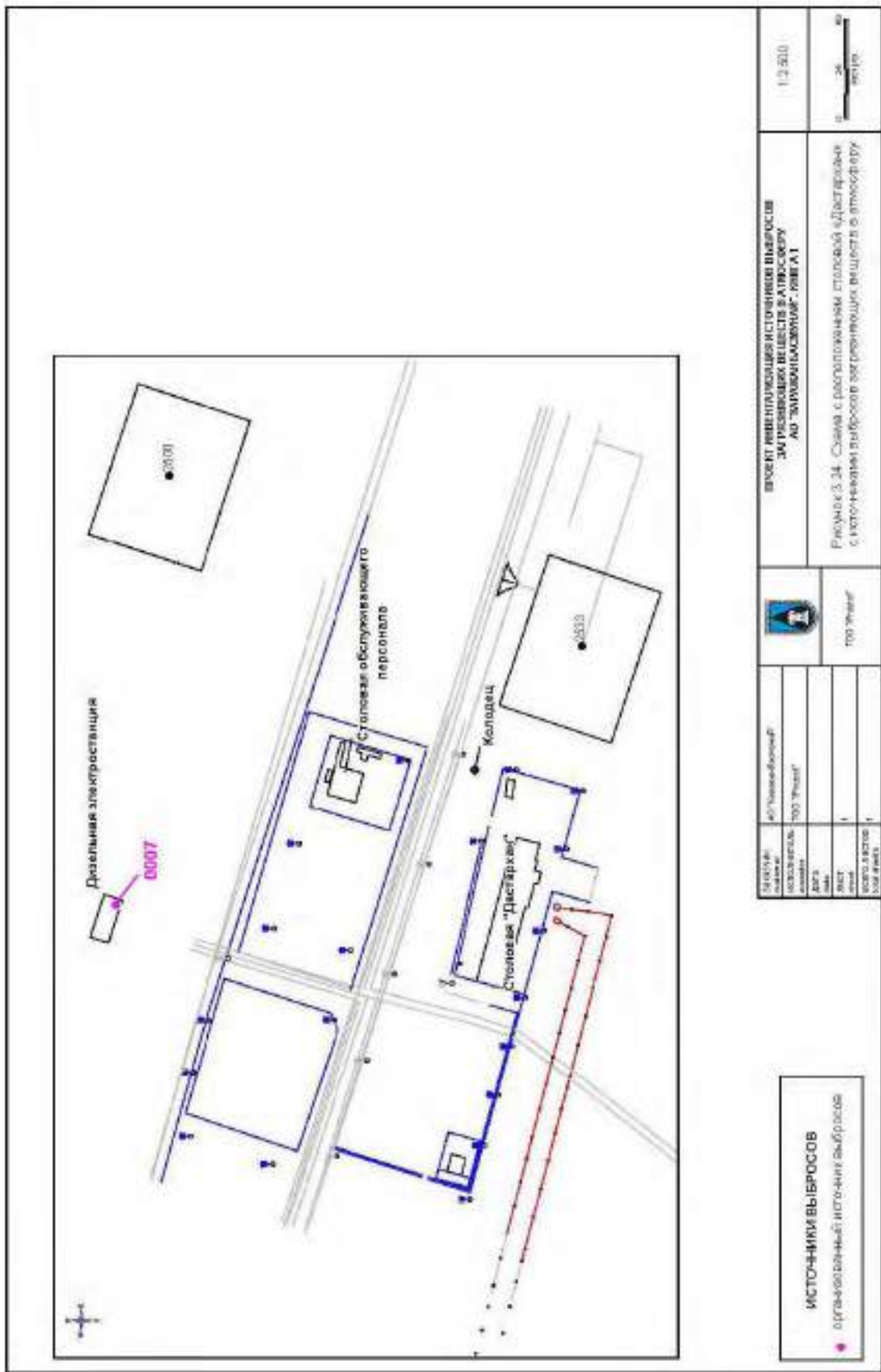
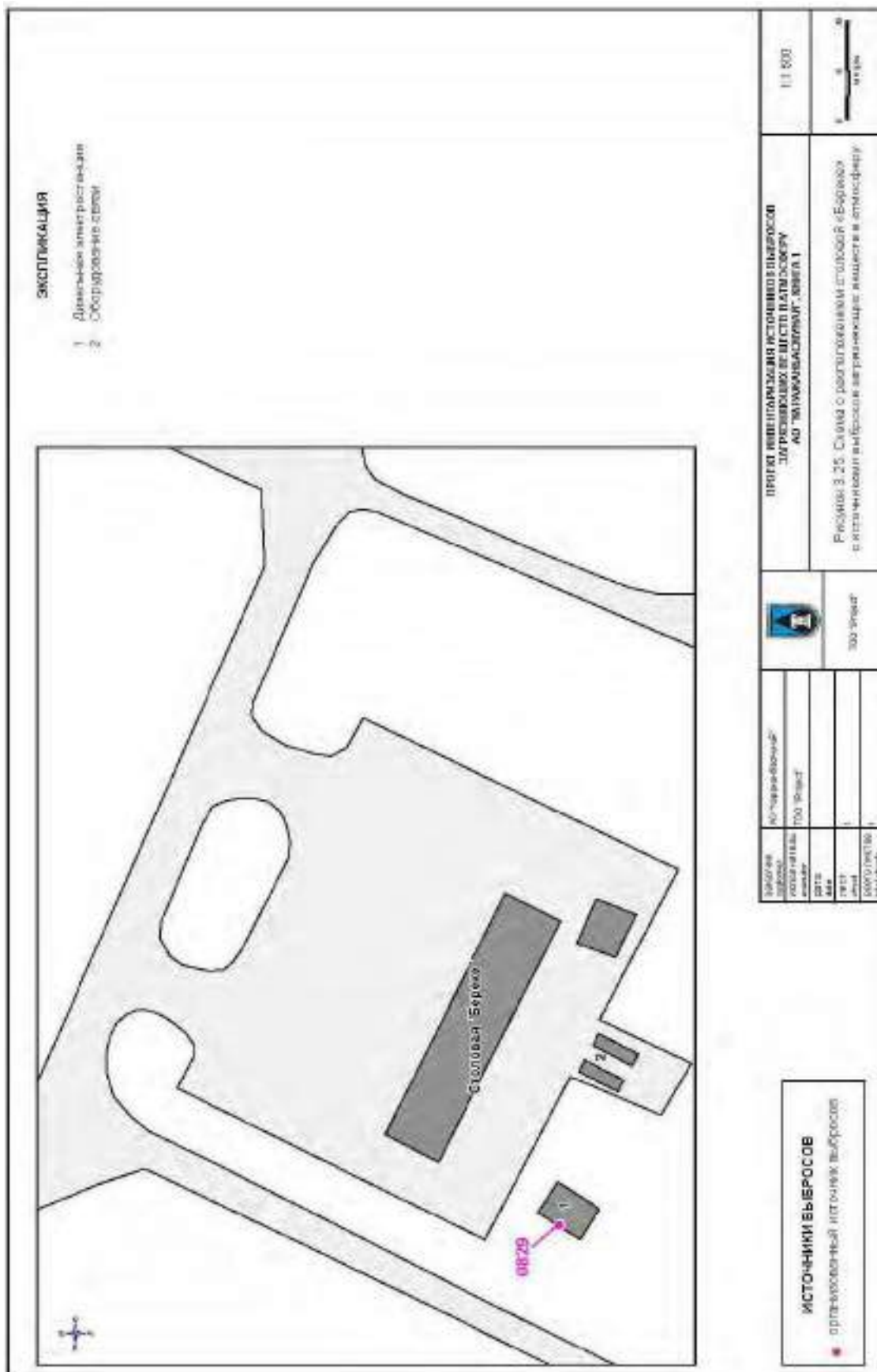




Рисунок 2.26. Схема расположения столовой «Береке» с ДЭС





2.1.2.9. База управления по бурению и КРС №1 (Бывш. ТОО «ТМС»)

Предприятие ТОО «Тулпар Мунай Сервис» основано на базе цеха подземного капитального ремонта скважин (ЦПКРС) месторождения Каражанбас. Предприятие специализируется на комплексе работ по ремонту и бурению скважин.

В настоящем проекте нормативов ПДВ рассмотрены работы по подземному и капитальному ремонту скважин на месторождении Каражанбас запланированные управлением по бурению и КРС №1 (Бывш. ТОО «ТМС») на 2026-2028 гг.

Характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферы представлена источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при подземном и капитальном ремонте скважин:

Подземный и капитальный ремонт

- Источник №№ 1001-1007. Установка ремонта АР-32/40 (двигатель ЯМЗ-238, мощность 220 кВт), 7 ед
- Источник №№ 1008 - 1009. Установка ремонта Cooper LTO-150 (двигатель ЯМЗ-238, мощность 220 кВт), - 2 ед
- Источник №№ 1010 - 1014. Установка ремонта скважин ПАП-60 (двигатель ЯМЗ-238, мощность 220 кВт), - 5 ед.
- Источник №№ 1015 - 1016. Установка ремонта скважин АК-60 (двигатель ЯМЗ-238, мощность 220 кВт), источники - 2 ед.
- Источник №№ 1018, 1025. АПРС-40 (двигатель ЯМЗ-238, мощность 220 кВт), -2 ед
- Источник №№ 1021-1024. РСА power (28 кВт) № - 4ед.
- Источник №№ 7001-7017. Чаны сбора ООПС, 17 ед
- Источник №№ 7018-7034. Емкости для сбора нефтяного флюида, -17 ед.

Производственная база

Источники 1027 – станок для шлифовки шаров.

Источники 1028 – установка для испытания.

Источники 1029 – емкость для хранения отработанного масла.

Источники 7046 – погрузчик колесный.

1. Источник № 7035. Участок мойки оборудования.

2. Мастерская по ремонту подъемного оборудования.

- Источник № 1026. Заточной станок – 1 ед.

- Источник № 7036. Мойка оборудования (керосин)

- Источник № 7037. Емкость для отработанного масла

- Источник № 7038. Зарядка аккумуляторов.

3. Источник № 7039. Емкость для отработанного масла.

4. Источник № 7040. Участок приготовления раствора.

5. Участок ремонта насосов

- Источник № 7041. стенд испытания насосов.

- Источник № 7042-7043. Емкость для отработанного масла -2 ед

5. Источник № 7044. Покрасочные работы.

6. Источник № 7045. Стоянка автотранспорта



2.1.2.10. База управления по бурению и КРС №2 (Бывш. ТОО «УТТиОС»)

База управления по бурению и КРС №2 (Бывш. ТОО «УТТиОС») осуществляет подземный и капитальный ремонт, крепление, освоение, а также подготовку к ремонту нефтедобывающих скважин.

В технологической части проекта рассматриваются следующие здания, размещаемые на территории производственной базы и на м/р Каражанбас в целом:

- Цех диагностики легковых и грузовых машин;
- Гаражи и открытые стоянки;
- Здания автомойки;
- База технического обслуживания и ремонта;
- Цех по ремонту и хранения оборудования КРС;
- Здания медпункта, диспетчерской и офиса;
- Площадка ГСМ и АЗС;
- Площадка газоснабжения;
- Вахтовый поселок.

Цех диагностики легковых и грузовых машин:

Помещение цеха диагностики легковых и грузовых машин с размерами в осях 24,0х24,0 м находится в одном здании со складом хранения.

Технологический процесс технического обслуживания (ТО) и текущего ремонта (ТР) машин начинается с цеха диагностики.

В цехе диагностики производится оценка технического состояния автомобилей, их агрегатов и узлов без разборки. Проводится проверка исправности и работоспособности машины в целом и ее частей, поиск дефектов, установление исходных данных для определения остаточного ресурса отдельных частей и машины в целом. Диагностика Д-1 необходима для проверки узлов и механизмов, обеспечивающих безопасность движения. Углубленная диагностика Д-2 проводится с использованием стенда для проверки тяговых качеств автомобилей.

Схема производственного (технологического) процесса ремонта машин представлена на рисунке 2.

Гаражи и открытые стоянки:

Теплые гаражи предназначены для стоянки легковых и грузовых машин на 20ед. Открытые стоянки предназначены для стоянки легковых, грузовых машин, а также спецтехники.

Здания автомойки:

Здание автомойки предназначена для мойки автомашин. Автотранспорт в начале процесса проходит наружную мойку. После окончания наружной мойки проводится внутренняя мойка салона машины.



Цех технического обслуживания и ремонта:

Цех представляет собой одноэтажное здание с размерами в осях 72,0х24,0 м.

В цехе технического обслуживания и ремонта производится техническое обслуживание, текущий и капитальный ремонт легковых автомобилей, микроавтобусов, грузовых автомобилей, автобусов и спецтехники и их агрегатов и восстановления деталей машин.

Ремонтно-восстановительные работы, которые по своему характеру не могут быть выполнены на постах текущего ремонта и технического обслуживания автомобилей, выполняются на других производственных участках.



2.1.2.11. Управление по транспорту №2 (Бывш. ТОО «АТС»)

ТОО «Argymak TransService» является транспортной компанией по оказанию транспортных услуг, ориентированных на нефтегазовую отрасль. Ранее данное товарищество выступало как самостоятельное юридическое лицо, однако с 01 июля 2021 года данное предприятие вошло в состав АО «Каражанбасмунай» и все ранее имеющиеся источники ТОО «АТС» вошли в проект предельно-допустимых выбросов (ПДВ) АО «Каражанбасмунай».

ТОО «ArgymakTransService» основано на базе цеха технологического транспорта (ЦТТ) месторождения Каражанбас. Производственные участки ТОО «ArgymakTransService» размещены на 2 прилегающих друг к другу площадках. На одной площадке расположен транспортный цех, где сосредоточены ремонтно-механические цех (РМЦ), мойка для легковых и грузовых автомашин и боксы для парковки транспортных средств. На второй площадке размещена стационарная автозаправочная станция (АЗС) - для обеспечения ГСМ транспортных средств.

Транспортный цех предназначен для технического обслуживания, ремонта и парковки транспортных средств.

На территории транспортного цеха расположены: мойка для легковых и грузовых автомашин, открытый навес.

✓ бокс ремонта №1 для легковых и грузовых иномарок - выброс загрязняющих веществ осуществляется через крышные осевые вентиляторы (8 шланг осевой вентилятор), имеется септик 5 м³ для отработанных масел;

✓ бокс ремонта №2 для спецтехники: автомашин и оборудования подъемных агрегатов, установленных на базе КрАЗ и Урал и др. - выброс загрязняющих веществ осуществляется через крышные осевые вентиляторы (крышные вентиляторы 20 шт. шланг с катушкой).

✓ Сварочный участок, где производятся сварочные работы электродами УОНИ-13/55, газосварка с применением ацетилена и газорезка металла с применением пропан-бутана и резка металла с помощью ручных отрезных станков (Makita и болгарка); Для осуществления сварочных работ используются 2 сварочных агрегата марки Miller Goldstar 602.

✓ На РМЦ бокс 2 имеется клепальный участок. На участке установлены расточной станок, сверлильный станок и пресс.



- ✓ В аккумуляторном участке имеется пост зарядки аккумуляторных батарей и аппарат дистиллированной воды. На посту проводится зарядка аккумуляторных батарей. Для дозаправки аккумуляторов используется готовый кислотный электролит. От аккумуляторного участка предусмотрены 2 отдельные вытяжные системы вентиляции. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через трубы на высоте 6 м;
- ✓ На токарном участке имеются токарный станок и заточной станок. Заточной станок оборудован пылеочистным агрегатом ЗИЛ-900, который установлен на улице;
- ✓ Шлифовальный участок: На участке установлены консольный кран, круглошлифовальный станок - производится шлифовка деталей с применением охлаждающей жидкости - эмульсола, хонинговальный станок - шлифовка гильз, в качестве охлаждающей жидкости применяется масло и расточной станок - производится расточка гильз. От шлифовального участка предусмотрена отдельная вытяжная система вентиляции. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через трубу на высоте 6 м;
- ✓ На моторном участке осуществляется разборка, ремонт, мойка деталей и сборка двигателей на стенде разборки и сборки двигателей.
- ✓ Участок ремонта топливной аппаратуры - производится ремонт топливных форсунок. На участке расположены стенд для регулировки топливного насоса высокого давления (ТНВД) и стенд для регулировки форсунок (стенд ультразвуковой очистки инжекторных форсунок). От участка ремонта топливной аппаратуры предусмотрена отдельная вытяжная система вентиляции. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через трубу на высоте 6 м;
- ✓ На РМЦ имеется кабинет мастеров, инструментальный участок, где хранятся инструменты.
- ✓ Агрегатный участок, где установлены сверлильный станок, гидравлический пресс. На участке ремонтируются коробки передач автомашин.
- ✓ Вулканизационный участок, где осуществляется ремонт поврежденных камер. Установлены станок для шерохования мест повреждения камер, станок балансировки, станок шиномонтажный для легковых автомобилей, станок шиномонтажный для грузовых автомобилей (2 шт) и электрический вулканизатор (2 шт) для склеивания камер. От вулканизационного участка предусмотрена отдельная вытяжная система вентиляции. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через трубу на высоте 5 м;



✓ На боксе №3 находится медницкий участок. На медницком участке - производится ремонт радиаторов на стенде сборки и разборки радиаторов и газовая сварка (резак) пропан -бутановой смесью. От участка предусмотрена отдельная вытяжная система вентиляции. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через трубу на высоте 6 м; септик 0,5 м³, а также производится легкая окраска машин.

На площадке транспортного цеха имеются теплые боксы (бокс №4) для ремонта и технического обслуживания ТО-1, ТО- 2 (производится замена масел) и парковки транспортных средств: На участке имеется септик 5 м³ для отработанных масел, контейнера для масляных и воздушных фильтров;

✓ бокс технического обслуживания всех типов машин - предусмотрена вытяжка загазованного воздуха из помещения с помощью 2-х центробежных вентиляторов через трубы высотой 6 м;

✓ бокс № 5 теплый бокс типа ангара стоянка грузового транспорта - выброс загрязняющих веществ осуществляется через ворота.

✓ на территории транспортного участка имеется навес для ремонта спецтехники (тракторов).

✓ А также на территории транспортного цеха имеется емкости для раздачи масел и антифризов.

✓ От агрегатного, токарного и моторного участков предусмотрена единая вытяжная система вентиляции. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через трубу на высоте 6 м;

✓ На электрическом цеху расположены тиска, стенд для проверки генераторов и стартеров и стенд для зарядки аккумуляторов.

✓ На складе для запасных частей (оборотный склад) расположены стенд для мойки деталей, стенд для проверки пневмооборудовании, установка для расточки тормозных барабанов (не в рабочем состоянии), точильный станок, место для хранения отработанных аккумуляторов, место для хранения отработанных шин, место для хранения смазочных материалов, временное хранилище запасных частей автомашин.

✓ На тракторном участке производится ремонт и техническое обслуживание тракторов.

✓ В зоне консервации собирается списанные техники, ожидающие резки на металлолом.



Теплоснабжение производственных помещений от котельной РЭУ у АО КБМ.
Теплоснабжение АБК - электрообогрев.

В период подготовки транспортных средств к техническому осмотру производится подкраска машин. Для грунтования участков кузова с поврежденным покрытием применяется грунтовка марки ВЛ-02, для покраски используется эмаль марки Эмаль НЦ-132П, МЛ-12 и для разбавления грунтовки и эмали используется растворитель Р-646. От участка предусмотрена вытяжка загазованного воздуха с помощью осевых вентиляторов в стене.

Для обеспечения транспортных средств ГСМ имеется стационарная автозаправочная станция (АЗС). На АЗС установлены 2 емкости на 25 м³ под бензин, 3 емкости под дизельное топливо - каждая по 100 м³ и аварийный генератор для подачи электричества. Отпуск бензина и дизельного топлива производится через 4 топливораздаточные колонки (ТРК) - 2 для бензина и 2 для дизельного топлива. Производительность ТРК 40 л/мин.



2.2. Краткая характеристика пылегазоочистного оборудования

Пылегазоочистное оборудование на предприятии установлено в следующих производственных цехах:

- *ремонтно-строительный участок*, в котором от деревообрабатывающих станков предусмотрен пневмотранспорт древесных отходов с последующей очисткой в циклоне Гипродревпрома. Эффективность пылеулавливания составляет 90%;
- *производственно ремонтный цех эксплуатационного оборудования*, где на токарном участке, на заточном станке установлен пылеочистной агрегат ПВ-1200 по улавливанию пыли металлической и абразивной. Эффективность пылеулавливания составляет 95%;
- *цех подготовки пара*, ППГ-3, где в мастерской установлен заточной станок, оборудованный пылеулавливающей установкой ПВ-800. Эффективность пылеулавливания составляет 95%;
- *Отдел главного механика*, где в мастерской по ремонту и тарировке ППК установлен заточной станок, оборудованный пылеулавливающей установкой ПВ-1200 по улавливанию пыли металлической и абразивной. Эффективность пылеулавливания составляет 95%.

2.3. Перспектива развития предприятия

Сведения о перспективе развития предприятия приняты в проекте согласно представленным данным АО «Каражанбасмунай» на 2026-2028 годы.

На 2026 год планируется увеличение скважин, и ввод дополнительных оборудований являющихся источниками выбросов загрязняющих веществ.

В Таблице 3.3 представлен Перечень и количество выбросов загрязняющих веществ в целом по предприятию, выбрасываемых в атмосферу на 2026 год.

2.4. Краткая характеристика источников выбросов загрязняющих веществ

2.4.1. Качественная и количественная характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

По результатам инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу объектов АО «Каражанбас» на существующее положение выявлены источники следующих объектов.

2.4.1.1. Основное производство

Источники выбросов вредных веществ в атмосферу на ГЗУ (Цех добычи нефти (ЦДН – 1, ЦДН – 2, ЦДН - 3))

На месторождении «Каражанбас» всего на 2026-2028 годы сохранится 8 групповых замерных установок (ГЗУ).

На всех ГЗУ имеются как организованные источники выбросов, так и неорганизованные. К организованным источникам выбросов относятся:

- о *дымовые трубы печей подогрева нефти, работающих на природном газе. При этом в атмосферу выбрасываются следующие загрязняющие вещества: оксиды азота, оксид углерода, метан;*
 - о *дымовые трубы печей подогрева нефти, работающих на попутном газе. При этом в атмосферу выбрасываются следующие загрязняющие вещества: оксиды азота, оксид углерода, метан, серы диоксид;*
 - о *свечи от буферных емкостей и печей, предусмотренные на случай аварийного превышения давления в оборудовании. В результате в атмосферу происходит выброс метана, сероводород и меркаптаны;*
 - о *продувочные свечи, расположенные на всех печах подогрева - выброс метана.*
- К неорганизованным источникам выбросов на ГЗУ относятся:
- о скважины;



- о насосы;
- о дренажные емкости;
- о счетчики-расходомеры;
- о мобильная замерная установка (промывочная емкость);
- о СОГ (система охлаждения газа);
- площади замазученности.

От неорганизованных источников в атмосферу выделяются через неплотности оборудования смесь паров углеводородов, сероводород и меркаптаны.

В состав ЦДН входит также дожимная насосная станция (ДНС-2), источниками выбросов вредных веществ, которой являются:

- о печи ПТБ-10;
- о продувочные свечи на печах;
- о насосы;
- о дренажные емкости;
- о резервуары РВС-5000 для сбора и отстоя нефти;
- о шламонакопитель.

Все источники, за исключением дыхательных клапанов резервуаров, дымовых труб печей и продувочных свечей на печах являются неорганизованными источниками выбросов.

В проекте представлены данные по Инвентаризации загрязненной земли на месторождении Каражанбас на 01.01.2009. Данные согласно заключения Государственной Экологической Экспертизы №438 от 01.08.08г по проекту "Проведение геоэкологической съемки (инвентаризации) нефтезагрязненных и нарушенных земель контрактной территории месторождения Каражанбас". согласно которым общая загрязненная площадь составляет 350,43 га, что составляет 4,51% от общей площади всего месторождения Каражанбас (7777,48 га). Это исторические загрязненные площади, образованные за весь период эксплуатации месторождения.

Загрязняющими веществами от нефтезагрязненных площадей являются продукты испарения тяжелых фракций нефти - углеводороды C₁₂-C₁₉, так как это исторические (старые) замазученные территории и легкие фракции давно испарились.

Схема размещения оборудования на ГЗУ-27 ПТВ с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена на рисунке 2.2.

Схема размещения оборудования на ГЗУ-30 ПТВ с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена на рисунке 2.3.

Схема размещения оборудования на ГЗУ-31 ПТВ с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена на рисунке 2.4.

Схема размещения оборудования на ГЗУ-32 ПТВ с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена на рисунке 2.5.

Схема размещения оборудования на ГЗУ-33 ПТВ с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена на рисунке 2.6.

Схема размещения оборудования на ГЗУ-34 ПТВ с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена на рисунке 2.7.

Схема размещения оборудования на ГЗУ-12 ВВГ с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена на рисунке 2.8.

Схема размещения оборудования на ГЗУ-16 ПТВ с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена на рисунке 2.9.

Схема размещения оборудования на ДНС-2 с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена на рисунке 2.10.



Источники выбросов вредных веществ в Цехе научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)

Источниками выбросов вредных веществ в атмосферу в цехе научно-исследовательских и производственных работ являются вытяжные шкафы химлаборатории. Основные выбросы в атмосферу это пары хим.реактивов, используемых для анализов - кислота азотная, кислота соляная, кислота серная, ртуть азотнокислая, натрия и калия гидроокись, аммиак, углерод четырех-хлористый, Этиловый спирт (технический), бензин-калоша, барий хлористый, натрий хлористый, натрий гидроксид углеводороды сода каустическая, уксусная кислота, сулема, окисная и закисная ртуть, барий и его соли (ацетат, нитрат, нитрит, хлорид) (в пересчете на барий), аммиак, аммоний хлорид (нашатырь), тетрахлорметан (углерод четыреххлористый), гептановая фракция, смесь углеводородов, углерод черный (сажа), керосин.

На комплексе очистных сооружений (КОС) месторождения имеется хим.лаборатория, где источником выбросов загрязняющих веществ в атмосферу является вытяжной шкаф, в котором производится анализ сточных вод. Основные загрязняющие вещества от источника лаборатории КОС - пары хим.реактивов, используемых для анализов - кислота серная, кислота соляная, кислота азотная, сульфат марганца, натрия и калия гидроокись, уксусная кислота, ацетон, гексан.

Основные загрязняющие вещества от источников объединенной хим.лаборатории в период эксплуатации (согласно проекта «Строительство здания объединенной химической лаборатории) - кислоты серная, соляная, азотная, натрия гидроокись, углеводороды и от стоянки автотранспорта - азота диоксид, серы диоксид, углерода оксид, сажа, бенз(а)пирен, углеводороды, формальдегид, акролеин, свинец.

- о Химическая лаборатория объединенная (1 ед.);
- о Емкость бензин калоша (2 ед.);
- о Склад банок (1 ед.);
- о Стоянка автотранспорта (1 ед.).

Схема площадки ЦНИПР с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена на рисунке 2.11.

Источники выбросов вредных веществ в Цехе подготовки и перекачки нефти (ЦППН)

Цех подготовки и перекачки нефти. Основными источниками выбросов вредных веществ в атмосферу на ЦППН являются:

- о печи ПТ-160/100 (2 ед.), ПТБ-10 (9 ед.), ПП-1,6 (2 ед.), ПТБ – 5 (1 ед.), УПС с подогревом NAM-1101 – 2 ед., ППНП 1-1,5/6,3 (1) - печь демонтирована;
- о буферные (8), технологические резервуары(8) и резервуары товарной нефти,(4);
- о заточной станок FSM-150 (1 ед.), сверлильный станок ФТВ-16 (1 ед.).
- о отстойники УПСВ (установка предварительного сброса воды) - (16 ед.);
- о продувочные свечи (20 ед.);
- о дренажные емкости (5 ед.);
- о шламонакопители (1 ед.);
- о шламонакопители отстойник тех.воды (1 ед.);
- о пескоотделители буферных резервуаров (1 ед.);
- о статические миксеры (2 ед.);
- о скруббер топливного газ (1 ед.);
- о скруббер сепаратор MBF2070 (2 ед.);
- о УПС с подогревом NAM (1 ед.);
- о технологический резервуар пластовой воды (3 ед.);
- о дегидратор с подогревом (1 ед.);
- о теплообменник «нефть-нефть» HBG-5030 (4 ед.);
- о теплообменник «входной» (2 ед.);



- о насосы нефтяные: 8НДВ-Б (2 ед.), 6НДБ-Б(7 ед.)
- о насосы некондиционной нефти (НБ-125 ИЖ)-2,
- о насосы зачистные: Д-200-36, К-290,9МГР, НБ-125 -(4 ед.);
- о насос дренажный (1 ед.);
- о насос пластовой воды (4 ед.);
- о площадка насосов товарной нефти 93РА/27ФС (36 ед.);
- о площадка межплощадных трубопроводов: 123РА/36ФС(48 ед.);
- о площадка насосов нефти 133РА/38ФС(51 ед.);
- о отстойники нефти ОГ-200, (16 ед.);
- о площадка теплообменника товарной нефти 193РА/59ФС(48 ед.);
- о площадка резервуаров товарной нефти РВС V=10 000 куб.м. 133РА/41ФС(54 ед.);
- о площадка насосов шламооткапителя 63РА/12ФС(18 ед.);
- о площадка буферных резервуаров 163РА/51ФС(67 ед.);
- о площадка технологических резервуаров 173РА/52ФС(69 ед.);
- о насосы для химреагентов (10 ед.);
- о участок прессования бочек из под химреагента (НДС-900-ИДС 1) дренажная емкость (1 ед.);
- о склад химреагентов (1 ед.).

Из них организованными источниками являются дымовые трубы печей подогрева нефти (выбросы оксида углерода, оксидов азота, метана), свечи (выбросы метана), дыхательные клапаны резервуаров (выбросы углеводородов).

Остальные источники являются неорганизованными - в атмосферу выделяются пары углеводородов и химреагента через неплотности соединений и запорной арматуры, а также испарения с поверхности (шламооткапителя).

Схема размещения основного технологического оборудования на площадке ЦППН с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на рисунке 2.12.

Источники выбросов вредных веществ в Цехе поддержания пластового давления (ЦППД)

Блочно-кустовые насосные станции (БКНС) - перекачивают пластовую воду без предварительной тепловой обработки.

Источники выбросов загрязняющих веществ на БКНС следующие:

БКНС-ЦПС №1:

- о Насосы Sigma (3 ед.);
- о Дозировочный насос хим.реагента НШ5 (1 ед.);

БКНС-ЦПС №2:

- о Насосы Sigma (3 ед.);

БКНС-ЦПС №3,

- о Насосы Sigma (5 ед.);
- о Дозировочный насос хим.реагента НШ5 (1 ед.);
- о БКНС-ДНС, Насосы Sigma (12 ед.);
- о БКНС-ЦПС №1, Дрен.насос НБ-50 (1 ед.).

Источники выбросов вредных веществ в Цехе производства пара (ЦПП)

Источниками выбросов вредных веществ в цехе подготовки пара являются:

- о парогенераторные установки для выработки пара УПГ 50/6М (4 ед.) на ППГ-3. В атмосферу выделяются оксид углерода и оксиды азота;
- о на площадке ППГ-№ 3 в работе парогенераторные установки УПГ 50/6М (4) ед.
 1. ГРП продувочная свеча (4ед.);
 2. Заточной станок (1 ед.);
 3. Отрезной станок (1 ед.).
- о На площадке участка №4:
 1. Парогенераторные установки УПГ 50/6М (1 ед.);



2. Парогенераторы мощностью 23 т/час (5 ед.);
 3. Продувочные свечи к парогенераторам 23 т/час (5 ед.);
 4. УПГ продувочная свеча (4 ед.);
 5. ГРП продувочная свеча (4 ед.);
 6. Склад соли (натрий хлорид) (1 ед.);
- о Мобильные парогенераторные установки (5 ед.) и стационарные парогенераторные установки (19 ед.). При этом в атмосферу выделяются оксид углерода и оксиды азота;
 - о Сварочный пост (2 ед.) - выбросы в атмосферу - оксид железа, диоксид марганца, пыль с содержанием оксида кремния 20-70%, фториды, фтористый водород, диоксид азота, оксид углерода;
 - о Мастерские для нужд мелкого ремонта оборудования - выбросы в атмосферу - железа оксид, пыль неорганическая с содержанием оксида кремния от 20 до 70%.
- Схема размещения оборудования на участках ППГ-3 и ППГ-4 с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена на рисунке 2.13.
- Схема размещения мобильных парогенераторных установок (МПУ) с источниками выбросов загрязняющих веществ представлена на рисунке 2.14.
- Схема размещения стационарных парогенераторных установок (СПУ) с источниками выбросов загрязняющих веществ представлена на рисунке 2.15.

2.4.1.2. Вспомогательное производство

Источники выбросов вредных веществ Прокатно-ремонтного цеха эксплуатационного оборудования (ПРЦЭО)

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в сварочно-монтажном цехе являются:

- о Стоянка автотранспорта (1 ед.);
- о Токарный цех. (7 ед.);
- о Фрезерный станок (1 ед.);
- о Сверлильный станок (4 ед.);
- о Отрезной станок (5 ед.);
- о Строгальный станок (5 ед.);
- о Заточной станок (2 ед.);
- о Сварочный пост (2 ед.);
- о Моторный участок. (1 ед.);
- о Емк.прием.и хран.бензина, Патрубок-отпуск.бензина, Емк.прием.и хран.диз.топлива Патрубок-отпуск.дизтоплива(1 ед.);
- о Бокс - стоянка автомашин (1 ед.);
- о Пост зарядки аккумуляторов(1 ед.);
- о Передвиж.свар.агрегат. Lincoln (1 ед.);
- о Передвиж.свар.агрегат. Ranger (24 ед.);
- о Зарядное устройство (для кислотных аккумуляторов).

Выбросы от электродов при сварке с применением передвижных сварочных агрегатов учтены в составе выбросов сварочного участка СМЦ. Передвижные сварочные агрегаты Рейнджер учтены отдельно, как генераторные установки, работающие на дизельном топливе.

Все источники, за исключением токарного цеха, заточного станка, сварочных постов и моторного участка являются неорганизованными источниками. Основными загрязняющими веществами являются пыль металлическая (оксид железа), пыль неорганическая с содержанием оксида кремния от 20 до 70%), пары серной кислоты, диоксид марганца, фтористый водород, оксид углерод, диоксид азота, смесь паров углеводородов, сажа, бенз(а)пирен, свинец и его неорганические соединения.

Схема размещения оборудования на участках ППГ-3 и ППГ-4 с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена на рисунке 2.16.



Источники выбросов Отдела главного механика (ОГМ)

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в мастерской ОГМ по ремонту и тарировке СППК являются:

- о Точильно-шлифовальный станок (1 ед.);
- о Шлифовальные станки (1 ед.);
- о Сверлильные станки
- о Станок для испытания шлифовальных кругов ЛТ-563 (1 ед.);
- о Стенд для настройки и испыт.ППК Ду50-3000мм ИСУ (1 ед.);
- о Станок переносной УПЧ-1-1 для шлиф.и притирки (1 ед.);
- о Агрегат мойки деталей KARCHER(1 ед.);
- о Заточной станок - основные загрязняющие вещества - оксид железа и пыль неорганическая с содержанием оксида кремния от 20 до 70%;
- о Участок мойки ППК (испарение углеводородов);
- о Участок подкраски ППК - загрязнение атмосферы парами растворителя.

Схема размещения оборудования на площадке мастерской по ремонту и тарировке ППК с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена на рисунке 2.17.

Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на площадке базы материально-технического снабжения (БМТС)

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на базе материально-технического снабжения являются:

- о Склад ЛКМ -(1 ед.);
- о Площадка б/у НКТ (1 ед.);
- о Емкость хранения бензина-калоша (1 ед.);
- о Отпуск бензина-калоша(1 ед.);
- о Склад щебня пересыпка (1 ед.);
- о Склад хранения щебня (1 ед.);

Выбросы следующие:

- о склад лакокрасочных материалов - загрязнение атмосферы парами растворителей;
- о Склад ГСМ - площадка хранения бензина-калоша. Выбросы в атмосферу - пары углеводорода;

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в мастерской ОГМ по ремонту и тарировке СППК являются:

- о заточной станок - основные загрязняющие вещества - оксид железа и пыль неорганическая с содержанием оксида кремния от 20 до 70%;
- о участок мойки ППК (испарение углеводородов);
- о участок подкраски ППК - загрязнение атмосферы парами растворителя.

Склад лакокрасочных материалов - загрязнение атмосферы парами растворителей;

Склад ГСМ - площадка хранения бензина-калоша. Выбросы в атмосферу - пары углеводорода;

Участок прессования бочек из под химреагентов Выбросы в атмосферу – алкилированные полиэферы, 1,2,4-Триметилбензол, нафталин и сольвент.

Схема размещения участков на площадке базы МТС с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена на рисунке 2.18.

Источники выбросов загрязняющих веществ на полигоне для временного хранения промышленных нефтяных отходов

На полигоне для временного хранения нефтяных отходов загрязнение атмосферы выбросами углеводородов происходит за счет испарения с поверхности нефтяных и буровых отходов.



- о Полигон временного хранения нефтяных отходов (1 ед.);
- о Полигон временного хранения промышленных отходов (нов) (1 ед.);
- о Автотранспорт на полигоне (9 ед.);

На полигоне ТБО установленная ранее печь для сжигания мусора – демонтирована.

Основные загрязняющие вещества от источников полигона для замазученного грунта при его эксплуатации (согласно проекта «Строительство полигона для размещения замазученного грунта на месторождении Каражанбас») - углеводороды C12-C19, азота диоксид, сажа серы диоксид, углерода оксид, бенз(а)пирен.

Схема расположения объектов полигона с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена на рисунке 2.19.

Источники выбросов загрязняющих веществ на производственной базе Электроцеха

Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу в электроцехе являются металлообрабатывающие станки (заточной, сверлильный), маслохозяство и участок покраски. Основными загрязняющими веществами являются пыль металлическая (оксид железа), пыль неорганическая с содержанием оксида кремния от 20 до 70%), пары масла мин.нефтяного, ацетон, спирт бутиловый, спирт этиловый, толуол, бутилацетат, этилцеллозольв, ксилол, Уайт-спирит.

Мастерская монтажников:

- о Заточной (Дкр=150мм) станок(1 ед.);
- о Сверлильный станок (1 ед.);

Мастерская электриков:

- о Заточной(Дкр=150мм) станок(1 ед.);

Мастерская электриков:

- о Сверлильный станок (1 ед.);

Маслохозяство.

- о Емкость для масла (1 ед.);

В покрасочных работах используются: Грунтовка ГФ-021, Краска, Покраска олифом, Лак Кузбас БТ-985, Растворитель Р-646.

Схема размещения зданий и сооружений на производственной базе электроцеха с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена на рисунке 2.20.

Источники выбросов загрязняющих веществ ремонтно-строительного участка (PCY)

Источниками выбросов в PCY являются:

- о Деревообрабатывающие станки (7 шт.);
- о Заточный станок;
- о Участок стройматериалов;
- о Битумоварка (4 шт.).
- о Станок поперечной распиловки MAKITA (1 ед.);
- о Циркуляционная пила DMLK-30 (1 ед.);
- о Сверлильный станок WS-16 (1 ед.);
- о Рейсмусовый станок CP-10 (1 ед.);
- о Фрезерный станок ФСШ-1А (1 ед.);
- о Фрезерный станок LF-3 (1 ед.);
- о Строгальный станок DSVC (1 ед.);
- о Заточной станок (1 ед.);
- о Битумоварка PCY(4 ед.);
- о Бетоносмеситель СБР-430 (2 ед.);
- о Участок стройматериалов (1 ед.).



От оборудования деревообрабатывающих станков предусмотрен пневмотранспорт древесных отходов. Производится очистка воздуха от пыли древесной, для чего установлен циклон Ги-продревпрома. Эффективность очистки 95%. Источник является организованным. Выбрасываемое в атмосферный воздух вредное вещество - пыль древесная. В выбросах от заточного станка основными загрязняющими атмосферу веществами являются оксид железа и пыль неорганическая с содержанием оксида кремния от 20 до 70%; участок стройматериалов является неорганизованным источником выбросов, в атмосферу поступают выбросы при работе с битумом (углеводороды C12-C19) и олифой (Уайт-спирит), при покраске изделий - ацетон, спирт н-бутиловый, спирт этиловый, толуол, бутилацетат, этилцеллозольв, а также при разгрузке цемента (пыль цементная). На участке имеются 6 битумоварок, работающие на дизельном топливе. В составе выбросов загрязняющие вещества: сажа, углерода оксид, азота оксиды, серы диоксид.

Схема размещения площадки ремонтно-строительного участка (PCY) с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена на рисунке 2.21.

Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников ремонтно-эксплуатационного отдела (РЭО)

Источниками выбросов вредных веществ в ремонтно-эксплуатационного отдела являются:

- о Котельная № 1 в вахтовом поселке - печи ПТ-160/100 (2 шт.);
- о Котельная № 2 в вахтовом поселке - печи ПТ-160/100 (4 шт.);
- о Котельная № 3 рядом с ПРЦЭО - печь ПТ-160/100 (1 шт.);
- о Котельная № 4 около базы ТОО «Тулпар Мунай Сервис» - печь ПТ-160/100 (1 шт.);
- о Продувочные свечи на печах.
- о Котельная №2 (старая), печь ПТ160/100 №1 труба 1 (1 ед.);
- о Котельная №2 (старая), печь ПТ160/100 №1 труба 2 (1 ед.);
- о Котельная №2 (старая), печь ПТ160/100 №2 труба 1 (1 ед.);
- о Котельная №2 (старая), печь ПТ160/100 №2 труба 2 (1 ед.);
- о Котельная №2 (старая), печь ПТ160/100 №3 труба 1 (1 ед.);
- о Котельная №2 (старая), печь ПТ160/100 №3 труба 2 (1 ед.);
- о Котельная №2 (старая), печь ПТ160/100 №4 труба 1 (1 ед.);
- о Котельная №2 (старая), печь ПТ160/100 №4 труба 2 (1 ед.);
- о Котельная №1, печь ПТ160/100 №5 труба 1 (1 ед.);
- о Котельная №1, печь ПТ160/100 №5 труба 2 (1 ед.);
- о Котельная №1, печь ПТ160/100 №6 труба 1 (1 ед.);
- о Котельная №1, печь ПТ160/100 №6 труба 2 (1 ед.);
- о Котельная №1 Продувочная свеча. (общая) (1 ед.);
- о Котельная №3 (ПРЦЭО). Продувочная свеча (общая от печей ПТ) (1 ед.);
- о Котельная №3 (ПРЦЭО). Продувочная свеча от печей ПТ (1 ед.);
- о Котельная №4, (ЦПКРС) печь ПТ160/100 №8 труба 1 (1 ед.);
- о Котельная №4, (ЦПКРС) печь ПТ160/100 №8 труба 2 (1 ед.);
- о Насос К-2909/30 (1 ед.).

Все источники выбросов являются организованными, кроме насосов. При их эксплуатации в атмосферный воздух выделяются следующие загрязняющие вещества: оксид углерода, оксиды азота, метан.

Схемы размещения котельных №1,2 на площадке вахтового поселка представлены на рисунке 2.22 (Схема размещения вахтового поселка «Каражанбас» и котельных №№1,2).

Котельная № 3 представлена на рисунке 2.16 (Схема расположения участков и оборудования на площадке ПРЦЭО и котельной №3).

Схема размещения Котельной № 4 представлена на рисунке 2.23.



Для аварийного электроснабжения основных бытовых помещений на месторождении организованы блочные помещения с дизельными электростанциями (ДЭС).

Схема расположения площадки КЭМП с ДЭС представлена на рисунке 2.24.

Схема расположения столовой «Дастархан» с ДЭС представлена на рисунке 2.25.

Схема расположения столовой «Береке» с ДЭС представлена на рисунке 2.26.

Источники выбросов загрязняющих веществ на площадках газового участка

Автоматизированные газораспределительные станции (ГРС)-1,3,4 служат для понижения давления газа до уровня, необходимого по условиям его безопасного потребления.

Источниками выбросов на площадках будут неплотности оборудования.

Все источники выбросов являются неорганизованными. При их эксплуатации в атмосферный воздух выделяются углеводороды.



Таблица 2.4.

Перечень и количество выбросов загрязняющих веществ в целом по предприятию, выбрасываемых в атмосферу в 2026 - 2028 гг.

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс	Выброс	Значение	Выброс ЗВ, условных тонн
						вещества с учетом очистки, г/с	вещества с учетом очистки, т/год, (М)	КОВ	
								(М/ПДК)**а	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
101	Алюминий оксид /в пересчете на алюминий/ (20)					0,00111	0,001274		
108	(0108) Барий сульфат /в пересчете на барий/ (111*)					0,126	0,889		
123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)		0,04		3	0,460566	1,400351	35,0088	35,0087825
143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,01	0,001		2	0,025804	0,083554	83,5544	83,5544
150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)			0,01		0,001037	0,001382		0,13819
152	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	0,5	0,15		3	0,000925	0,007401		0,04934
155	(0155) диНатрий карбонат (415)					0,072884	1,703601		
168	Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)		0,02		3	1,6E-07	1,7E-07		0,0000085
184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,001	0,0003		1	2,8E-07	3,1E-07		0,001033333



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс	Выброс	Значение	Выброс ЗВ, условных тонн
						вещества с учетом очистки, г/с	вещества с учетом очистки, т/год, (М)	КОВ	
								(М/ПДК)**а	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
186	Ртутные соединения водорастворимые: сулема, уксуснокислая, азотнокислая окисная и закисная ртуть /в пересчете на ртуть/ (1110*)			0,0008		0,000123	4,86Е-06		0,006075
231	Барий и его соли (ацетат, нитрат, нитрит, хлорид) /в пересчете на барий/ (48)	0,015	0,004		2	0,001465	0,000058		0,0145
254	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленгликолевый эфир, натриевая соль (Оксифос- 23А) (1343*)			0,2		0,1004	3,1276		15,638
301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2	83,4448889	1693,193348	1038039,41	42447,95803
302	Азотная кислота (5)	0,4	0,15		2	0,010172	0,029708		0,198054933
303	Аммиак (32)	0,2	0,04		4	0,005486	0,000217		0,00543075
304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		3	13,53454634	274,9578249	4595,3283	4595,328283
316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,2	0,1		2	0,000741	0,000525		0,00525126
322	Серная кислота (517)	0,3	0,1		2	0,013478	0,024113		0,241127
328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		3	3,032601068	22,69450804	454,6871	454,6870814
330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		3	23,45505203	546,3759657	10951,7722	10951,7722



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс	Выброс	Значение	Выброс ЗВ, условных тонн
						вещества с учетом очистки, г/с	вещества с учетом очистки, т/год, (М)	КОВ	
								(М/ПДК)**а	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			2	0,038274095	1,026631664	537,9159	126,0519423
337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	102,0290609	1638,235839	291,3744	547,3678157
342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,02	0,005		2	0,01902	0,051599	20,7859	10,319736
344	Фториды неорганические плохо растворимые (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,2	0,03		2	0,020326	0,055587	2,2295	1,85289
372	Аммоний хлорид (Нашатырь) (38)	0,2	0,1		3	0,00202	0,00008		0,0008
402	(0402) Бутан (99)					0,00209	0,06593		
403	(0403) Гексан (135)					0,000698	0,02204		
405	(0405) Пентан (450)					0,000559	0,017638		
408	Циклогексан (652)	1,4			4	0,0169	0,0535		0,038214286
410	Метан (727*)			50		46,43747366	1442,361642		28,92298618
412	(0412) Изобутан (2-Метилпропан) (279)					0,001106	0,034852		
415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50		195,6169261	2068,502233		41,40138116



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс	Выброс	Значение	Выброс ЗВ, условных тонн
						вещества с учетом очистки, г/с	вещества с учетом очистки, т/год, (М)	КОВ	
								(М/ПДК)**а	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			30		55,65774836	683,5658655		22,80557509
501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1,5			4	0,976684	0,14046		
503	(0503) Бута-1,3-диен (98)					0,0000004	0,0000018		
514	(0514) Изобутилен (285)					0,0000020	0,0000088		
516	(0516) 2-Метилбута-1,3-диен (355)					0,0000004	0,0000017		
521	(0521) Пропен (481)					0,0000000	0,0000001		
526	(0526) Этен (680)					0,0000043	0,0000190		
602	Бензол (64)	0,3	0,1		2	1,386674569	8,98007014	346,7021	89,9109684
616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,2			3	1,4068888	13,74228994	68,7384	68,7383571
618	(0618) 1-(Метилвинил)бензол (360)					0,00000023	0,00000102		
620	(0620) Винилбензол (120)					0,00000023	0,00000102		
621	Метилбензол (349)	0,6			3	1,423290985	8,757533469	14,6045	14,60446375
626	1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	0,04	0,015		2	0,05092	1,5638	420,2589	104,2533333
627	Этилбензол (675)	0,02			3	0,019966	0,003067		0,153329



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс	Выброс	Значение	Выброс ЗВ, условных тонн
						вещества с учетом очистки, г/с	вещества с учетом очистки, т/год, (М)	КОВ	
								(М/ПДК)**а	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		1	4,68E-05	0,000508	39767,856	507,7
708	Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	0,007			4	0,05092	1,5638	130,0693	223,4
906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	4	0,7		2	0,011131	0,000441		0,0006297
930	(0930) 2-Хлорбута-1,3-диен (637)					0,00000035	0,00000153		
1023	2,2'-Оксиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)		0,2		4	0,343136	10,8628	36,4268	54,314
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,1			3	0,083078	0,88988	8,8988	8,8988
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			4	0,687563	7,784417	1,4895	1,556883331
1078	(1078) Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль)					0,5987	0,0608		
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)			0,7		0,030442	0,37576		0,5368
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,1			4	0,176388	1,89886		18,9886
1240	Этилацетат (674)	0,1			4	0,0055	0,1974		1,974
1215	(1215) Дибутилфталат (348*)					0,00000037	0,00000161		
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		2	0,324504	2,873371	1570,0345	287,3370855



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс	Выброс	Значение	Выброс ЗВ, условных тонн
						вещества с учетом очистки, г/с	вещества с учетом очистки, т/год, (М)	КОВ	
								(М/ПДК)**а	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,35			4	0,188426	1,73131	4,2158	4,9466
1611	(1611) Оксиран (445)					9E-08	4E-07		
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0,006			4	4E-07	1,16E-05		0,001933333
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00005			3	0,63601	0,012733	254,6694	254,66938
2001	(2001) Акрилонитрил (9)					6,2E-07	2,7E-06		
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1,5		4	2,51654850	8,57789354	4,8035	5,718595693
2732	(2732) Керосин (660*)					4,72507074	10,12895844		
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)			0,05		0,089637	0,557709		11,154188
2748	Скипидар /в пересчете на углерод/ (524)	2	1		4	0,0005	0,0188		0,0188
2750	Сольвент нафта (1149*)			0,2		0,3101	9,4286		47,143
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0,423460806	3,476808		3,476808
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	49,16615971	446,9035229	242,7808	446,9286235



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс	Выброс	Значение	Выброс ЗВ, условных тонн
						вещества с учетом очистки, г/с	вещества с учетом очистки, т/год, (М)	КОВ	
								(М/ПДК)**а	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2868	(2868) Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная(1435*))					0,0002026	0,00143925		
2902	Взвешенные частицы (116)	0,5	0,15		3	0,850705184	6,192916	39,8484	39,84844
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0,3	0,1		3	1,970686297	6,9629487	69,4646	69,46464
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (495*)	0,5	0,15		3	0,41715	0,46387	3,0925	3,092466667
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)			0,04		0,24035	2,034331		50,858275
2936	Пыль древесная (1039*)			0,1		0,747	2,9218		29,218
2978	(2978) Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных (1090*)					0,0678	0,24612		
3421	2-Метиламиноэтанол (735*)			0,05		6,34E-05	2,51E-06		0,0000502
	В С Е Г О :					594,07314640	8937,98932727	1097996,025	
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс	Выброс	Значение	Выброс ЗВ, условных тонн
						вещества с учетом очистки, г/с	вещества с учетом очистки, т/год, (М)	КОВ	
								(М/ПДК)**а	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
101	Алюминий оксид /в пересчете на алюминий/ (20)					0,00111	0,0012738		
108	(0108) Барий сульфат /в пересчете на барий/ (111*)					0,126	0,889		
123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)		0,04		3	0,46056649	1,4003513	35,0088	35,0087825
143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,01	0,001		2	0,025803837	0,0835544	83,5544	83,5544
150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)			0,01		0,0010372	0,0013819		0,13819
152	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	0,5	0,15		3	0,00092525	0,007401		0,04934
155	(0155) диНатрий карбонат (415)					0,072884	1,7036007		
168	Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)		0,02		3	0,00000016	0,00000017		0,0000085
184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,001	0,0003		1	0,00000028	0,00000031		0,001033333
186	Ртутные соединения водорастворимые: сулема, уксуснокислая, азотнокислая окисная и закисная ртуть /в пересчете на ртуть/ (1110*)			0,0008		0,0001227	0,00000486		0,006075



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс	Выброс	Значение	Выброс ЗВ, условных тонн
						вещества с учетом очистки, г/с	вещества с учетом очистки, т/год, (М)	КОВ	
								(М/ПДК)**а	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
231	Барий и его соли (ацетат, нитрат, нитрит, хлорид) /в пересчете на барий/ (48)	0,015	0,004		2	0,0014646	0,000058		0,0145
254	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленгликолевый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)			0,2		0,1004	3,1276		15,638
301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2	83,42311588	1692,506714	1033862,33	42316,50362
302	Азотная кислота (5)	0,4	0,15		2	0,0101715	0,02970824		0,198054933
303	Аммиак (32)	0,2	0,04		4	0,0054855	0,00021723		0,00543075
304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		3	13,53100823	274,8462469	4581,1863	4581,18632
316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,2	0,1		2	0,000741016	0,000525126		0,005251255
322	Серная кислота (517)	0,3	0,1		2	0,01347782	0,0241127		0,241127
328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		3	3,014456887	22,12231316	443,1875	443,1875315
330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		3	23,45184618	546,2748658	10925,8518	10925,85177
333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			2	0,038271694	1,02655597	550,5147	128,3168784
337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	101,8476191	1632,51389	289,8475	544,1818248
342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,02	0,005		2	0,01901972	0,05159868	20,7859	10,319736



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс	Выброс	Значение	Выброс ЗВ, условных тонн
						вещества с учетом очистки, г/с	вещества с учетом очистки, т/год, (М)	КОВ	
								(М/ПДК)**а	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
344	Фториды неорганические плохо растворимые (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,2	0,03		2	0,020325956	0,0555867	2,2295	1,85289
372	Аммоний хлорид (Нашатырь) (38)	0,2	0,1		3	0,0020202	0,00008		0,0008
402	(0402) Бутан (99)					0,00209	0,06593		
403	(0403) Гексан (135)					0,00069825	0,02204		
405	(0405) Пентан (450)					0,000559297	0,01763789		
408	Циклогексан (652)	1,4			4	0,0169	0,0535		0,038214286
410	Метан (727*)			50		46,43293762	1442,218593		28,84394736
412	(0412) Изобутан (2-Метилпропан) (279)					0,00116373	0,03668620		
415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50		195,6169261	2068,502233		41,34321115
416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30		55,65774836	683,5658655		22,76961176
501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1,5			4	0,9766842	0,1404604		
503	(0503) Бута-1,3-диен (98)					0,000000416	0,000001826		
514	(0514) Изобутилен (285)					0,000001999	0,000008756		
516	(0516) 2-Метилбута-1,3-диен (355)					0,000000383	0,000001678		
521	(0521) Пропен (481)					0,000000025	0,000000110		
526	(0526) Этен (680)					0,000004332	0,000018978		
602	Бензол (64)	0,3	0,1		2	1,386674569	8,98007014	345,8346	89,7378684



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс	Выброс	Значение	Выброс ЗВ, условных тонн
						вещества с учетом очистки, г/с	вещества с учетом очистки, т/год, (М)	КОВ	
								(М/ПДК)**а	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2			3	1,4068888	13,74228994	68,6959	68,69585711
618	(0618) 1-(Метилвинил)бензол (360)					0,00000023	0,00000102		
620	(0620) Винилбензол (120)					0,00000023	0,00000102		
621	Метилбензол (349)	0,6			3	1,423290985	8,757533469	14,5893	14,58929708
626	1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	0,04	0,015		2	0,05092	1,5638	420,2589	104,2533333
627	Этилбензол (675)	0,02			3	0,01996597	0,00306658		0,153329
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		1	4,67768E-05	0,0005077	39767,8161	507,6997
708	Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	0,007			4	0,05092	1,5638	130,0693	223,4
906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	4	0,7		2	0,011131	0,00044079		0,0006297
930	(0930) 2-Хлорбута-1,3-диен (637)					0,00000035	1,5333E-06		
1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)		0,2		4	0,343136	10,8628	36,4268	54,314
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,1			3	0,08307766	0,88988	8,8988	8,8988
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			4	0,68756324	7,784416653	1,4895	1,556883331
1078	(1078) Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль)					0,5987	0,0608		
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)			0,7		0,03044234	0,37576		0,5368



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс	Выброс	Значение	Выброс ЗВ, условных тонн
						вещества с учетом очистки, г/с	вещества с учетом очистки, т/год, (М)	КОВ	
								(М/ПДК)**а	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,1			4	0,1763879	1,89886		18,9886
1240	Этилацетат (674)	0,1			4	0,0055	0,1974		1,974
1215	(1215) Дибутилфталат (348*)					0,000000367	1,6056E-06		
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		2	0,324503698	2,873370855	1570,0345	287,3370855
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,35			4	0,18842556	1,73131	4,2158	4,9466
1611	(1611) Оксиран (445)					0,000000091	4,012E-07		
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0,006			4	0	0		0
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00005			3	0,63601044	0,012733469	254,6694	254,66938
2001	(2001) Акрилонитрил (9)					0,000000617	0,0000027		
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1,5		4	2,51654850	8,57789354	4,8035	5,718595696
2732	(2732) Керосин (660*)					4,72507074	10,12895844		
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)			0,05		0,08963730	0,55770940		11,154188
2748	Скипидар /в пересчете на углерод/ (524)	2	1		4	0,0005	0,0188		0,0188
2750	Сольвент нефтяной (1149*)			0,2		0,3101	9,4286		47,143
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0,423460806	3,476808		3,476808



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс	Выброс	Значение	Выброс ЗВ, условных тонн
						вещества с учетом очистки, г/с	вещества с учетом очистки, т/год, (М)	КОВ	
								(М/ПДК)**а	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	49,16615971	446,9035229	242,7808	446,9286235
2868	(2868) Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная(1435*))					0,0002026	0,00143925		
2902	Взвешенные частицы (116)	0,5	0,15		3	0,850705184	6,192916	39,8484	39,84844
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0,3	0,1		3	1,970686297	6,9629487	69,4646	69,46464
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (495*)	0,5	0,15		3	0,41715	0,46387	3,0925	3,092466667
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)			0,04		0,24035	2,034331		50,858275
2936	Пыль древесная (1039*)			0,1		0,747	2,9218		29,218
2978	(2978) Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных (1090*)					0,0678	0,24612		
3421	2-Метиламиноэтанол (735*)			0,05		0,00006338	0,00000251		0,0000502
	В С Е Г О :					593,84050452	8930,65273287	1093777,482	
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									



2.4.2. Краткая характеристика аварийных и залповых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

В ходе эксплуатации месторождения углеводородного сырья проектом предусмотрены действия при возникновении аварийных ситуаций. Такими ситуациями являются отключение электроэнергии (работа дизельных генераторов).

Предприятие регулярно проводит мероприятия, направленные на повышение технологической безопасности работ на скважинах и промплощадках:

- контроль за пластовым давлением и объемом добываемой продукцией;
- проведение периодического контроля за герметичностью трубопроводов;
- периодическая проверка технического состояния резервуарного парка;
- обвалование резервуаров, дренажных емкостей и других возможных источников проливов и создание под ними площадок каре с непроницаемым дном;
- хранение химикатов в специально оборудованных местах и строгое соблюдение техники безопасности при работе с ними;
- оборудование всех трубопроводов обратными клапанами;
- наличие аварийного комплекта инструмента и технических средств для борьбы с аварийными ситуациями на каждой промплощадке;
- разработка плана действий по предупреждению и ликвидации аварии на объекте;
- оборудование резервуаров локальными системами оповещения и сигнализации;
- подготовка обслуживающего персонала к действиям в аварийной ситуации.

Расчет аварийных выбросов

Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность, раз/год	Продолжительность выброса, час, мин.	Годовая величина залповых выбросов, тонн
		по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7
ГЗУ-12						
0063, Буферная емкость V=200 м3. №5	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	0,0978	1	2 мин.	0,0000117
	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	0,0362	1	2 мин.	0,0000043
	Бензол (64)	0,00047	0,00047	1	2 мин.	0,0000001
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00023	0,00023	1	2 мин.	0,0000000
	Метилбензол (349)	0,0003	0,0003	1	2 мин.	0,0000000
0064, Буферная емкость V=200 м3.	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	0,0978	1	2 мин.	0,0000117



Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность, раз/год	Продолжительность выброса, час, мин.	Годовая величина залповых выбросов, тонн
		по регламенту	залповый выброс			
1 №6	2	3	4	5	6	7
	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	0,0362	1	2 мин.	0,0000043
	Бензол (64)	0,4988	0,4988	1	2 мин.	0,0000599
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0362	0,0362	1	2 мин.	0,0000043
	Метилбензол (349)	0,0978	0,0978	1	2 мин.	0,0000117
№0066, Продувочная свеча на печи	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,000075	1	2 мин.	0,0000000
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,4988	1	2 мин.	0,0000599
	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,000025	1	2 мин.	0,0000000
№0067, Продувочная свеча на печи	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,000075	1	2 мин.	0,0000000
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,4988	1	2 мин.	0,0000599
	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,000025	1	2 мин.	0,0000000
0749, Продувочная свеча на печи	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,000075	1	2 мин.	0,0000000
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,4988	1	2 мин.	0,0000599
	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,000025	1	2 мин.	0,0000000



Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность, раз/год	Продолжительность выброса, час, мин.	Годовая величина залповых выбросов, тонн
		по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7
0601, Продувочная свеча на печи	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,000075	1	2 мин.	0,0000000
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,4988	1	2 мин.	0,0000599
	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,000025	1	2 мин.	0,0000000
0843, Продувочная свеча на печи	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,000075	1	2 мин.	0,0000000
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,4988	1	2 мин.	0,0000599
	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,000025	1	2 мин.	0,0000000
(002) Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)						
0073, Буферная емкость V=200 м3. №1	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	0,0978	1	2 мин.	0,0000117
	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	0,0362	1	2 мин.	0,0000043
	Бензол (64)	0,00047	0,00047	1	2 мин.	0,0000001
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00023	0,00023	1	2 мин.	0,0000000
	Метилбензол (349)	0,0003	0,0003	1	2 мин.	0,0000000
0074, Буферная емкость V=200 м3. №4	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	0,0978	1	2 мин.	0,0000117
	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	0,0362	1	2 мин.	0,0000043



Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность, раз/год	Продолжительность выброса, час, мин.	Годовая величина залповых выбросов, тонн
		по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7
	Бензол (64)	0,00047	0,00047	1	2 мин.	0,0000001
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00023	0,00023	1	2 мин.	0,0000000
	Метилбензол (349)	0,0003	0,0003	1	2 мин.	0,0000000
(003) Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ						
0183, Буферная емкость V=100 м3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0562	0,0562	1	2 мин.	0,0000067
	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0208	0,0208	1	2 мин.	0,0000025
	Бензол (64)	0,0003	0,0003	1	2 мин.	0,0000000
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0001	0,0001	1	2 мин.	0,0000000
	Метилбензол (349)	0,0002	0,0002	1	2 мин.	0,0000000
0184, Буферная емкость V=200 м3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	0,0978	1	2 мин.	0,0000117
	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	0,0362	1	2 мин.	0,0000043
	Бензол (64)	0,00047	0,00047	1	2 мин.	0,0000001
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00023	0,00023	1	2 мин.	0,0000000
	Метилбензол (349)	0,0003	0,0003	1	2 мин.	0,0000000
(004) Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ						
0188, Буферная емкость V=200 м3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	0,0978	1	2 мин.	0,0000117
	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	0,0362	1	2 мин.	0,0000043
	Бензол (64)	0,00047	0,00047	1	2 мин.	0,0000001
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00023	0,00023	1	2 мин.	0,0000000



Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность, раз/год	Продолжительность выброса, час, мин.	Годовая величина залповых выбросов, тонн
		по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7
	Метилбензол (349)	0,0003	0,0003	1	2 мин.	0,0000000
0189, Буферная емкость V=200 м3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	0,0978	1	2 мин.	0,0000117
	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	0,0362	1	2 мин.	0,0000043
	Бензол (64)	0,00047	0,00047	1	2 мин.	0,0000001
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00023	0,00023	1	2 мин.	0,0000000
	Метилбензол (349)	0,0003	0,0003	1	2 мин.	0,0000000
0192, Продувочная свеча на печи	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,000075	1	2 мин.	0,0000000
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,4988	1	2 мин.	0,0000599
	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,000025	1	2 мин.	0,0000000
0195, Продувочная свеча на печи	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,000075	1	2 мин.	0,0000000
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,4988	1	2 мин.	0,0000599
	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,000025	1	2 мин.	0,0000000
(005) Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ						
0453, Буферная емкость, V=100 м3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0562	0,0562	1	2 мин.	0,0000067
	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0208	0,0208	1	2 мин.	0,0000025



Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность, раз/год	Продолжительность выброса, час, мин.	Годовая величина залповых выбросов, тонн
		по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7
	Бензол (64)	0,0003	0,0003	1	2 мин.	0,0000000
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,0001	0,0001	1	2 мин.	0,0000000
	Метилбензол (349)	0,0002	0,0002	1	2 мин.	0,0000000
0454, Буферная емкость, V=200 м3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	0,0978	1	2 мин.	0,0000117
	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	0,0362	1	2 мин.	0,0000043
	Бензол (64)	0,00047	0,00047	1	2 мин.	0,0000001
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00023	0,00023	1	2 мин.	0,0000000
	Метилбензол (349)	0,0003	0,0003	1	2 мин.	0,0000000
0457, Продувочная свеча на печи	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,000075	1	2 мин.	0,0000000
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,4988	1	2 мин.	0,0000599
	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,000025	1	2 мин.	0,0000000
(006) Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ						
0635, Буферная емкость, V=200 м3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	0,0978	1	2 мин.	0,0000117
	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	0,0362	1	2 мин.	0,0000043
	Бензол (64)	0,00047	0,00047	1	2 мин.	0,0000001
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00023	0,00023	1	2 мин.	0,0000000
	Метилбензол (349)	0,0003	0,0003	1	2 мин.	0,0000000



Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность, раз/год	Продолжительность выброса, час, мин.	Годовая величина залповых выбросов, тонн
		по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7
0636, Буферная емкость, V=200 м3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	0,0978	1	2 мин.	0,0000117
	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	0,0362	1	2 мин.	0,0000043
	Бензол (64)	0,00047	0,00047	1	2 мин.	0,0000001
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00023	0,00023	1	2 мин.	0,0000000
	Метилбензол (349)	0,0003	0,0003	1	2 мин.	0,0000000
0640, Продувочная свеча на печи	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,000075	1	2 мин.	0,0000000
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,4988	1	2 мин.	0,0000599
	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,000025	1	2 мин.	0,0000000
0643, Продувочная свеча на печи	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,000075	1	2 мин.	0,0000000
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,4988	1	2 мин.	0,0000599
	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,000025	1	2 мин.	0,0000000
0644, Продувочная свеча на печи	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,000075	1	2 мин.	0,0000000
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,4988	1	2 мин.	0,0000599



Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность, раз/год	Продолжительность выброса, час, мин.	Годовая величина залповых выбросов, тонн
		по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7
	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,000025	1	2 мин.	0,0000000
(007) Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ						
0656, Буферная емкость, V=200 м3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	0,0978	1	2 мин.	0,0000117
	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	0,0362	1	2 мин.	0,0000043
	Бензол (64)	0,00047	0,00047	1	2 мин.	0,0000001
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00023	0,00023	1	2 мин.	0,0000000
	Метилбензол (349)	0,0003	0,0003	1	2 мин.	0,0000000
0657, Буферная емкость, V=200 м3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	0,0978	1	2 мин.	0,0000117
	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	0,0362	1	2 мин.	0,0000043
	Бензол (64)	0,00047	0,00047	1	2 мин.	0,0000001
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00023	0,00023	1	2 мин.	0,0000000
	Метилбензол (349)	0,0003	0,0003	1	2 мин.	0,0000000
0660, Продувочная свеча на печи	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,000075	1	2 мин.	0,0000000
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,4988	1	2 мин.	0,0000599
	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,000025	1	2 мин.	0,0000000



Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность, раз/год	Продолжительность выброса, час, мин.	Годовая величина залповых выбросов, тонн
		по регламенту	залповый выброс			
0663, Продувочная свеча на печи	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,000075	1	2 мин.	0,0000000
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,4988	1	2 мин.	0,0000599
	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,000025	1	2 мин.	0,0000000
0664, Продувочная свеча на печи	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,000075	1	2 мин.	0,0000000
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,4988	1	2 мин.	0,0000599
	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,000025	1	2 мин.	0,0000000
(008) Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ						
0666, Буферная емкость, V=200 м3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	0,0978	1	2 мин.	0,0000117
	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	0,0362	1	2 мин.	0,0000043
	Бензол (64)	0,00047	0,00047	1	2 мин.	0,0000001
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00023	0,00023	1	2 мин.	0,0000000
	Метилбензол (349)	0,0003	0,0003	1	2 мин.	0,0000000
0667, Буферная емкость, V=200 м3	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	0,0978	1	2 мин.	0,0000117
	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	0,0362	1	2 мин.	0,0000043



Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность, раз/год	Продолжительность выброса, час, мин.	Годовая величина залповых выбросов, тонн
		по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7
	Бензол (64)	0,00047	0,00047	1	2 мин.	0,0000001
	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,00023	0,00023	1	2 мин.	0,0000000
	Метилбензол (349)	0,0003	0,0003	1	2 мин.	0,0000000
0669, Продувочная свеча на печи	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,000075	1	2 мин.	0,0000000
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,4988	1	2 мин.	0,0000599
	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,000025	1	2 мин.	0,0000000
0671, Продувочная свеча на печи	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,000075	1	2 мин.	0,0000000
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,4988	1	2 мин.	0,0000599
	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,000025	1	2 мин.	0,0000000
0672, Продувочная свеча на печи	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,000075	1	2 мин.	0,0000000
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	0,0978	1	2 мин.	0,0000117
	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,000025	1	2 мин.	0,0000000
ИТОГО						0,0012909

Размер экологического ущерба как видно из таблицы по результатам залповых и аварийных выбросов составит 0,0012909 тонн.



2.5. Определение категории опасности объекта

Качество атмосферного воздуха, как одного из основных компонентов природной среды, является важным аспектом при оценке воздействия проектируемого объекта на окружающую среду и здоровье населения. Воздействие намечаемой деятельности оценивается с позиции соответствия законодательным и нормативным требованиям, предъявляемым в Республике Казахстан к качеству атмосферного воздуха.

Добыча переработка нефти сопровождается поступлением в атмосферу загрязняющих веществ.

Для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха и установления нормативов ПДВ от источников загрязнения атмосферы приняты следующие критерии:

- максимально-разовые концентрации (ПДК_{м.р.}), согласно списку «Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест» Приложения 1 к Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах», утверждены приказом Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 г. №168.

- ориентировочные безопасные уровни воздействия - ОБУВ, согласно списку «Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест» Приложения 2 к вышеназванным санитарно-эпидемиологическим нормам.

Для группы веществ, обладающих суммирующим эффектом при совместном присутствии в атмосфере, определена безразмерная концентрация, q :

$$q = C_1/ПДК_1 + C_2/ПДК_2,$$

Согласно санитарным нормам РК, на границе СЗЗ и в жилых районах приземная концентрация ЗВ не должна превышать 1 ПДК.

Интенсивность воздействия выбросов на атмосферный воздух произведена в соответствии с категорией опасности предприятия (КОП). Категория опасности предприятия (КОП) находится в прямой зависимости от массы и видового состава выбрасываемых загрязняющих веществ в атмосферу и рассчитывается по формуле:

$$КОП = \sum_i^n \left(\frac{M_i}{ПДК_i} \right)^{a_i},$$

где:

M_i – масса выброса i -го вещества, т/год;

$ПДК_i$ – среднесуточная предельно допустимая концентрация i -того вещества, мг/м³;

n – количество загрязняющих веществ, выбрасываемых предприятием;

a_i – коэффициент, учитывающий класс опасности i -го вещества (для веществ 1-го класса опасности $a_i = 1.7$; для 2-го класса опасности – 1.3; для 3-го класса опасности – 1.0; для 4-го класса опасности – 0.9).

Согласно Методологии оценки воздействия (см. Раздел 5.1) в зависимости от величины КОП определяется интенсивность воздействия предприятия:

- при $КОП \geq 10^6$ – I категория опасности - сильное воздействие;
- при значениях $10^6 > КОП \geq 10^4$ – II категория опасности - умеренное воздействие;
- при значениях $10^4 > КОП \geq 10^3$ – III категория опасности - слабое воздействие;
- при значениях $КОП < 10^3$ – IV категория опасности - незначительное воздействие.

Категория опасности предприятия в соответствии с видовым и количественным составом выбросов вредных веществ в атмосферу составила:

на 2025 год - **526656,5** единиц, следовательно КОП по видовому составу загрязняющих веществ предприятия II.



2.6. Выбросы от автотранспорта

План бурения подлежащих ремонту скважин на 2026 год осуществляет бывшее ТОО «Тулпар Мунай Сервис», сейчас уже консолидированное с АО «Каражанбасмунай». Для обеспечения нужд месторождения в оперативной и специальной технике привлечено бывшее ТОО «АргымакТрансСервис», сейчас также консолидированное с АО «Каражанбасмунай» подразделение.

Для бывших ТОО «ТМС» и ТОО «АТС» экологическая документация разрабатывается в рамках текущего проекта.



2.7. Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета ПДВ

Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу производятся на основании технических характеристик применяемого оборудования, в соответствии со следующими отраслевыми нормами технологического проектирования и отраслевыми методическими указаниями и рекомендациями по определению выбросов вредных веществ в атмосферу:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-200. Астана, 2004 г.

Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005.

Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. РД 39.142-00;

Методика определения платежей за загрязнение атмосферного воздуха передвижными источниками, Алматы, 1996 год.

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов, Приложение №11к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 года №100 -п.

Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выделений). РНД 211.2.02.03-2004, Астана, 2004 г.

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004.

Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами" Алматы, 1996 гг. (п. 5.2.).

Нормы естественной убыли мангистауской нефти при хранении в открытых амбарах. Постановление №23 от 15 марта 1988г.

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа. Приложение №1 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 г. № 100-п.

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий автотранспорта. Приложение №03 к Приказу №100-п от 18.04.08 г.

Методика по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями деревообрабатывающей промышленности, (по величинам удельных выбросов), РНД 211.2.02.08-2004, Астана, 2005г.

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от объектов 4 категории, г. Астана. Приложение №09 к Приказу №100-п от 18.04.08 г.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников АО «Каражанбасмунай» на рассматриваемый период представлены в Книге 3 – Приложение 3.2.

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (высоты и диаметры труб, объем газовоздушной смеси, скорость, температура) на 2026 год представлены в таблице 3.3.



Таблица сравнения нормативных и фактических данных по эмиссий за период 2017 – 2020 гг.

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Организованные источники															
(0123) Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)		0,207600	0,8126000	0,2076000	0,8126000	0,2076000	0,8126000	0,2076	0,8126	0,2076000	0,8126000	0,2076000	0,8126000	0,2076	0,8126
Сварочно-монтажный цех	0386	0,091700	0,404100	0,091700	0,404100	0,091700	0,404100	0,0917	0,4041	0,091700	0,404100	0,0917000	0,404100	0,0917	0,4041
	0387	0,0917000	0,4041000	0,0917000	0,4041000	0,091700	0,4041000	0,0917	0,4041	0,0917000	0,4041000	0,0917000	0,4041000	0,0917	0,4041
	0388	0,0242000	0,0044000	0,0242000	0,0044000	0,024200	0,0044000	0,0242	0,0044	0,0242000	0,0044000	0,0242000	0,0044000	0,0242	0,0044
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)		0,0124000	0,0611300	0,0124000	0,0611300	0,012400	0,0611300	0,0124	0,06113	0,0124000	0,0611300	0,0124000	0,0611300	0,0124	0,06113
Сварочно-монтажный цех	0386	0,0059000	0,0304000	0,0059000	0,0304000	0,005900	0,0304000	0,0059	0,0304	0,0059000	0,0304000	0,0059000	0,0304000	0,0059	0,0304
	0387	0,0059000	0,0304000	0,0059000	0,0304000	0,005900	0,0304000	0,0059	0,0304	0,0059000	0,0304000	0,0059000	0,0304000	0,0059	0,0304
	0388	0,0006000	0,0003300	0,0006000	0,0003300	0,000600	0,0003300	0,0006	0,00033	0,0006000	0,0003300	0,0006000	0,0003300	0,0006	0,00033
(0150) Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)		0,0003703	0,0001811	0,0003703	0,0001811	0,000370	0,0001811	0,000370	0,000181	0,0003703	0,0001811	0,0003703	0,0001811	0,000370 3	0,0001811
Цех научно- исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	0353	0,0002803	0,0000111	0,0002803	0,0000111	0,000280	0,0000111	0,000280	0,000011	0,0002803	0,0000111	0,0002803	0,0000111	0,000280 3	0,0000111



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Объединенная хим.лаборатория	0734	0,0000300	0,0000500	0,0000300	0,0000500	0,000030	0,0000500	0,00003	0,00005	0,0000300	0,0000500	0,0000300	0,0000500	0,00003	0,00005
	0736	0,0000300	0,0000200	0,0000300	0,0000200	0,0000300	0,0000200	0,00003	0,00002	0,0000300	0,0000200	0,0000300	0,0000200	0,00003	0,00002
	0740	0,0000300	0,0001000	0,0000300	0,0001000	0,0000300	0,0001000	0,00003	0,0001	0,0000300	0,0001000	0,0000300	0,0001000	0,00003	0,0001
(0152) Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)		0,0000253	0,0000010	0,0000253	0,0000010	0,0000253	0,0000010	0,00002525	0,000001	0,0000253	0,0000010	0,0000253	0,0000010	0,000025 25	0,000001
Цех научно- исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	0353	0,0000253	0,0000010	0,0000253	0,0000010	0,0000253	0,0000010	0,00002525	0,000001	0,0000253	0,0000010	0,0000253	0,0000010	0,000025 25	0,000001
(0168) Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)		0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,00000016	0,00000017	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,000000 16	0,00000017
Электроцех	0853	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,00000016	0,00000017	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,0000002	0,000000 16	0,00000017
(0184) Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,00000028	0,00000031	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,0000003	0,000000 28	0,00000031
Электроцех	0853	0,0000002 8	0,00000031	0,0000002 8	0,0000003 1	0,0000002 8	0,0000003 1	0,00000028	0,00000031	0,00000028	0,0000003 1	0,00000028	0,00000031	0,000000 28	0,00000031
(0186) Ртутные соединения водорастворимые: сульфид, уксуснокислая, азотнокислая окисная и защисная ртуть /в пересчете на ртуть/ (1110*)		0,0001227	0,0000049	0,0001227	0,0000049	0,0001227	0,0000049	0,0001227	0,0000048 6	0,0001227	0,0000049	0,0001227	0,0000049	0,000122 7	0,00000486



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Цех научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	0353	0,0001227	0,0000049	0,0001227	0,0000049	0,0001227	0,0000049	0,0001227	0,00000486	0,0001227	0,0000049	0,0001227	0,0000049	0,0001227	0,00000486
(0231) Барий и его соли (ацетат, нитрат, нитрит, хлорид) /в пересчете на барий/ (48)		0,0014646	0,0000580	0,0014646	0,0000580	0,0014646	0,0000580	0,0014646	0,000058	0,0014646	0,0000580	0,0014646	0,0000580	0,0014646	0,000058
Цех научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	0353	0,0014646	0,0000580	0,0014646	0,0000580	0,0014646	0,0000580	0,0014646	0,000058	0,0014646	0,0000580	0,0014646	0,0000580	0,0014646	0,000058
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		31,681040	797,91599	31,68104	711,921062	33,91754	962,79469	33,91754	448,9091884	34,5974053	984,0442854	34,5974053	941,221628	37,57620533	1080,608665
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0065														
	0673														
	0745	0,027040	0,426	0,027040	0,426	0,027040	0,852000	0,02704	0,852	0,027040	0,852000	0,0270400	0,852000	0,02704	0,854
	0746	0,027040	0,426	0,027040	0,426	0,027040	0,852000	0,02704	0,852	0,027040	0,852000	0,0270400	0,852000	0,02704	0,854
	0747	0,027040	0,426	0,0270400	0,426	0,027040	0,8520000	0,02704	0,852	0,0270400	0,8520000	0,0270400	0,8520000	0,02704	0,854
	0748	0,027040	0,426	0,0270400	0,426	0,027040	0,8520000	0,02704	0,852	0,0270400	0,8520000	0,0270400	0,8520000	0,02704	0,854
	0837	0,027040	0,426	0,0270400	0,426	0,027040	0,8520000	0,02704	0,852	0,0270400	0,8520000	0,0270400	0,8520000	0,02704	0,854
	0838	0,027040	0,426	0,0270400	0,426	0,027040	0,8520000	0,02704	0,852	0,0270400	0,8520000	0,0270400	0,8520000	0,02704	0,854
	0839	0,027040	0,426	0,0270400	0,426	0,027040	0,8520000	0,02704	0,852	0,0270400	0,8520000	0,0270400	0,8520000	0,02704	0,854



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0840	0,027040	0,426	0,0270400	0,426	0,027040	0,8520000	0,02704	0,852	0,0270400	0,8520000	0,0270400	0,8520000	0,02704	0,854
	0864					0,000300	0,009900	0,0003	0,0099	0,000300	0,009900	0,0003000	0,009900	0,0003	0,0099
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0068														
	0865					0,0003000	0,0099000	0,0003	0,0099	0,0003000	0,0099000	0,0003000	0,0099000	0,0003	0,0099
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0186														
	0599	0,0302400	0,477	0,0302400	0,477	0,030240	0,9540000	0,03024	0,954	0,0302400	0,9540000	0,0302400	0,9540000	0,03024	0,958
	0600	0,0302400	0,477	0,0302400	0,477	0,030240	0,9540000	0,03024	0,954	0,0302400	0,9540000	0,0302400	0,9540000	0,03024	0,958
	0866					0,000300	0,0099000	0,0003	0,0099	0,0003000	0,0099000	0,0003000	0,0099000	0,0003	0,0099
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0190	0,03024	0,477	0,03024	0,477	0,03024	0,954	0,03024	0,954	0,03024	0,954	0,03024	0,954	0,03024	0,958
	0191	0,03024	0,477	0,03024	0,477	0,03024	0,954	0,03024	0,954	0,03024	0,954	0,03024	0,954	0,03024	0,958
	0193	0,03024	0,477	0,03024	0,477	0,03024	0,954	0,03024	0,954	0,03024	0,954	0,03024	0,954	0,03024	0,958
	0194	0,03024	0,477	0,03024	0,477	0,03024	0,954	0,03024	0,954	0,03024	0,954	0,03024	0,954	0,03024	0,958
	0196														
	0867					0,000300	0,0099000	0,0003	0,0099	0,0003000	0,0099000	0,0003000	0,0099000	0,0003	0,0099
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0455	0,03024	0,477	0,03024	0,477	0,03024	0,954	0,03024	0,954	0,03024	0,954	0,03024	0,954	0,03024	0,958



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0456	0,03024	0,477	0,03024	0,477	0,03024	0,954	0,03024	0,954	0,03024	0,954	0,03024	0,954	0,03024	0,958
	0461														
	0868					0,000300	0,0099000	0,0003	0,0099	0,0003000	0,0099000	0,0003000	0,0099000	0,0003	0,0099
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0637														
	0638	0,0302400	0,477	0,0302400	0,477	0,030240	0,9540000	0,03024	0,954	0,0302400	0,9540000	0,0302400	0,9540000	0,03024	0,958
	0639	0,0302400	0,477	0,0302400	0,477	0,030240	0,9540000	0,03024	0,954	0,0302400	0,9540000	0,0302400	0,9540000	0,03024	0,958
	0641	0,0302400	0,477	0,0302400	0,477	0,030240	0,9540000	0,03024	0,954	0,0302400	0,9540000	0,0302400	0,9540000	0,03024	0,958
	0642	0,0302400	0,477	0,0302400	0,477	0,030240	0,9540000	0,03024	0,954	0,0302400	0,9540000	0,0302400	0,9540000	0,03024	0,958
	0869					0,000300	0,0099000	0,0003	0,0099	0,0003000	0,0099000	0,0003000	0,0099000	0,0003	0,0099
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0658	0,0270400	0,426	0,0270400	0,426	0,027040	0,8520000	0,02704	0,852	0,0270400	0,8520000	0,0270400	0,8520000	0,02704	0,854
	0659	0,0270400	0,426	0,0270400	0,426	0,027040	0,8520000	0,02704	0,852	0,0270400	0,8520000	0,0270400	0,8520000	0,02704	0,854
	0661	0,0270400	0,426	0,0270400	0,426	0,027040	0,8520000	0,02704	0,852	0,0270400	0,8520000	0,0270400	0,8520000	0,02704	0,854
	0662	0,0270400	0,426	0,0270400	0,426	0,027040	0,8520000	0,02704	0,852	0,0270400	0,8520000	0,0270400	0,8520000	0,02704	0,854
	0665														
	0870					0,000300	0,0099000	0,0003	0,0099	0,0003000	0,0099000	0,0003000	0,0099000	0,0003	0,0099



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1 Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0668	0,0270400	0,426	0,0270400	0,426	0,027040	0,8520000	0,02704	0,852	0,0270400	0,8520000	0,0270400	0,8520000	0,02704	0,854
	0670	0,0270400	0,426	0,0270400	0,426	0,027040	0,8520000	0,02704	0,852	0,0270400	0,8520000	0,0270400	0,8520000	0,02704	0,854
	0831	0,02704	0,426	0,02704	0,426	0,02704	0,852	0,02704	0,852	0,02704	0,852	0,02704	0,852	0,02704	0,854
	0832	0,02704	0,426	0,02704	0,426	0,02704	0,852	0,02704	0,852	0,02704	0,852	0,02704	0,852	0,02704	0,854
	0833	0,02704	0,426	0,02704	0,426	0,02704	0,852	0,02704	0,852	0,02704	0,852	0,02704	0,852	0,02704	0,854
	0834	0,02704	0,426	0,02704	0,426	0,02704	0,852	0,02704	0,852	0,02704	0,852	0,02704	0,852	0,02704	0,854
	0835	0,02704	0,426	0,02704	0,426	0,02704	0,852	0,02704	0,852	0,02704	0,852	0,02704	0,852	0,02704	0,854
	0836	0,02704	0,426	0,02704	0,426	0,02704	0,852	0,02704	0,852	0,02704	0,852	0,02704	0,852	0,02704	0,854
Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	0871					0,000300	0,0099000	0,0003	0,0099	0,0003	0,0099	0,0003000	0,0099000	0,0003	0,0099
	0209	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	3,384	0,0856409	2,7007728	0,08564094	2,70077282	0,085640944	2,708172198
	0210	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	3,384	0,0856409	2,70077282	0,08564094	2,70077282	0,085640944	2,708172198
	0211	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	3,384	0,0856409	2,70077282	0,08564094	2,70077282	0,085640944	2,708172198
	0212	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	3,384	0,0856409	2,70077282	0,08564094	2,70077282	0,085640944	2,708172198
	0422	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	3,384	0,08564094	2,70077282	0,08564094	2,70077282	0,085640	2,70817219



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15 944	16 8
	0423	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	3,384	0,08564094	2,7007728 2	0,08564094	2,70077282	0,085640 944	2,70817219 8
	0424	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	3,384	0,08564094 4	2,7007728 21	0,08564094 4	2,700772821	0,085640 944	2,70817219 8
	0425	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	3,384	0,08564094	2,7007728 2	0,08564094	2,70077282	0,085640 944	2,70817219 8
	0427	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	3,384	0,08564094	2,7007728 2	0,08564094	2,70077282	0,085640 944	2,70817219 8
	0428	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	3,384	0,08564094	2,7007728 2	0,08564094	2,70077282	0,085640 944	2,70817219 8
	0429	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	3,384	0,08564094	2,7007728 2	0,08564094	2,70077282	0,085640 944	2,70817219 8
	0430	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	3,384	0,08564094	2,7007728 2	0,08564094	2,70077282	0,085640 944	2,70817219 8
	0846	0,1373000	0,004	0,1373000	0,004	0,137300	0,0040000	0,1373	0,004	0,1373	0,004	0,1373000	0,0040000	0,1373	0,004
	0847	0,1707000	0,0058	0,1707000	0,0058	0,170700	0,0058000	0,1707	0,0058	0,1707	0,0058	0,1707000	0,0058000	0,1707	0,0058
	0848	0,1707000	0,0058	0,1707000	0,0058	0,170700	0,0058000	0,1707	0,0058	0,1707	0,0058	0,1707000	0,0058000	0,1707	0,0058
	0852	0,2133000	0,0065	0,2133000	0,0065	0,213300	0,0065000	0,2133	0,0065	0,2133	0,0065	0,2133000	0,0065000	0,2133	0,0065
Цех подготовки и перекачки нефти	0224	0,01485	0,234	0,01485	0,234	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,469



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0225	0,01485	0,234	0,01485	0,234	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,469
	0227	0,01485	0,234	0,01485	0,234	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,469
	0228	0,01485	0,234	0,01485	0,234	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,469
	0230	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	1,2503808	0,08564094	2,7007728 2	0,08564094	2,70077282	0,085640 944	2,70817219 8
	0231	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	1,2503808	0,08564094	2,7007728 2	0,08564094	2,70077282	0,085640 944	2,70817219 8
	0232	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	1,2503808	0,08564094	2,7007728 2	0,08564094	2,70077282	0,085640 944	2,70817219 8
	0233	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	1,2503808	0,08564094	2,7007728 2	0,08564094	2,70077282	0,085640 944	2,70817219 8
	0235	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	1,2503808	0,08564094	2,7007728 2	0,08564094	2,70077282	0,085640 944	2,70817219 8
	0236	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	1,2503808	0,08564094	2,7007728 2	0,08564094	2,70077282	0,085640 944	2,70817219 8
	0237	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	1,2503808	0,08564094	2,7007728 2	0,08564094	2,70077282	0,085640 944	2,70817219 8
	0238	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	1,2503808	0,08564094 4	2,7007728 21	0,08564094 4	2,700772821	0,085640 944	2,70817219 8
	0240	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	1,2503808	0,08564094	2,7007728 2	0,08564094	2,70077282	0,085640 944	2,70817219 8



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0241	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	1,2503808	0,08564094	2,7007728 2	0,08564094	2,70077282	0,085640 944	2,70817219 8
	0242	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	1,2503808	0,08564094	2,7007728 2	0,08564094	2,70077282	0,085640 944	2,70817219 8
	0243	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	1,2503808	0,08564094	2,7007728 2	0,08564094	2,70077282	0,085640 944	2,70817219 8
	0245	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	1,2503808	0,08564094	2,7007728 2	0,08564094	2,70077282	0,085640 944	2,70817219 8
	0246	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	1,2503808	0,08564094	2,7007728 2	0,08564094	2,70077282	0,085640 944	2,70817219 8
	0247	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	1,2503808	0,08564094	2,7007728 2	0,08564094	2,70077282	0,085640 944	2,70817219 8
	0248	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	1,2503808	0,08564094	2,7007728 2	0,08564094	2,70077282	0,085640 944	2,70817219 8
	0250	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	1,2503808	0,08564094	2,7007728 2	0,08564094	2,70077282	0,085640 944	2,70817219 8
	0251	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	1,2503808	0,08564094	2,7007728 2	0,08564094	2,70077282	0,085640 944	2,70817219 8
	0252	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	1,2503808	0,08564094	2,7007728 2	0,08564094	2,70077282	0,085640 944	2,70817219 8
	0253	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	1,2503808	0,08564094	2,7007728 2	0,08564094	2,70077282	0,085640 944	2,70817219 8



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0255	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	1,2503808	0,08564094	2,7007728 2	0,08564094	2,70077282	0,085640 944	2,70817219 8
	0256	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	1,2503808	0,08564094	2,7007728 2	0,08564094	2,70077282	0,085640 944	2,70817219 8
	0257	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	1,2503808	0,08564094	2,7007728 2	0,08564094	2,70077282	0,085640 944	2,70817219 8
	0258	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	1,9450368	0,08564094	2,7007728 2	0,08564094	2,70077282	0,085640 944	2,70817219 8
	0260	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	3,3806592	0,08564094	2,7007728 2	0,08564094	2,70077282	0,085640 944	2,70817219 8
	0261	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	3,3806592	0,08564094	2,7007728 2	0,08564094	2,70077282	0,085640 944	2,70817219 8
	0262	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	3,3806592	0,08564094	2,7007728 2	0,08564094	2,70077282	0,085640 944	2,70817219 8
	0263	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	3,3806592	0,08564094	2,7007728 2	0,08564094	2,70077282	0,085640 944	2,70817219 8
	0265	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	3,3806592	0,08564094 4	2,7007728 21	0,08564094 4	2,700772821	0,085640 944	2,70817219 8
	0266	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	3,3806592	0,08564094	2,7007728 2	0,08564094	2,70077282	0,085640 944	2,70817219 8
	0267	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	3,3806592	0,08564094	2,7007728 2	0,08564094	2,70077282	0,085640 944	2,70817219 8



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0268	0,1072	0,846	0,1072	0,846	0,1072	3,384	0,1072	3,3806592	0,08564094	2,7007728 2	0,08564094	2,70077282	0,085640 944	2,70817219 8
	0270	0,03024	0,477	0,03024	0,477	0,03024	0,954	0,03024	0,954	0,03024	0,954	0,03024	0,954	0,03024	0,958
	0271	0,03024	0,477	0,03024	0,477	0,03024	0,954	0,03024	0,954	0,03024	0,954	0,03024	0,954	0,03024	0,958
	0273	0,03024	0,477	0,03024	0,477	0,03024	0,954	0,03024	0,954	0,03024	0,954	0,03024	0,954	0,03024	0,958
	0274	0,03024	0,477	0,03024	0,477	0,03024	0,954	0,03024	0,954	0,03024	0,954	0,03024	0,954	0,03024	0,958
	0442	0,671	21,17	0,671	21,17	0,671	21,17	0,671	10,435392	0,671	21,17	0,671	21,17	0,671	21,22
	0445	0,662	20,9	0,662	20,9	0,662	20,9	0,662	10,295424	0,662	20,9	0,662	20,9	0,662	20,93
	0794	0,1072000	0,846	0,1072000	0,846	0,1072	3,384	0,1072	1,2040704	0,08564094	2,7007728 2	0,0856409	2,7007728	0,085640 944	2,70817219 8
	0795	0,1072000	0,846	0,1072000	0,846	0,1072	3,384	0,1072	1,2040704	0,08564094	2,7007728 2	0,0856409	2,7007728	0,085640 944	2,70817219 8
	0796	0,1072000	0,846	0,1072000	0,846	0,1072	3,384	0,1072	1,2040704	0,08564094	2,7007728 2	0,0856409	2,7007728	0,085640 944	2,70817219 8
	0797	0,1072000	0,846	0,1072000	0,846	0,1072	3,384	0,1072	1,2040704	0,08564094	2,7007728 2	0,0856409	2,7007728	0,085640 944	2,70817219 8
	0849	0,1520000	2,395	0,1520000	2,395	0,152	4,79	0,152	4,79	0,152	4,79	0,1520000	4,7900000	0,152	4,8
	0850	0,1520000	2,395	0,1520000	2,395	0,152	4,79	0,152	4,79	0,152	4,79	0,1520000	4,7900000	0,152	4,8



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Цех производства пара ППГ-3, участок №3	0316	1,6850000	53,1000000	1,6850000	20,090592 0	1,6850000	53,100000 0	1,685	18,92592	1,685	53,1	1,6850000	44,53546852	1,685	53,1
	0318	1,6850000	53,1000000	1,6850000	53,138160 0	1,6850000	53,100000 0	1,685	18,92592	1,685	53,1	1,6850000	44,53546852	1,685	53,1
	0320	1,6850000	53,1000000	1,6850000	53,138160 0	1,6850000	53,100000 0	1,685	18,92592	1,685	53,1	1,6850000	44,53546852	1,685	53,1
	0322	1,6850000	53,1000000	1,6850000	53,138160 0	1,6850000	53,100000 0	1,685	18,92592	1,685	53,1	1,6850000	44,53546852	1,685	53,1
Цех производства пара ППГ-4	0781	1,6850000	53,1000000	1,6850000	53,100000 0										
	0782	1,6850000	53,1000000	1,6850000	53,100000 0	1,6850000	53,100000 0	1,685	18,92592	1,685	53,1	1,6850000	44,53546852	1,685	53,1
Цех производства пара участок МПГУ (мобильная парогенераторная установка)	0768	0,2118000	6,6800000	0,2118000	6,6800000	0,2118000	6,6800000	0,2118	6,68	0,2118	6,68	0,2118000	6,6800000	0,2118	6,69961318 9
	0770	0,2118000	6,6800000	0,2118000	6,6800000	0,2118000	6,6800000	0,2118	6,68	0,2118	6,68	0,2118000	6,6800000	0,2118	6,69961318 9
	0772	0,2118000	6,6800000	0,2118000	6,6800000	0,2118000	6,6800000	0,2118	6,68	0,2118	6,68	0,2118000	6,6800000	0,2118	6,69961318 9
	0774	0,2118000	6,6800000	0,2118000	6,6800000	0,2118000	6,6800000	0,2118	6,68	0,2118	6,68	0,2118000	6,6800000	0,2118	6,69961318 9
	0776	0,2118000	6,6800000	0,2118000	6,6800000	0,2118000	6,6800000	0,2118	6,68	0,2118	6,68	0,2118000	6,6800000	0,2118	6,69961318 9
Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная)	0077	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	5,44752	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	15,336864
	0078	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	5,44752	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	15,336864



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1 установка)	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0079	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	5,44752	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	15,336864
	0080	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	5,44752	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	15,336864
	0081	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	5,44752	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	15,336864
	0082	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	5,44752	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	15,336864
	0083	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	5,44752	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	15,336864
	0084	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	5,44752	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	15,336864
	0085	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	5,44752	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	15,336864
	0086	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	5,44752	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	15,336864
	0087	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	5,44752	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	15,336864
	0088	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	5,44752	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	15,336864
	0089	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	5,44752	0,485	15,28	0,485	15,28	0,485	15,336864
	0844	0,4850000	15,280000	0,4850000	15,280000	0,485000	15,280000	0,485	5,44752	0,485	15,28	0,4850000	15,280000	0,485	15,336864
	0855	0,4850000	15,280000	0,4850000	15,280000	0,485000	15,280000	0,485	5,44752	0,485	15,28	0,4850000	15,280000	0,485	15,336864
	0856	0,4850000	15,280000	0,4850000	15,280000	0,485000	15,280000	0,485	5,44752	0,485	15,28	0,4850000	15,280000	0,485	15,336864
	0857	0,4850000	15,280000	0,4850000	15,280000	0,485000	15,280000	0,485	5,44752	0,485	15,28	0,4850000	15,280000	0,485	15,336864



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0858	0,4850000	15,280000	0,4850000	15,280000	0,485000	15,280000	0,485	5,44752	0,485	15,28	0,4850000	15,280000	0,485	15,336864
	0859	0,4850000	15,280000	0,4850000	15,280000	0,485000	15,280000	0,485	5,44752	0,485	15,28	0,4850000	15,280000	0,485	15,336864
Цех производства пара участок МПГУ (мобильная парогенераторная установка, 23 тонн)	0860	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,744700	23,484500	0,7447	8,3644704	0,7447	23,4845	0,7447000	23,484500	0,7447	23,56
	0861	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447000	23,484500 0	0,7447	8,3644704	0,7447	23,4845	0,7447000	23,48450	0,7447	23,56
	0880					0,7447000	23,484500 0	0,7447	8,3644704	0,7447	23,4845	0,7447000	23,4845000	0,7447	23,56
	0881					0,7447000	23,484500 0	0,7447	8,3644704	0,7447	23,4845	0,7447000	23,4845000	0,7447	23,56
	0882					0,744700	23,48450	0,7447	8,364470	0,7447	23,4845	0,7447000	23,48450	0,7447	23,56
	0886									0,7447	23,4845	0,7447000	23,48450	0,7447	23,56
	0887									0,485	15,28	0,4850000	15,28000	0,485	15,336864
	0888									0,485	15,28	0,4850000	15,28000	0,485	15,336864
	0889													0,7447	23,56
	0890													0,7447	23,56
	0891													0,7447	23,56
	0892													0,7447	23,56
Ремонтно-строительный участок (PCY)	0417	0,0067	0,0434	0,0067	0,0434	0,0067	0,0434	0,0067	0,0434	0,0067	0,0434	0,0067	0,0434	0,0067	0,0434



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Сварочно-монтажный цех	0386	0,0247	0,0854	0,0247	0,0854	0,0247	0,0854	0,0247	0,0854	0,0247	0,0854	0,0247	0,0854	0,0247	0,0854
	0387	0,0247	0,0854	0,0247	0,0854	0,0247	0,0854	0,0247	0,0854	0,0247	0,0854	0,0247	0,0854	0,0247	0,0854
	0388	0,0149	0,0189	0,0149	0,0189	0,0149	0,0189	0,0149	0,0189	0,0149	0,0189	0,0149	0,0189	0,0149	0,0189
Отдел жилищно-коммунального хозяйства (ОЖКХ)	0354	0,01485	0,234	0,01485	0,234	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,469
	0355	0,01485	0,234	0,01485	0,234	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,469
	0356	0,01485	0,234	0,01485	0,234	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,469
	0357	0,01485	0,234	0,01485	0,234	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,469
	0358	0,01485	0,234	0,01485	0,234	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,469
	0359	0,01485	0,234	0,01485	0,234	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,469
	0360	0,01485	0,234	0,01485	0,234	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,469
	0361	0,01485	0,234	0,01485	0,234	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,469
	0362	0,01485	0,234	0,01485	0,234	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,469
	0363	0,01485	0,234	0,01485	0,234	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,469
	0364	0,01485	0,234	0,01485	0,234	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,469
	0365	0,01485	0,234	0,01485	0,234	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,469



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0371	0,01485	0,234	0,01485	0,234	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,469
	0372	0,01485	0,234	0,01485	0,234	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,01485	0,469
	0633	0,0148500	0,234	0,0148500	0,234	0,0148500	0,4680000	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,0148500	0,4680000	0,01485	0,469
	0634	0,0148500	0,234	0,0148500	0,234	0,0148500	0,4680000	0,01485	0,468	0,01485	0,468	0,0148500	0,4680000	0,01485	0,469
Электроцех	0841	0,0114000	0,0002400	0,0114000	0,0002400	0,0114000	0,0002400	0,0114	0,00024	0,0114	0,00024	0,0114000	0,0002400	0,0114	0,00024
	0842	0,0057000	0,0002300	0,0057000	0,0002300	0,0057000	0,0002300	0,0057	0,00023	0,0057	0,00023	0,0057000	0,0002300	0,0057	0,00023
	0851	0,0057000	0,0002200	0,0057000	0,0002200	0,0057000	0,0002200	0,0057	0,00022	0,0057	0,00022	0,0057000	0,0002200	0,0057	0,00022
Столовая "Дастархан"	0007	0,9813	0,0268	0,9813	0,0268	0,9813	0,0268	0,9813	0,0268	0,9813	0,0268	0,9813	0,0268	0,9813	0,0268
КЭМП	0008	0,64	0,0175	0,64	0,0175	0,64	0,0175	0,64	0,0175	0,64	0,0175	0,64	0,0175	0,64	0,0175
	0845	0,9813000	0,0268000	0,9813000	0,0268000	0,9813000	0,0268000	0,9813	0,0268	0,9813	0,0268	0,9813000	0,0268000	0,9813	0,0268
(0302) Азотная кислота (5)		0,0101715	0,0297082	0,0101715	0,0297082	0,0101715	0,0297082	0,0101715	0,0297082	0,0101715	0,0297082	0,0101715	0,0297082	0,0101715	0,0297082
Цех научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	0353	0,0045515	0,0001802	0,0045515	0,0001802	0,0045515	0,0001802	0,0045515	0,0001802	0,0045515	0,0001802	0,0045515	0,0001802	0,0045515	0,0001802
Объединенная хим. лаборатория	0735	0,0055600	0,0292000	0,0055600	0,0292000	0,0055600	0,0292000	0,00556	0,0292	0,0055600	0,0292000	0,0055600	0,0292000	0,00556	0,0292
	0736	0,000040	0,000030	0,000040	0,000030	0,000040	0,000030	0,00004	0,00003	0,000040	0,000030	0,0000400	0,000030	0,00004	0,00003
	0737	0,000010	0,000109	0,000010	0,000109	0,000010	0,000109	0,00001	0,000109	0,000010	0,000109	0,0000100	0,000109	0,00001	0,000109



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0739	0,0000100	0,0001890	0,0000100	0,0001890	0,0000100	0,0001890	0,00001	0,000189	0,0000100	0,0001890	0,0000100	0,0001890	0,00001	0,000189
(0303) Аммиак (32)		0,0054855	0,0002172	0,0054855	0,0002172	0,0054855	0,0002172	0,0054855	0,0002172₃	0,0054855	0,0002172	0,0054855	0,0002172	0,005485₅	0,00021723
Цех научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	0353	0,0054855	0,0002172	0,0054855	0,0002172	0,0054855	0,0002172	0,0054855	0,0002172 ₃	0,0054855	0,0002172	0,0054855	0,0002172	0,005485 ₅	0,00021723
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		5,1382400	129,63666	5,1382400	118,73204₈₈	5,501648	156,43106	5,501648	72,926737₉₅	5,6120874	159,87928₈₀	5,6120874	159,8792880	6,096087₃₆₆	175,711692
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0065														
	0673														
	0745	0,0043900	0,0693	0,0043900	0,0693	0,004390	0,1385000	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,0043900	0,1385000	0,00439	0,1388
	0746	0,0043900	0,0693	0,0043900	0,0693	0,004390	0,1385000	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,0043900	0,1385000	0,00439	0,1388
	0747	0,0043900	0,0693	0,0043900	0,0693	0,004390	0,1385000	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,0043900	0,1385000	0,00439	0,1388
	0748	0,0043900	0,0693	0,0043900	0,0693	0,004390	0,1385000	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,0043900	0,1385000	0,00439	0,1388
	0837	0,0043900	0,0693	0,0043900	0,0693	0,004390	0,1385000	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,0043900	0,1385000	0,00439	0,1388
	0838	0,0043900	0,0693	0,0043900	0,0693	0,004390	0,1385000	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,0043900	0,1385000	0,00439	0,1388
	0839	0,0043900	0,0693	0,0043900	0,0693	0,004390	0,1385000	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,0043900	0,1385000	0,00439	0,1388
	0840	0,0043900	0,0693	0,0043900	0,0693	0,004390	0,1385000	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,0043900	0,1385000	0,00439	0,1388



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0864					0,000051	0,0016000	0,000051	0,0016	0,000051	0,0016	0,0000510	0,0016000	0,000051	0,0016
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0068														
	0865					0,000051	0,001600	0,000051	0,0016	0,000051	0,0016	0,0000510	0,001600	0,000051	0,0016
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0186														
	0599	0,0049100	0,0775	0,0049100	0,0775	0,0049100	0,1550000	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,0049100	0,1550000	0,00491	0,156
	0600	0,0049100	0,0775	0,0049100	0,0775	0,0049100	0,1550000	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,0049100	0,1550000	0,00491	0,156
	0866					0,0000510	0,0016000	0,000051	0,0016	0,000051	0,0016	0,0000510	0,0016000	0,000051	0,0016
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0190	0,0049100	0,0775	0,0049100	0,0775	0,0049100	0,1550000	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,0049100	0,1550000	0,00491	0,156
	0191	0,0049100	0,0775	0,0049100	0,0775	0,0049100	0,1550000	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,0049100	0,1550000	0,00491	0,156
	0193	0,0049100	0,0775	0,0049100	0,0775	0,0049100	0,1550000	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,0049100	0,1550000	0,00491	0,156
	0194	0,0049100	0,0775	0,0049100	0,0775	0,0049100	0,1550000	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,0049100	0,1550000	0,00491	0,156
	0196														
	0867					0,0000510	0,0016000	0,000051	0,0016	0,000051	0,0016	0,0000510	0,0016000	0,000051	0,0016
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0455	0,0049100	0,0775	0,0049100	0,0775	0,0049100	0,1550000	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,0049100	0,1550000	0,00491	0,156
	0456	0,0049100	0,0775	0,0049100	0,0775	0,0049100	0,1550000	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,0049100	0,1550000	0,00491	0,156



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0461														
	0868					0,0000510	0,0016000	0,000051	0,0016	0,000051	0,0016	0,0000510	0,0016000	0,000051	0,0016
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0637														
	0638	0,0049100	0,0775	0,0049100	0,0775	0,0049100	0,1550000	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,0049100	0,1550000	0,00491	0,156
	0639	0,0049100	0,0775	0,0049100	0,0775	0,0049100	0,1550000	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,0049100	0,1550000	0,00491	0,156
	0641	0,0049100	0,0775	0,0049100	0,0775	0,0049100	0,1550000	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,0049100	0,1550000	0,00491	0,156
	0642	0,0049100	0,0775	0,0049100	0,0775	0,0049100	0,1550000	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,0049100	0,1550000	0,00491	0,156
	0869					0,0000510	0,0016000	0,000051	0,0016	0,000051	0,0016	0,0000510	0,0016000	0,000051	0,0016
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0658	0,0043900	0,0693	0,0043900	0,0693	0,0043900	0,1385000	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,0043900	0,1385000	0,00439	0,1388
	0659	0,0043900	0,0693	0,0043900	0,0693	0,0043900	0,1385000	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,0043900	0,1385000	0,00439	0,1388
	0661	0,0043900	0,0693	0,0043900	0,0693	0,0043900	0,1385000	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,0043900	0,1385000	0,00439	0,1388
	0662	0,0043900	0,0693	0,0043900	0,0693	0,0043900	0,1385000	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,0043900	0,1385000	0,00439	0,1388
	0665														
	0870					0,0000510	0,0016000	0,000051	0,0016	0,000051	0,0016	0,0000510	0,0016000	0,000051	0,0016
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0668	0,0043900	0,0693	0,0043900	0,0693	0,0043900	0,1385000	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,0043900	0,1385000	0,00439	0,1388



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0670	0,0043900	0,0693	0,0043900	0,0693	0,0043900	0,1385000	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,0043900	0,1385000	0,00439	0,1388
	0831	0,0043900	0,0693	0,0043900	0,0693	0,0043900	0,1385000	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,0043900	0,1385000	0,00439	0,1388
	0832	0,0043900	0,0693	0,0043900	0,0693	0,0043900	0,1385000	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,0043900	0,1385000	0,00439	0,1388
	0833	0,0043900	0,0693	0,0043900	0,0693	0,0043900	0,1385000	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,0043900	0,1385000	0,00439	0,1388
	0834	0,0043900	0,0693	0,0043900	0,0693	0,0043900	0,1385000	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,0043900	0,1385000	0,00439	0,1388
	0835	0,0043900	0,0693	0,0043900	0,0693	0,0043900	0,1385000	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,0043900	0,1385000	0,00439	0,1388
	0836	0,0043900	0,0693	0,0043900	0,0693	0,0043900	0,1385000	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,0043900	0,1385000	0,00439	0,1388
Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	0871					0,0000510	0,0016000	0,000051	0,0016	0,000051	0,0016	0,0000510	0,0016000	0,000051	0,0016
	0209	0,0174200	0,1375	0,0174200	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,55	0,01391665 3	0,4388755 83	0,0139167	0,4388756	0,013916 653	0,44007798 2
	0210	0,0174200	0,1375	0,0174200	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,55	0,01391665 3	0,4388755 83	0,0139167	0,4388756	0,013916 653	0,44007798 2
	0211	0,0174200	0,1375	0,0174200	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,55	0,01391665 3	0,4388755 83	0,0139167	0,4388756	0,013916 653	0,44007798 2
	0212	0,0174200	0,1375	0,0174200	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,55	0,01391665 3	0,4388755 83	0,0139167	0,4388756	0,013916 653	0,44007798 2
	0422	0,0174200	0,1375	0,0174200	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,55	0,01391665 3	0,4388755 83	0,0139167	0,4388756	0,013916 653	0,44007798 2
	0423	0,0174200	0,1375	0,0174200	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,55	0,01391665	0,4388755	0,0139167	0,4388756	0,013916	0,44007798



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11 3	12 83	13	14	15 653	16 2
	0424	0,0174200	0,1375	0,0174200	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,55	0,01391665 3	0,4388755 83	0,0139167	0,4388756	0,013916 653	0,44007798 2
	0425	0,0174200	0,1375	0,0174200	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,55	0,01391665 3	0,4388755 83	0,0139167	0,4388756	0,013916 653	0,44007798 2
	0427	0,0174200	0,1375	0,0174200	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,55	0,01391665 3	0,4388755 83	0,0139167	0,4388756	0,013916 653	0,44007798 2
	0428	0,0174200	0,1375	0,0174200	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,55	0,01391665 3	0,4388755 83	0,0139167	0,4388756	0,013916 653	0,44007798 2
	0429	0,0174200	0,1375	0,0174200	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,55	0,01391665 3	0,4388755 83	0,0139167	0,4388756	0,013916 653	0,44007798 2
	0430	0,0174200	0,1375	0,0174200	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,55	0,01391665 3	0,4388755 83	0,0139167	0,4388756	0,013916 653	0,44007798 2
	0846	0,0223000	0,00065	0,0223000	0,00065	0,0223	0,00065	0,0223	0,00065	0,0223	0,00065	0,0223000	0,0006500	0,0223	0,00065
	0847	0,0277000	0,00095	0,0277000	0,00095	0,0277	0,00095	0,0277	0,00095	0,0277	0,00095	0,0277000	0,0009500	0,0277	0,00095
	0848	0,0277000	0,00095	0,0277000	0,00095	0,0277	0,00095	0,0277	0,00095	0,0277	0,00095	0,0277000	0,0009500	0,0277	0,00095
	0852	0,0347000	0,0011	0,0347000	0,0011	0,0347	0,0011	0,0347	0,0011	0,0347	0,0011	0,0347000	0,0011000	0,0347	0,0011
Цех подготовки и перекачки нефти	0224	0,0024130	0,038	0,0024130	0,038	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,0024130	0,0760000	0,002413	0,0763
	0225	0,0024130	0,038	0,0024130	0,038	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,0024130	0,0760000	0,002413	0,0763



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0227	0,0024130	0,038	0,0024130	0,038	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,0024130	0,0760000	0,002413	0,0763
	0228	0,0024130	0,038	0,0024130	0,038	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,0024130	0,0760000	0,002413	0,0763
	0230	0,0174200	0,1375	0,0174200	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,20318688	0,013916653	0,438875583	0,0139167	0,4389	0,013916653	0,440077982
	0231	0,0174200	0,1375	0,0174200	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,20318688	0,013916653	0,438875583	0,0139167	0,4389	0,013916653	0,440077982
	0232	0,0174200	0,1375	0,0174200	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,20318688	0,013916653	0,438875583	0,0139167	0,4389	0,013916653	0,440077982
	0233	0,0174200	0,1375	0,0174200	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,20318688	0,013916653	0,438875583	0,0139167	0,4389	0,013916653	0,440077982
	0235	0,0174200	0,1375	0,0174200	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,20318688	0,013916653	0,438875583	0,0139167	0,4389	0,013916653	0,440077982
	0236	0,0174200	0,1375	0,0174200	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,20318688	0,013916653	0,438875583	0,0139167	0,4389	0,013916653	0,440077982
	0237	0,0174200	0,1375	0,0174200	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,20318688	0,013916653	0,438875583	0,0139167	0,4389	0,013916653	0,440077982
	0238	0,0174200	0,1375	0,0174200	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,20318688	0,013916653	0,438875583	0,0139167	0,4389	0,013916653	0,440077982
	0240	0,0174200	0,1375	0,0174200	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,20318688	0,013916653	0,438875583	0,0139167	0,4389	0,013916653	0,440077982
	0241	0,0174200	0,1375	0,0174200	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,20318688	0,013916653	0,438875583	0,0139167	0,4389	0,013916	0,44007798



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15 653	16 2
	0242	0,017420 0	0,1375	0,017420 0	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,203186 88	0,0139166 53	0,438875 583	0,0139167	0,4389	0,013916 653	0,44007798 2
	0243	0,017420 0	0,1375	0,017420 0	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,203186 88	0,0139166 53	0,438875 583	0,0139167	0,4389	0,013916 653	0,44007798 2
	0245	0,017420 0	0,1375	0,017420 0	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,203186 88	0,0139166 53	0,438875 583	0,0139167	0,4389	0,013916 653	0,44007798 2
	0246	0,017420 0	0,1375	0,017420 0	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,203186 88	0,0139166 53	0,438875 583	0,0139167	0,4389	0,013916 653	0,44007798 2
	0247	0,017420 0	0,1375	0,017420 0	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,203186 88	0,0139166 53	0,438875 583	0,0139167	0,4389	0,013916 653	0,44007798 2
	0248	0,017420 0	0,1375	0,017420 0	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,203186 88	0,0139166 53	0,438875 583	0,0139167	0,4389	0,013916 653	0,44007798 2
	0250	0,017420 0	0,1375	0,017420 0	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,203186 88	0,0139166 53	0,438875 583	0,0139167	0,4389	0,013916 653	0,44007798 2
	0251	0,017420 0	0,1375	0,017420 0	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,203186 88	0,0139166 53	0,438875 583	0,0139167	0,4389	0,013916 653	0,44007798 2
	0252	0,017420 0	0,1375	0,017420 0	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,203186 88	0,0139166 53	0,438875 583	0,0139167	0,4389	0,013916 653	0,44007798 2
	0253	0,017420 0	0,1375	0,017420 0	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,203186 88	0,0139166 53	0,438875 583	0,0139167	0,4389	0,013916 653	0,44007798 2
	0255	0,017420 0	0,1375	0,017420 0	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,203186 88	0,0139166 53	0,438875 583	0,0139167	0,4389	0,013916	0,44007798



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15 653	16 2
	0256	0,017420 0	0,1375	0,017420 0	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,201681 792	0,0139166 53	0,438875 583	0,0139167	0,4389	0,013916 653	0,44007798 2
	0257	0,017420 0	0,1375	0,017420 0	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,203186 88	0,0139166 53	0,438875 583	0,0139167	0,4389	0,013916 653	0,44007798 2
	0258	0,017420 0	0,1375	0,017420 0	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,316068 48	0,0139166 53	0,438875 583	0,0139167	0,4389	0,013916 653	0,44007798 2
	0260	0,017420 0	0,1375	0,017420 0	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,549357 12	0,0139166 53	0,438875 583	0,0139167	0,4389	0,013916 653	0,44007798 2
	0261	0,017420 0	0,1375	0,017420 0	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,549357 12	0,0139166 53	0,438875 583	0,0139167	0,4389	0,013916 653	0,44007798 2
	0262	0,017420 0	0,1375	0,017420 0	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,549357 12	0,0139166 53	0,438875 583	0,0139167	0,4389	0,013916 653	0,44007798 2
	0263	0,017420 0	0,1375	0,017420 0	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,549357 12	0,0139166 53	0,438875 583	0,0139167	0,4389	0,013916 653	0,44007798 2
	0265	0,017420 0	0,1375	0,017420 0	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,549357 12	0,0139166 53	0,438875 583	0,0139167	0,4389	0,013916 653	0,44007798 2
	0266	0,017420 0	0,1375	0,017420 0	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,549357 12	0,0139166 53	0,438875 583	0,0139167	0,4389	0,013916 653	0,44007798 2
	0267	0,017420 0	0,1375	0,017420 0	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,549357 12	0,0139166 53	0,438875 583	0,0139167	0,4389	0,013916 653	0,44007798 2
	0268	0,017420 0	0,1375	0,017420 0	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,549357 12	0,0139166 53	0,438875 583	0,0139167	0,4389	0,013916	0,44007798



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15 653	16 2
	0270	0,004910 0	0,0775	0,004910 0	0,0775	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,0049100	0,1550000	0,00491	0,156
	0271	0,004910 0	0,0775	0,004910 0	0,0775	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,0049100	0,1550000	0,00491	0,156
	0273	0,004910 0	0,0775	0,004910 0	0,0775	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,0049100	0,1550000	0,00491	0,156
	0274	0,004910 0	0,0775	0,004910 0	0,0775	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,0049100	0,1550000	0,00491	0,156
	0442	0,109000 0	3,44	0,109000 0	3,44	0,109	3,44	0,109	1,695168	0,109	3,44	0,1090000	3,4400000	0,109	3,45
	0445	0,107600 0	3,39	0,107600 0	3,39	0,1076	3,39	0,1076	1,673395 2	0,1076	3,39	0,1076000	3,3900000	0,1076	3,4
	0794	0,017420 0	0,1375	0,017420 0	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,195661 44	0,0139166 53	0,4388755 83	0,0139167	0,438876	0,013916 653	0,44007798 2
	0795	0,017420 0	0,1375	0,017420 0	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,195661 44	0,0139166 53	0,438875 583	0,0139167	0,438876	0,013916 653	0,44007798 2
	0796	0,017420 0	0,1375	0,017420 0	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,195661 44	0,0139166 53	0,438875 583	0,0139167	0,438876	0,013916 653	0,44007798 2
	0797	0,017420 0	0,1375	0,017420 0	0,1375	0,01742	0,55	0,01742	0,195661 44	0,0139166 53	0,438875 583	0,0139167	0,438876	0,013916 653	0,44007798 2
	0849	0,024700 0	0,3895	0,024700 0	0,3895	0,0247	0,779	0,0247	0,779	0,0247	0,779	0,0247000	0,7790000	0,0247	0,78
	0850	0,024700 0	0,3895	0,024700 0	0,3895	0,0247	0,779	0,0247	0,779	0,0247	0,779	0,0247000	0,7790000	0,0247	0,78
Цех производства пара ППГ-3, участок №3	0316	0,274000 0	8,6300000	0,274000 0	3,266956 8	0,274000	8,630000 0	0,274	3,077568	0,274	8,63	0,2740000	7,232652	0,274	8,65854111 9



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0318	0,274000 0	8,6300000	0,274000 0	8,640864 0	0,274000	8,630000 0	0,274	3,077568	0,274	8,63	0,2740000	7,232652	0,274	8,65854111 9
	0320	0,274000 0	8,6300000	0,274000 0	3,077568 0	0,274000	8,630000 0	0,274	3,077568	0,274	8,63	0,2740000	7,232652	0,274	8,65854111 9
	0322	0,274000 0	8,6300000	0,274000 0	8,630000 0	0,274000	8,630000 0	0,274	3,077568	0,274	8,63	0,2740000	7,232652	0,274	8,65854111 9
			8,6300000		8,630000 0										
Цех производства пара ППГ-4	0782	0,274000 0	8,6300000	0,274000 0	8,630000 0	0,274000	8,630000 0	0,274	3,077568	0,274	8,63	0,2740000	7,232652	0,274	8,65854111 9
Цех производства пара участок МПГУ (мобильная парогенераторная установка)	0768	0,034400 0	1,0860000	0,034400 0	1,086000 0	0,034400	1,086000 0	0,0344	1,086	0,0344	1,086	0,0344000	1,0860000	0,0344	1,08868714 3
	0770	0,034400 0	1,0860000	0,034400 0	1,086000 0	0,034400	1,086000 0	0,0344	1,086	0,0344	1,086	0,0344000	1,0860000	0,0344	1,08868714 3
	0772	0,034400 0	1,0860000	0,034400 0	1,086000 0	0,034400	1,086000 0	0,0344	1,086	0,0344	1,086	0,0344000	1,0860000	0,0344	1,08868714 3
	0774	0,034400 0	1,0860000	0,034400 0	1,086000 0	0,034400	1,086000 0	0,0344	1,086	0,0344	1,086	0,0344000	1,0860000	0,0344	1,08868714 3
	0776	0,034400 0	1,0860000	0,034400 0	1,086000 0	0,034400	1,086000 0	0,0344	1,086	0,0344	1,086	0,0344000	1,0860000	0,0344	1,08868714 3
Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная)	0077	0,078800 0	2,4830000	0,078800 0	2,483000 0	0,078800	2,483000 0	0,0788	0,8850816	0,0788	2,483	0,0788000	2,4830000	0,0788	2,49184512
	0078	0,078800 0	2,4830000	0,078800 0	2,483000 0	0,078800	2,483000 0	0,0788	0,8850816	0,0788	2,483	0,0788000	2,4830000	0,0788	2,49184512



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1 установка)	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0079	0,078800 0	2,4830000	0,078800 0	2,483000 0	0,078800	2,483000 0	0,0788	0,8850816	0,0788	2,483	0,0788000	2,4830000	0,0788	2,49184512
	0080	0,078800 0	2,4830000	0,078800 0	2,483000 0	0,078800	2,483000 0	0,0788	0,8850816	0,0788	2,483	0,0788000	2,4830000	0,0788	2,49184512
	0081	0,078800 0	2,4830000	0,078800 0	2,483000 0	0,078800	2,483000 0	0,0788	0,8850816	0,0788	2,483	0,0788000	2,4830000	0,0788	2,49184512
	0082	0,078800 0	2,4830000	0,078800 0	2,483000 0	0,078800	2,483000 0	0,0788	0,8850816	0,0788	2,483	0,0788000	2,4830000	0,0788	2,49184512
	0083	0,078800 0	2,4830000	0,078800 0	2,483000 0	0,078800	2,483000 0	0,0788	0,8850816	0,0788	2,483	0,0788000	2,4830000	0,0788	2,49184512
	0084	0,078800 0	2,4830000	0,078800 0	2,483000 0	0,078800	2,483000 0	0,0788	0,8850816	0,0788	2,483	0,0788000	2,4830000	0,0788	2,49184512
	0085	0,078800 0	2,4830000	0,078800 0	2,483000 0	0,078800	2,483000 0	0,0788	0,8850816	0,0788	2,483	0,0788000	2,4830000	0,0788	2,49184512
	0086	0,078800 0	2,4830000	0,078800 0	2,483000 0	0,078800	2,483000 0	0,0788	0,8850816	0,0788	2,483	0,0788000	2,4830000	0,0788	2,49184512
	0087	0,078800 0	2,4830000	0,078800 0	2,483000 0	0,078800	2,483000 0	0,0788	0,8850816	0,0788	2,483	0,0788000	2,4830000	0,0788	2,49184512
	0088	0,078800 0	2,4830000	0,078800 0	2,483000 0	0,078800	2,483000 0	0,0788	0,8850816	0,0788	2,483	0,0788000	2,4830000	0,0788	2,49184512
	0089	0,078800 0	2,4830000	0,078800 0	2,483000 0	0,078800	2,483000 0	0,0788	0,8850816	0,0788	2,483	0,0788000	2,4830000	0,0788	2,49184512
	0844	0,078800 0	2,4830000	0,078800 0	2,483000 0	0,078800	2,483000 0	0,0788	0,8850816	0,0788	2,483	0,0788000	2,4830000	0,0788	2,49184512
	0855	0,078800 0	2,4830000	0,078800 0	2,483000 0	0,078800	2,483000 0	0,0788	0,8850816	0,0788	2,483	0,0788000	2,4830000	0,0788	2,49184512
	0856	0,078800 0	2,4830000	0,078800 0	2,483000 0	0,078800	2,483000 0	0,0788	0,8850816	0,0788	2,483	0,0788000	2,4830000	0,0788	2,49184512
	0857	0,078800 0	2,4830000	0,078800 0	2,483000 0	0,078800	2,483000 0	0,0788	0,8850816	0,0788	2,483	0,0788000	2,4830000	0,0788	2,49184512



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0858	0,078800 0	2,4830000	0,078800 0	2,483000 0	0,078800	2,483000 0	0,0788	0,8850816	0,0788	2,483	0,0788000	2,4830000	0,0788	2,49184512
	0859	0,078800 0	2,4830000	0,078800 0	2,483000 0	0,078800	2,483000 0	0,0788	0,8850816	0,0788	2,483	0,0788000	2,4830000	0,0788	2,49184512
Цех производства пара участок МПГУ (мобильная парогенераторная установка, 23 тонн)	0860	0,121000 0	3,8162000	0,121000 0	3,816200 0	0,121000 0	3,816200 0	0,121	1,359072	0,121	3,8162	0,1210000	3,8162000	0,121	3,828
	0861	0,121000 0	3,8162000	0,121000 0	3,816200 0	0,121000	3,816200 0	0,121	1,359072	0,121	3,8162	0,1210000	3,8162000	0,121	3,828
	0880					0,121000	3,816200 0	0,121	1,359072	0,121	3,8162	0,1210000	3,8162000	0,121	3,828
	0881					0,121000	3,816200 0	0,121	1,359072	0,121	3,8162	0,1210000	3,8162000	0,121	3,828
	0882					0,121000	3,816200 0	0,121	1,359072	0,121	3,8162	0,1210000	3,8162000	0,121	3,828
	0886									0,121	3,8162	0,1210000	3,8162000	0,121	3,828
	0887									0,0788	2,483	0,0788000	2,4830000	0,0788	2,49184512
	0888									0,0788	2,483	0,0788000	2,4830000	0,0788	2,49184512
	0889													0,121	3,828
	0890													0,121	3,828
	0891													0,121	3,828
	0892													0,121	3,828
Ремонтно-строительный участок (PCY)	0417	0,001100 0	0,0071000	0,001100 0	0,007100 0	0,001100	0,007100 0	0,0011	0,0071	0,0011	0,0071	0,0011000	0,0071000	0,0011	0,0071



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Отдел жилищно-коммунального хозяйства (ОЖКХ)	0354	0,002413 0	0,038	0,002413 0	0,038	0,002413	0,076000 0	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,0024130	0,0760000	0,002413	0,0763
	0355	0,002413 0	0,038	0,002413 0	0,038	0,002413	0,076000 0	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,0024130	0,0760000	0,002413	0,0763
	0356	0,002413 0	0,038	0,002413 0	0,038	0,002413	0,076000 0	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,0024130	0,0760000	0,002413	0,0763
	0357	0,002413 0	0,038	0,002413 0	0,038	0,002413	0,076000 0	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,0024130	0,0760000	0,002413	0,0763
	0358	0,002413 0	0,038	0,002413 0	0,038	0,002413	0,076000 0	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,0024130	0,0760000	0,002413	0,0763
	0359	0,002413 0	0,038	0,002413 0	0,038	0,002413	0,076000 0	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,0024130	0,0760000	0,002413	0,0763
	0360	0,002413 0	0,038	0,002413 0	0,038	0,002413	0,076000 0	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,0024130	0,0760000	0,002413	0,0763
	0361	0,002413 0	0,038	0,002413 0	0,038	0,002413	0,076000 0	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,0024130	0,0760000	0,002413	0,0763
	0362	0,002413 0	0,038	0,002413 0	0,038	0,002413	0,076000 0	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,0024130	0,0760000	0,002413	0,0763
	0363	0,002413 0	0,038	0,002413 0	0,038	0,002413	0,076000 0	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,0024130	0,0760000	0,002413	0,0763
	0364	0,002413 0	0,038	0,002413 0	0,038	0,002413	0,076000 0	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,0024130	0,0760000	0,002413	0,0763
	0365	0,002413 0	0,038	0,002413 0	0,038	0,002413	0,076000 0	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,0024130	0,0760000	0,002413	0,0763
	0371	0,002413 0	0,038	0,002413 0	0,038	0,002413	0,076000 0	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,0024130	0,0760000	0,002413	0,0763
	0372	0,002413 0	0,038	0,002413 0	0,038	0,002413	0,076000 0	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,0024130	0,0760000	0,002413	0,0763
	0633	0,002413 0	0,038	0,002413 0	0,038	0,002413	0,076000 0	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,0024130	0,0760000	0,002413	0,0763



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0634	0,002413 0	0,038	0,002413 0	0,038	0,002413	0,076000 0	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,0024130	0,0760000	0,002413	0,0763
Электроцех	0841	0,001900 0	0,0000380	0,001900 0	0,000038 0	0,001900	0,000038 0	0,0019	0,000038	0,0019	0,000038	0,0019000	0,0000380	0,0019	0,000038
	0842	0,000930 0	0,0000360	0,000930 0	0,000036 0	0,000930	0,000036 0	0,00093	0,000036	0,00093	0,000036	0,0009300	0,0000360	0,00093	0,000036
	0851	0,000930 0	0,0000360	0,000930 0	0,000036 0	0,000930	0,000036 0	0,00093	0,000036	0,00093	0,000036	0,0009300	0,0000360	0,00093	0,000036
Столовая "Дастархан"	0007	0,159500 0	0,0043000	0,159500 0	0,004300 0	0,159500	0,004300 0	0,1595	0,0043	0,1595	0,0043	0,1595000	0,0043000	0,1595	0,0043
КЭМП	0008	0,104000 0	0,0028000	0,104000 0	0,002800 0	0,104000	0,002800 0	0,104	0,0028	0,104	0,0028	0,1040000	0,0028000	0,104	0,0028
	0845	0,159500 0	0,0043000	0,159500 0	0,004300 0	0,159500	0,004300 0	0,1595	0,0043	0,1595	0,0043	0,1595000	0,0043000	0,1595	0,0043
(0316) Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,000740 6	0,0005233	0,000740 6	0,000523 3	0,000740 6	0,000523 3	0,000740 6	0,000523 3	0,0007406	0,000523 3	0,0007406	0,0005233	0,000740 6	0,0005233
Цех научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	0353	0,000310 6	0,0000123	0,000310 6	0,000012 3	0,000310 6	0,000012 3	0,000310 6	0,000012 3	0,0003106	0,000012 3	0,0003106	0,0000123	0,000310 6	0,0000123
Объединенная хим.лаборатория	0734	0,000200 0	0,0001800	0,000200 0	0,000180 0	0,000200	0,000180 0	0,0002	0,00018	0,0002000	0,000180 0	0,0002000	0,0001800	0,0002	0,00018
	0735	0,000010 0	0,0000400	0,000010 0	0,000040 0	0,000010	0,000040 0	0,00001	0,00004	0,0000100	0,000040 0	0,0000100	0,0000400	0,00001	0,00004
	0737	0,000200 0	0,0000890	0,000200 0	0,000089 0	0,000200 0	0,000089 0	0,0002	0,000089	0,0002000	0,000089 0	0,0002000	0,0000890	0,0002	0,000089
	0739	0,000010 0	0,0001520	0,000010 0	0,000152 0	0,000010	0,000152 0	0,00001	0,000152	0,0000100	0,000152 0	0,0000100	0,0001520	0,00001	0,000152
	0740	0,000010 0	0,0000500	0,000010 0	0,000050 0	0,000010	0,000050 0	0,00001	0,00005	0,0000100	0,000050 0	0,0000100	0,0000500	0,00001	0,00005



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1 (0322) Серная кислота (517)	2	3 0,013236 3	4 0,0237125	5 0,013236 3	6 0,023712 5	7 0,013236 3	8 0,023712 5	9 0,013236 3	10 0,023712 5	11 0,0132363	12 0,023712 5	13 0,0132363	14 0,0237125	15 0,013236 3	16 0,0237125
Цех научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	0353	0,008775 3	0,0003475	0,008775 3	0,000347 5	0,008775 3	0,000347 5	0,008775 3	0,000347 5	0,0087753	0,000347 5	0,0087753	0,0003475	0,008775 3	0,0003475
Объединенная хим. лаборатория	0734	0,000020 0	0,0000010	0,000020 0	0,000001 0	0,000020	0,000001 0	0,00002	0,000001	0,0000200	0,000001 0	0,0000200	0,0000010	0,00002	0,000001
	0735	0,004440 0	0,0233600	0,004440 0	0,023360 0	0,004440	0,023360 0	0,00444	0,02336	0,0044400	0,023360 0	0,0044400	0,0233600	0,00444	0,02336
	0740	0,000001 0	0,0000040	0,000001 0	0,000004 0	0,000001	0,000004 0	0,000001	0,000004	0,0000010	0,000004 0	0,0000010	0,0000040	0,000001	0,000004
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,219880 0	0,0113700	0,219880 0	0,011370 0	0,219880	0,011370 0	0,21988	0,01137	0,2198800	0,011370 0	0,2198800	0,0113700	0,21988	0,01137
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0065														
	0673														
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0068														
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0186														
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0196														
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0461														
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0637														
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0665														
Цех добычи нефти. Дожимная насосная	0846	0,011700 0	0,0003500	0,011700 0	0,000350 0	0,011700	0,000350 0	0,0117	0,00035	0,0117000	0,000350 0	0,0117000	0,0003500	0,0117	0,00035



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1 станция	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0847	0,011100 0	0,0007500	0,011100 0	0,000750 0	0,011100	0,000750 0	0,0111	0,00075	0,0111000	0,000750 0	0,0111000	0,0007500	0,0111	0,00075
	0848	0,011100 0	0,0007500	0,011100 0	0,000750 0	0,011100	0,000750 0	0,0111	0,00075	0,0111000	0,000750 0	0,0111000	0,0007500	0,0111	0,00075
	0852	0,013900 0	0,0008500	0,013900 0	0,000850 0	0,013900	0,000850 0	0,0139	0,00085	0,0139000	0,000850 0	0,0139000	0,0008500	0,0139	0,00085
Ремонтно-строительный участок (PCY)	0417	0,000600 0	0,0041000	0,000600 0	0,004100 0	0,000600	0,004100 0	0,0006	0,0041	0,0006000	0,004100 0	0,0006000	0,0041000	0,0006	0,0041
Электроцех	0841	0,001000 0	0,0000210	0,001000 0	0,000021 0	0,001000	0,000021 0	0,001	0,000021	0,0010000	0,000021 0	0,0010000	0,0000210	0,001	0,000021
	0842	0,000490 0	0,0000200	0,000490 0	0,000020 0	0,000490	0,000020 0	0,00049	0,00002	0,0004900	0,000020 0	0,0004900	0,0000200	0,00049	0,00002
	0851	0,000490 0	0,0000290	0,000490 0	0,000029 0	0,000490	0,000029 0	0,00049	0,000029	0,0004900	0,000029 0	0,0004900	0,0000290	0,00049	0,000029
Столовая "Дастархан"	0007	0,063900 0	0,0017000	0,063900 0	0,001700 0	0,063900	0,001700 0	0,0639	0,0017	0,0639000	0,001700 0	0,0639000	0,0017000	0,0639	0,0017
КЭМП	0008	0,041700 0	0,0011000	0,041700 0	0,001100 0	0,041700	0,001100 0	0,0417	0,0011	0,0417000	0,001100 0	0,0417000	0,0011000	0,0417	0,0011
	0845	0,063900 0	0,0017000	0,063900 0	0,001700 0	0,063900	0,001700 0	0,0639	0,0017	0,0639000	0,001700 0	0,0639000	0,0017000	0,0639	0,0017
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,529320 0	0,1073486	0,529320 0	0,107348 6	0,529320	0,107348 6	0,52932	0,1073486	0,5293200	0,107348 6	0,5293200	0,1073486	10,29395 383	308,888505 5
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0065														
	0673														
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0068														
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0186														



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0196														
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0461														
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0637														
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0665														
Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	0846	0,018300 0	0,0005300	0,018300 0	0,000530 0	0,018300	0,000530 0	0,0183	0,00053	0,0183000	0,000530 0	0,0183000	0,0005300	0,0183	0,00053
	0847	0,026700 0	0,0001200	0,026700 0	0,000120 0	0,026700	0,000120 0	0,0267	0,00012	0,0267000	0,000120 0	0,0267000	0,0001200	0,0267	0,00012
	0848	0,026700 0	0,0001200	0,026700 0	0,000120 0	0,026700	0,000120 0	0,0267	0,00012	0,0267000	0,000120 0	0,0267000	0,0001200	0,0267	0,00012
	0852	0,033300 0	0,0001400	0,033300 0	0,000140 0	0,033300	0,000140 0	0,0333	0,00014	0,0333000	0,000140 0	0,0333000	0,0001400	0,0333	0,00014
Ремонтно-строительный участок (PCY)	0417	0,014700 0	0,0953000	0,014700 0	0,095300 0	0,014700	0,095300 0	0,0147	0,0953	0,0147000	0,095300 0	0,0147000	0,0953000	0,0147	0,0953
Электроцех	0841	0,001500 0	0,0000310	0,001500 0	0,000031 0	0,001500	0,000031 0	0,0015	0,000031	0,0015000	0,000031 0	0,0015000	0,0000310	0,0015	0,000031
	0842	0,000760 0	0,0000029	0,000760 0	0,000002 9	0,000760	0,000002 9	0,00076	0,000002 9	0,0007600	0,000002 9	0,0007600	0,0000029	0,00076	0,0000029
	0851	0,000760 0	0,0000047	0,000760 0	0,000004 7	0,000760	0,000004 7	0,00076	0,000004 7	0,0007600	0,000004 7	0,0007600	0,0000047	0,00076	0,0000047
Столовая "Дастархан"	0007	0,153300 0	0,0042000	0,153300 0	0,004200 0	0,153300	0,004200 0	0,1533	0,0042	0,1533000	0,004200 0	0,1533000	0,0042000	0,1533	0,0042
КЭМП	0008	0,100000 0	0,0027000	0,100000 0	0,002700 0	0,100000	0,002700 0	0,1	0,0027	0,1000000	0,002700 0	0,1000000	0,0027000	0,1	0,0027
	0845	0,153300 0	0,0042000	0,153300 0	0,004200 0	0,153300	0,004200 0	0,1533	0,0042	0,1533000	0,004200 0	0,1533000	0,0042000	0,1533	0,0042



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,004073 3	0,0002942	0,004073 3	0,000294 2	0,004898 3	0,000353 6	0,00489828	0,000353 6	0,0048983	0,000353 6	0,0048983	0,0003536	0,004898 28	0,0003536
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0065														
	0066	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0067	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0673														
	0749	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0750	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0751	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0872					0,000075	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0068														
	0815	0,000022 0	0,0000016	0,000022 0	0,000001 6	0,000022	0,000001 6	0,000022	0,0000016	0,0000220	0,000001 6	0,0000220	0,0000016	0,000022	0,0000016
	0873					0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0185	0,000022 0	0,0000016	0,000022 0	0,000001 6	0,000022	0,000001 6	0,000022	0,0000016	0,0000220	0,000001 6	0,0000220	0,0000016	0,000022	0,0000016
	0186														
	0601	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0843	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0874					0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0192	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0195	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0196														
	0875					0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0457	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0461														
	0876					0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0637														
	0640	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0643	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0644	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0877					0,000075	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0660	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0663	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0664	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0665														
	0878					0,000075	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0669	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0671	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0672	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0879					0,000075	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	0213	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0426	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0431	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
Цех подготовки и перекачки нефти	0226	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0229	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0234	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0239	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0244	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0249	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0254	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0259	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0264	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0269	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0272	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0275	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0444	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0779	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
Цех производства пара ППГ-3, участок №3	0317	0,000022 0	0,0000016	0,000022 0	0,000001 6	0,000022	0,000001 6	0,000022	0,0000016	0,0000220	0,000001 6	0,0000220	0,0000016	0,000022	0,0000016
	0319	0,000022 0	0,0000016	0,000022 0	0,000001 6	0,000022	0,000001 6	0,000022	0,0000016	0,0000220	0,000001 6	0,0000220	0,0000016	0,000022	0,0000016
	0321	0,000022 0	0,0000016	0,000022 0	0,000001 6	0,000022	0,000001 6	0,000022	0,0000016	0,0000220	0,000001 6	0,0000220	0,0000016	0,000022	0,0000016
	0323	0,000022 0	0,0000016	0,000022 0	0,000001 6	0,000022	0,000001 6	0,000022	0,0000016	0,0000220	0,000001 6	0,0000220	0,0000016	0,000022	0,0000016
Цех производства пара ППГ-4	0784	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0785	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0786	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0787	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0788	0,000022 0	0,0000016	0,000022 0	0,000001 6	0,000022	0,000001 6	0,000022	0,0000016	0,0000220	0,000001 6	0,0000220	0,0000016	0,000022	0,0000016
	0789	0,000022 0	0,0000016	0,000022 0	0,000001 6	0,000022	0,000001 6	0,000022	0,0000016	0,0000220	0,000001 6	0,0000220	0,0000016	0,000022	0,0000016
	0790	0,000022 0	0,0000016	0,000022 0	0,000001 6	0,000022	0,000001 6	0,000022	0,0000016	0,0000220	0,000001 6	0,0000220	0,0000016	0,000022	0,0000016
Цех производства пара участок МПГУ (мобильная парогенераторная установка)	0791	0,000022 0	0,0000016	0,000022 0	0,000001 6	0,000022	0,000001 6	0,000022	0,0000016	0,0000220	0,000001 6	0,0000220	0,0000016	0,000022	0,0000016
	0769	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0771	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0773	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0775	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	0777	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0862	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0863	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0883					0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0884					0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0885					0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
Сварочно-монтажный цех	0393	0,000028 0	0,0000015	0,000028 0	0,000001 5	0,000028	0,000001 5	0,000028	0,0000015	0,0000280	0,000001 5	0,0000280	0,0000015	0,000028	0,0000015
	0394	0,000000 3	0,0000013	0,000000 3	0,000001 3	0,000000 3	0,000001 3	0,000000 28	0,0000013	0,0000003	0,000001 3	0,0000003	0,0000013	0,000000 28	0,0000013
Отдел жилищно-коммунального хозяйства (ОЖКХ)	0366	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0368	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0370	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
	0373	0,000075 0	0,0000054	0,000075 0	0,000005 4	0,000075	0,000005 4	0,000075	0,0000054	0,0000750	0,000005 4	0,0000750	0,0000054	0,000075	0,0000054
(0337) Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)		38,55920 00	711,36021 00	38,55920 00	688,1724 436	40,264	1179,728 21	40,264	656,8739 164	39,757000 0	1163,521 4348	39,757000 0	1163,52143 48	41,8938	1234,49631 4
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0065														
	0673														
	0745	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595
	0746	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595
	0747	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595
	0748	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0837	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595
	0838	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595
	0839	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595
	0840	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595
	0864					0,014600	0,459900 0	0,0146	0,4599	0,0146	0,4599	0,0146000	0,4599000	0,0146	0,4599
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0068														
	0865					0,014600	0,459900 0	0,0146	0,4599	0,0146	0,4599	0,0146000	0,4599000	0,0146	0,4599
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0186														
	0599	0,053400 0	0,842	0,053400 0	0,842	0,053400	1,684000 0	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534000	1,6840000	0,0534	1,688
	0600	0,053400 0	0,842	0,053400 0	0,842	0,053400	1,684000 0	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534000	1,6840000	0,0534	1,688
	0866					0,014600	0,459900 0	0,0146	0,4599	0,0146	0,4599	0,0146000	0,4599000	0,0146	0,4599
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0190	0,053400 0	0,842	0,053400 0	0,842	0,053400	1,684000 0	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534000	1,6840000	0,0534	1,688
	0191	0,053400 0	0,842	0,053400 0	0,842	0,053400	1,684000 0	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534000	1,6840000	0,0534	1,688
	0193	0,053400 0	0,842	0,053400 0	0,842	0,053400	1,684000 0	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534000	1,6840000	0,0534	1,688
	0194	0,053400 0	0,842	0,053400 0	0,842	0,053400	1,684000 0	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534000	1,6840000	0,0534	1,688



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0196														
	0867					0,014600	0,459900 0	0,0146	0,4599	0,0146	0,4599	0,0146000	0,4599000	0,0146	0,4599
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0455	0,053400 0	0,842	0,053400 0	0,842	0,053400	1,684000 0	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534000	1,6840000	0,0534	1,688
	0456	0,053400 0	0,842	0,053400 0	0,842	0,053400	1,684000 0	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534000	1,6840000	0,0534	1,688
	0461														
	0868					0,014600	0,459900 0	0,0146	0,4599	0,0146	0,4599	0,0146000	0,4599000	0,0146	0,4599
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0637														
	0638	0,053400 0	0,842	0,053400 0	0,842	0,053400	1,684000 0	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534000	1,6840000	0,0534	1,688
	0639	0,053400 0	0,842	0,053400 0	0,842	0,053400	1,684000 0	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534000	1,6840000	0,0534	1,688
	0641	0,053400 0	0,842	0,053400 0	0,842	0,053400	1,684000 0	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534000	1,6840000	0,0534	1,688
	0642	0,053400 0	0,842	0,053400 0	0,842	0,053400	1,684000 0	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534000	1,6840000	0,0534	1,688
	0869	0,014600 0		0,014600 0		0,014600	0,459900 0	0,0146	0,4599	0,0146	0,4599	0,0146000	0,4599000	0,0146	0,4599
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0658	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595
	0659	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595
	0661	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0662	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595
	0665														
	0870					0,014600	0,459900 0	0,0146	0,4599	0,0146	0,4599	0,0146000	0,4599000	0,0146	0,4599
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0668	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595
	0670	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595
	0831	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595
	0832	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595
	0833	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595
	0834	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595
	0835	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595
	0836	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595
	0871					0,014600	0,459900 0	0,0146	0,4599	0,0146	0,4599	0,0146000	0,4599000	0,0146	0,4599
Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	0209	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	11,2	0,3174333 33	10,01057 76	0,3174333	10,0105776	0,317433 333	10,0380038 4
	0210	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	11,2	0,3174333 33	10,01057 76	0,3174333	10,0105776	0,317433 333	10,0380038 4
	0211	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	11,2	0,3174333 33	10,01057 76	0,3174333	10,0105776	0,317433	10,0380038



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15 333	16 4
	0212	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	11,2	0,3174333 33	10,01057 76	0,3174333	10,0105776	0,317433 333	10,0380038 4
	0422	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	11,2	0,3174333 33	10,01057 76	0,3174333	10,0105776	0,317433 333	10,0380038 4
	0423	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	11,2	0,3174333 33	10,01057 76	0,3174333	10,0105776	0,317433 333	10,0380038 4
	0424	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	11,2	0,3174333 33	10,01057 76	0,3174333	10,0105776	0,317433 333	10,0380038 4
	0425	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	11,2	0,3174333 33	10,01057 76	0,3174333	10,0105776	0,317433 333	10,0380038 4
	0427	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	11,2	0,3174333 33	10,01057 76	0,3174333	10,0105776	0,317433 333	10,0380038 4
	0428	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	11,2	0,3174333 33	10,01057 76	0,3174333	10,0105776	0,317433 333	10,0380038 4
	0429	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	11,2	0,3174333 33	10,01057 76	0,3174333	10,0105776	0,317433 333	10,0380038 4
	0430	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	11,2	0,3174333 33	10,01057 76	0,3174333	10,0105776	0,317433 333	10,0380038 4
	0846	0,120000 0	0,0035000	0,120000 0	0,003500 0	0,12	0,0035	0,12	0,0035	0,12	0,0035	0,1200000	0,0035000	0,12	0,0035
	0847	0,137800 0	0,0048000	0,137800 0	0,004800 0	0,1378	0,0048	0,1378	0,0048	0,1378	0,0048	0,1378000	0,0048000	0,1378	0,0048



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0848	0,137800 0	0,0048000	0,137800 0	0,004800 0	0,1378	0,0048	0,1378	0,0048	0,1378	0,0048	0,1378000	0,0048000	0,1378	0,0048
	0852	0,172200 0	0,0053000	0,172200 0	0,005300 0	0,1722	0,0053	0,1722	0,0053	0,1722	0,0053	0,1722000	0,0053000	0,1722	0,0053
Цех подготовки и перекачки нефти	0224	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,036200	1,140000 0	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144
	0225	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,036200	1,140000 0	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144
	0227	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,036200	1,140000 0	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144
	0228	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,036200	1,140000 0	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144
	0230	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355000	11,20000 0	0,355	4,14072	0,317433333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0231	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355000	11,20000 0	0,355	4,14072	0,317433333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0232	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355000	11,20000 0	0,355	4,14072	0,317433333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0233	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355000	11,20000 0	0,355	4,14072	0,317433333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0235	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355000	11,20000 0	0,355	4,14072	0,317433333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0236	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355000	11,20000 0	0,355	4,14072	0,317433333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0237	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355000	11,20000 0	0,355	4,14072	0,317433333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0238	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355000	11,20000 0	0,355	4,14072	0,317433333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0240	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355000	11,20000 0	0,355	4,14072	0,317433333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0241	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355000	11,20000 0	0,355	4,14072	0,317433333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0242	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355000	11,20000 0	0,355	4,14072	0,317433333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0243	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355000	11,20000 0	0,355	4,14072	0,317433333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0245	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355000	11,20000 0	0,355	4,14072	0,317433333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0246	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355000	11,20000 0	0,355	4,14072	0,317433333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0247	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355000	11,20000 0	0,355	4,14072	0,317433333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0248	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355000	11,20000 0	0,355	4,14072	0,317433333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0250	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355000	11,20000 0	0,355	4,14072	0,317433333	10,010577 6	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0251	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355000	11,20000 0	0,355	4,14072	0,317433333	10,010577 6	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0252	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355000 0	11,20000 00	0,355	4,14072	0,3174333 33	10,01057 76	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0253	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355000	11,20000 0	0,355	4,14072	0,317433333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0255	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355000	11,20000 0	0,355	4,14072	0,317433333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0256	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355000	11,20000 0	0,355	4,14072	0,317433333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0257	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355000	11,20000 0	0,355	4,14072	0,317433333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0258	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355000	11,20000 0	0,355	6,44112	0,317433333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0260	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355000	11,20000 0	0,355	11,19528	0,317433333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0261	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355000	11,20000 0	0,355	11,19528	0,317433333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0262	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355000	11,20000 0	0,355	11,19528	0,317433333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0263	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355000	11,20000 0	0,355	11,19528	0,317433333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0265	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355000	11,20000 0	0,355	11,19528	0,317433333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0266	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355000	11,20000 0	0,355	11,19528	0,317433333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0267	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355000	11,20000 0	0,355	11,19528	0,317433333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0268	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355000	11,20000 0	0,355	11,19528	0,317433333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0270	0,053400 0	0,842	0,053400 0	0,842	0,053400	1,684000 0	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534000	1,6840000	0,0534	1,688
	0271	0,053400 0	0,842	0,053400 0	0,842	0,053400	1,684000 0	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534000	1,6840000	0,0534	1,688
	0273	0,053400 0	0,842	0,053400 0	0,842	0,053400	1,684000 0	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534000	1,6840000	0,0534	1,688
	0274	0,053400 0	0,842	0,053400 0	0,842	0,053400	1,684000 0	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534000	1,6840000	0,0534	1,688
	0442	0,172200 0	5,43	0,172200 0	5,43	0,172200	5,430000 0	0,1722	2,6780544	0,1722	5,43	0,1722000	5,4300000	0,1722	5,44
	0445	0,171000 0	5,39	0,171000 0	5,39	0,171000	5,390000 0	0,171	2,659392	0,171	5,39	0,1710000	5,3900000	0,171	5,4
	0794	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355000	11,20000 0	0,355	3,98736	0,317433333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0795	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355000 0	11,20000 00	0,355	3,98736	0,3174333 33	10,01057 76	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0796	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355000	11,20000 0	0,355	3,98736	0,3174333 33	10,01057 76	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0797	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355000	11,20000 0	0,355	3,98736	0,3174333 33	10,01057 76	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0849	0,237000 0	3,74	0,237000 0	3,74	0,237000	7,480000 0	0,237	7,48	0,237	7,48	0,2370000	7,4800000	0,237	7,5
	0850	0,237000 0	3,74	0,237000 0	3,74	0,237000	7,480000 0	0,237	7,48	0,237	7,48	0,2370000	7,4800000	0,237	7,5
Цех производства пара ППГ-3, участок №3	0316	1,183000 0	37,300000	1,183000 0	14,105145 6	1,183000	37,30000 0	1,183	13,287456	1,183	37,3	1,1830000	27,49010	1,183	37,4501448
	0318	1,183000 0	37,300000	1,183000 0	37,30708 8	1,183000	37,30000 0	1,183	13,287456	1,183	37,3	1,1830000	27,49010	1,183	37,4501448
	0320	1,183000 0	37,300000	1,183000 0	37,30000 0	1,183000	37,30000 0	1,183	13,287456	1,183	37,3	1,1830000	27,49010	1,183	37,4501448
	0322	1,183000 0	37,300000	1,183000 0	37,30000 0	1,183000	37,30000 0	1,183	13,287456	1,183	37,3	1,1830000	27,49010	1,183	37,4501448
		1,183000 0	37,300000	1,183000 0	37,30000 0										
Цех производства пара ППГ-4	0782	1,183000 0	37,300000	1,183000 0	37,30000 0	1,183000	37,30000 0	1,183	13,287456	1,183	37,3	1,1830000	27,49010	1,183	37,4501448
Цех производства пара участок МПГУ (мобильная парогенераторная установка)	0768	0,197000 0	6,2100000	0,197000 0	6,210000 0	0,197000	6,210000 0	0,197	6,21	0,197	6,21	0,1970000	6,2100000	0,197	6,22921752
	0770	0,197000 0	6,2100000	0,197000 0	6,210000 0	0,197000	6,210000 0	0,197	6,21	0,197	6,21	0,1970000	6,2100000	0,197	6,22921752
	0772	0,197000 0	6,2100000	0,197000 0	6,210000 0	0,197000	6,210000 0	0,197	6,21	0,197	6,21	0,1970000	6,2100000	0,197	6,22921752
	0774	0,197000 0	6,2100000	0,197000 0	6,210000 0	0,197000	6,210000 0	0,197	6,21	0,197	6,21	0,1970000	6,2100000	0,197	6,22921752
	0776	0,197000 0	6,2100000	0,197000 0	6,210000 0	0,197000	6,210000 0	0,197	6,21	0,197	6,21	0,1970000	6,2100000	0,197	6,22921752
Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная)	0077	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
	0078	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1 установка)	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0079	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
	0080	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
	0081	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
	0082	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
	0083	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
	0084	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
	0085	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
	0086	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
	0087	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
	0088	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
	0089	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
	0844	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
	0855	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
	0856	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
	0857	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0858	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
	0859	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
Цех производства пара участок МПГУ (мобильная парогенераторная установка, 23 тонн)	0860	0,534200 0	16,845500	0,534200 0	16,84550 0	0,534200	16,84550 0	0,5342	6,000134 4	0,5342	16,8455	0,5342000	16,845500	0,5342	16,8916
	0861	0,534200 0	16,845500	0,534200 0	16,84550 0	0,534200	16,84550 0	0,5342	6,000134 4	0,5342	16,8455	0,5342000	16,845500	0,5342	16,8916
	0880					0,534200	16,84550 0	0,5342	6,000134 4	0,5342	16,8455	0,5342000	16,845500	0,5342	16,8916
	0881					0,534200	16,84550 0	0,5342	6,000134 4	0,5342	16,8455	0,5342000	16,845500	0,5342	16,8916
	0882					0,534200	16,84550 0	0,5342	6,000134 4	0,5342	16,8455	0,5342000	16,845500	0,5342	16,8916
	0886									0,5342	16,8455	0,5342000	16,845500	0,5342	16,8916
	0887									0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
	0888									0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
	0889													0,5342	16,8916
	0890													0,5342	16,8916
	0891													0,5342	16,8916
	0892													0,5342	16,8916
Ремонтно-строительный участок (PCY)	0417	0,034000 0	0,2203000	0,034000 0	0,220300 0	0,034000	0,220600 0	0,034	0,2206	0,034	0,2206	0,0340000	0,2206000	0,034	0,2206



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Сварочно-монтажный цех	0386	0,076600 0	0,3331000	0,076600 0	0,333100 0	0,076600	0,333100 0	0,0766	0,3331	0,0766	0,3331	0,0766000	0,3331000	0,0766	0,3331
	0387	0,076600 0	0,3331000	0,076600 0	0,333100 0	0,076600	0,333100 0	0,0766	0,3331	0,0766	0,3331	0,0766000	0,3331000	0,0766	0,3331
	0388	0,017500 0	0,0042000	0,017500 0	0,004200 0	0,017500	0,004200 0	0,0175	0,0042	0,0175	0,0042	0,0175000	0,0042000	0,0175	0,0042
Отдел жилищно- коммунального хозяйства (ОЖКХ)	0354	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,036200	1,140000 0	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144
	0355	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,036200	1,140000 0	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144
	0356	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,036200	1,140000 0	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144
	0357	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,036200	1,140000 0	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144
	0358	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,036200	1,140000 0	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144
	0359	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,036200	1,140000 0	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144
	0360	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,036200	1,140000 0	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144
	0361	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,036200	1,140000 0	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144
	0362	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,036200	1,140000 0	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144
	0363	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,036200	1,140000 0	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144
	0364	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,036200	1,140000 0	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144
	0365	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,036200	1,140000 0	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0371	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,036200	1,140000 0	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144
	0372	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,036200	1,140000 0	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144
	0633	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,036200	1,140000 0	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144
Электроцех	0634	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,036200	1,140000 0	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144
	0841	0,010000 0	0,0002100	0,010000 0	0,000210 0	0,010000	0,000210 0	0,01	0,00021	0,01	0,00021	0,0100000	0,0002100	0,01	0,00021
	0842	0,005000 0	0,0002000	0,005000 0	0,000200 0	0,005000	0,000200 0	0,005	0,0002	0,005	0,0002	0,0050000	0,0002000	0,005	0,0002
Столовая "Дастархан"	0851	0,005000 0	0,0002000	0,005000 0	0,000200 0	0,005000	0,000200 0	0,005	0,0002	0,005	0,0002	0,0050000	0,0002000	0,005	0,0002
	0007	0,792200 0	0,0217000	0,792200 0	0,021700 0	0,792200	0,021700 0	0,7922	0,0217	0,7922	0,0217	0,7922000	0,0217000	0,7922	0,0217
	0008	0,516700 0	0,0141000	0,516700 0	0,014100 0	0,516700	0,014100 0	0,5167	0,0141	0,5167	0,0141	0,5167000	0,0141000	0,5167	0,0141
КЭМП	0845	0,792200 0	0,0217000	0,792200 0	0,021700 0	0,792200	0,021700 0	0,7922	0,0217	0,7922	0,0217	0,7922000	0,0217000	0,7922	0,0217
	(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,009060 0	0,0448800	0,009060 0	0,044880 0	0,009060	0,044880 0	0,00906	0,04488	0,0090600	0,044880 0	0,0090600	0,0448800	0,00906	0,04488
Сварочно-монтажный цех	0386	0,004400 0	0,0223000	0,004400 0	0,022300 0	0,004400	0,022300 0	0,0044	0,0223	0,0044000	0,022300 0	0,0044000	0,0223000	0,0044	0,0223
	0387	0,004400 0	0,0223000	0,004400 0	0,022300 0	0,004400	0,022300 0	0,0044	0,0223	0,0044000	0,022300 0	0,0044000	0,0223000	0,0044	0,0223
	0388	0,000260 0	0,0002800	0,000260 0	0,000280 0	0,000260	0,000280 0	0,00026	0,00028	0,0002600	0,000280 0	0,0002600	0,0002800	0,00026	0,00028



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1 (0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		0,009680 0	0,0483000	0,009680 0	0,048300 0	0,009680	0,048300 0	0,00968	0,0483	0,0096800	0,048300 0	0,0096800	0,0483000	0,00968	0,0483
Сварочно-монтажный цех	0386	0,004700 0	0,0240000	0,004700 0	0,024000 0	0,004700	0,024000 0	0,0047	0,024	0,0047000	0,024000 0	0,0047000	0,0240000	0,0047	0,024
	0387	0,004700 0	0,0240000	0,004700 0	0,024000 0	0,004700	0,024000 0	0,0047	0,024	0,0047000	0,024000 0	0,0047000	0,0240000	0,0047	0,024
	0388	0,000280 0	0,0003000	0,000280 0	0,000300 0	0,000280	0,000300 0	0,00028	0,0003	0,0002800	0,000300 0	0,0002800	0,0003000	0,00028	0,0003
(0372) Аммоний хлорид (Нашатырь) (38)		0,002020 2	0,0000800	0,002020 2	0,000080 0	0,0020202	0,000080 0	0,0020202	0,00008	0,0020202	0,000080 0	0,0020202	0,0000800	0,002020 2	0,00008
Цех научно- исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	0353	0,002020 2	0,0000800	0,002020 2	0,000080 0	0,0020202	0,000080 0	0,0020202	0,00008	0,0020202	0,000080 0	0,0020202	0,0000800	0,002020 2	0,00008
(0410) Метан (727*)		47,30750 0	710,54690	47,30750 0	687,3662 216	49,0269	1178,914 6	49,0269	656,0296 344	37,519900	1162,707 8248	37,519900	1162,70782 48	39,6567	1233,68270 4
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0065														
	0673														
	0745	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595
	0746	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0747	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595
	0748	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595
	0837	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595
	0838	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595
	0839	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595
	0840	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0864					0,014600	0,459900 0	0,0146	0,4599	0,0146	0,4599	0,0146000	0,4599000	0,0146	0,4599
	0068														
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0865					0,014600	0,459900 0	0,0146	0,4599	0,0146	0,4599	0,0146000	0,4599000	0,0146	0,4599
	0186														
	0599	0,053400 0	0,8420000	0,053400 0	0,842000 0	0,053400	1,684000 0	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534000	1,6840000	0,0534	1,688
	0600	0,053400 0	0,8420000	0,053400 0	0,842000 0	0,053400	1,684000 0	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534000	1,6840000	0,0534	1,688
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0866					0,014600	0,459900 0	0,0146	0,4599	0,0146	0,4599	0,0146000	0,4599000	0,0146	0,4599
	0190	0,053400 0	0,842	0,053400 0	0,842	0,053400	1,684000 0	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534000	1,6840000	0,0534	1,688
	0191	0,053400 0	0,842	0,053400 0	0,842	0,053400	1,684000 0	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534000	1,6840000	0,0534	1,688



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0193	0,053400 0	0,842	0,053400 0	0,842	0,053400	1,684000 0	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534000	1,6840000	0,0534	1,688
	0194	0,053400 0	0,842	0,053400 0	0,842	0,053400	1,684000 0	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534000	1,6840000	0,0534	1,688
	0196														
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0867					0,014600	0,459900 0	0,0146	0,4599	0,0146	0,4599	0,0146000	0,4599000	0,0146	0,4599
	0455	0,053400 0	0,842	0,053400 0	0,842	0,053400 0	1,684000 0	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534000	1,6840000	0,0534	1,688
	0456	0,053400 0	0,842	0,053400 0	0,842	0,053400 0	1,684000 0	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534000	1,6840000	0,0534	1,688
	0461														
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0868					0,014600	0,459900 0	0,0146	0,4599	0,0146	0,4599	0,0146000	0,4599000	0,0146	0,4599
	0637														
	0638	0,053400 0	0,842	0,053400 0	0,842	0,053400	1,684000 0	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534000	1,6840000	0,0534	1,688
	0639	0,053400 0	0,842	0,053400 0	0,842	0,053400	1,684000 0	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534000	1,6840000	0,0534	1,688
	0641	0,053400 0	0,842	0,053400 0	0,842	0,053400	1,684000 0	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534000	1,6840000	0,0534	1,688
	0642	0,053400 0	0,842	0,053400 0	0,842	0,053400	1,684000 0	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534000	1,6840000	0,0534	1,688
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0869					0,014600	0,459900 0	0,0146	0,4599	0,0146	0,4599	0,0146000	0,4599000	0,0146	0,4599
	0658	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0659	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595
	0661	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595
	0662	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595
	0665														
	0870					0,014600	0,459900 0	0,0146	0,4599	0,0146	0,4599	0,0146000	0,4599000	0,0146	0,4599
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0668	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595
	0670	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595
	0831	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595
	0832	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595
	0833	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595
	0834	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595
	0835	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595
	0836	0,050400 0	0,795	0,050400 0	0,795	0,050400	1,590000 0	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504000	1,5900000	0,0504	1,595
	0871					0,014600	0,459900 0	0,0146	0,4599	0,0146	0,4599	0,0146000	0,4599000	0,0146	0,4599
Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	0209	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	11,2	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,0105776	0,317433 333	10,0380038 4



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0210	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	11,2	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,0105776	0,317433 333	10,0380038 4
	0211	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	11,2	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,0105776	0,317433 333	10,0380038 4
	0212	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	11,2	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,0105776	0,317433 333	10,0380038 4
	0422	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	11,2	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,0105776	0,317433 333	10,0380038 4
	0423	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	11,2	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,0105776	0,317433 333	10,0380038 4
	0424	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	11,2	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,0105776	0,317433 333	10,0380038 4
	0425	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	11,2	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,0105776	0,317433 333	10,0380038 4
	0427	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	11,2	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,0105776	0,317433 333	10,0380038 4
	0428	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	11,2	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,0105776	0,317433 333	10,0380038 4
	0429	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	11,2	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,0105776	0,317433 333	10,0380038 4
	0430	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	11,2	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,0105776	0,317433 333	10,0380038 4



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1 Цех подготовки и перекачки нефти	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0224	0,0362	0,57	0,0362	0,57	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,144
	0225	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144
	0227	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144
	0228	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144
	0230	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	4,14072	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0231	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	4,14072	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0232	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	4,14072	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0233	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	4,14072	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0235	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	4,14072	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0236	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	4,14072	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0237	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	4,14072	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0238	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	4,14072	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0240	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	4,14072	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0241	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	4,14072	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0242	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	4,14072	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0243	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	4,14072	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0245	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	4,14072	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0246	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	4,14072	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0247	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	4,14072	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0248	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	4,14072	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0250	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	4,14072	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0251	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	4,14072	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0252	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	4,14072	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0253	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	4,14072	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0255	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	4,14072	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0256	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	4,110048	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0257	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	4,14072	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0258	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	6,44112	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0260	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	11,19528	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0261	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	11,19528	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0262	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	11,19528	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0263	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	11,19528	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0265	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	11,19528	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0266	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	11,19528	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0267	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	11,19528	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0268	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	11,19528	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0270	0,053400 0	0,842	0,053400 0	0,842	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534000	1,6840000	0,0534	1,688
	0271	0,053400 0	0,842	0,053400 0	0,842	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534000	1,6840000	0,0534	1,688
	0273	0,053400 0	0,842	0,053400 0	0,842	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534000	1,6840000	0,0534	1,688
	0274	0,053400 0	0,842	0,053400 0	0,842	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534000	1,6840000	0,0534	1,688
	0442	0,172200 0	5,43	0,172200 0	5,43	0,1722	5,43	0,1722	2,6780544	0,1722	5,43	0,1722000	5,4300000	0,1722	5,44
	0445	0,171000 0	5,39	0,171000 0	5,39	0,171	5,39	0,171	2,659392	0,171	5,39	0,1710000	5,3900000	0,171	5,4
	0794	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	3,98736	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0795	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	3,98736	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0796	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	3,98736	0,3174333 33	10,01057 76	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0797	0,355000 0	2,8	0,355000 0	2,8	0,355	11,2	0,355	3,98736	0,3174333	10,0105776	0,3174333	10,01	0,317433 333	10,0380038 4
	0849	0,237000 0	3,74	0,237000 0	3,74	0,237	7,48	0,237	7,48	0,237	7,48	0,2370000	7,4800000	0,237	7,5



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0850	0,237000 0	3,74	0,237000 0	3,74	0,237	7,48	0,237	7,48	0,237	7,48	0,2370000	7,4800000	0,237	7,5
Цех производства пара ППГ-3, участок №3	0316	1,183000 0	37,300000	1,183000 0	14,10514 56	1,183000	37,30000 0	1,183	13,28745 6	1,183	37,3	1,1830000	26,86635	1,183	37,4501448
	0318	1,183000 0	37,300000	1,183000 0	37,30708 8	1,183000	37,30000 0	1,183	13,28745 6	1,183	37,3	1,1830000	26,86635	1,183	37,4501448
	0320	1,183000 0	37,300000	1,183000 0	37,30708 8	1,183000	37,30000 0	1,183	13,28745 6	1,183	37,3	1,1830000	26,86635	1,183	37,4501448
	0322	1,183000 0	37,300000	1,183000 0	37,30000 0	1,183000	37,30000 0	1,183	13,28745 6	1,183	37,3	1,1830000	26,86635	1,183	37,4501448
		1,183	37,3	1,183	37,3										
Цех производства пара ППГ-4	0782	1,183000 0	37,300000	1,183000 0	37,30000 0	1,183000	37,30000 0	1,183	13,28745 6	1,183	37,3	1,1830000	26,86635	1,183	37,4501448
Цех производства пара участок МПГУ (мобильная парогенераторная установка)	0768	0,197000 0	6,2100000	0,197000 0	6,210000 0	0,197000	6,210000 0	0,197	6,21	0,197	6,21	0,1970000	6,2100000	0,197	6,22921752
	0770	0,197000 0	6,2100000	0,197000 0	6,210000 0	0,197000	6,210000 0	0,197	6,21	0,197	6,21	0,1970000	6,2100000	0,197	6,22921752
	0772	0,197000 0	6,2100000	0,197000 0	6,210000 0	0,197000	6,210000 0	0,197	6,21	0,197	6,21	0,1970000	6,2100000	0,197	6,22921752
	0774	0,197000 0	6,2100000	0,197000 0	6,210000 0	0,197000	6,210000 0	0,197	6,21	0,197	6,21	0,1970000	6,2100000	0,197	6,22921752
	0776	0,197000 0	6,2100000	0,197000 0	6,210000 0	0,197000	6,210000 0	0,197	6,21	0,197	6,21	0,1970000	6,2100000	0,197	6,22921752
Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	0077	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
	0078	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
	0079	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0080	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
	0081	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
	0082	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
	0083	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
	0084	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
	0085	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
	0086	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
	0087	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
	0088	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
	0089	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
	0844	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
	0855	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
	0856	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
	0857	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
	0858	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0859	0,381000 0	12,020000	0,381000 0	12,02000 0	0,381000	12,02000 0	0,381	4,279392	0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
Цех производства пара участок МПГУ (мобильная парогенераторная установка, 23 тонн)	0860	0,534200 0	16,845500	0,534200 0	16,84550 0	0,534200	16,84550 0	0,5342	6,0001344	0,5342	16,8455	0,5342000	16,845500	0,5342	16,8916
	0861	0,534200 0	16,845500	0,534200 0	16,84550 0	0,534200	16,84550 0	0,5342	6,0001344	0,5342	16,8455	0,5342000	16,845500	0,5342	16,8916
	0880					0,534200	16,84550 0	0,5342	6,0001344	0,5342	16,8455	0,5342000	16,845500	0,5342	16,8916
	0881					0,534200	16,84550 0	0,5342	6,0001344	0,5342	16,8455	0,5342000	16,845500	0,5342	16,8916
	0882					0,534200	16,84550 0	0,5342	6,0001344	0,5342	16,8455	0,5342000	16,845500	0,5342	16,8916
	0886									0,5342	16,8455	0,5342000	16,845500	0,5342	16,8916
	0887									0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
	0888									0,381	12,02	0,3810000	12,020000	0,381	12,051648
	0889													0,5342	16,8916
	0890													0,5342	16,8916
	0891													0,5342	16,8916
	0892													0,5342	16,8916
Отдел жилищно- коммунального хозяйства (ОЖКХ)	0354	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,036200	1,140000 0	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144
	0355	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,036200	1,140000 0	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0356	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,036200	1,140000 0	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144
	0357	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,036200	1,140000 0	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144
	0358	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,036200	1,140000 0	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144
	0359	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,036200	1,140000 0	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144
	0360	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,036200	1,140000 0	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144
	0361	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,036200	1,140000 0	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144
	0362	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,036200	1,140000 0	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144
	0363	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,036200	1,140000 0	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144
	0364	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,036200	1,140000 0	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144
	0365	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,036200	1,140000 0	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144
	0371	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,036200	1,140000 0	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144
	0372	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,036200	1,140000 0	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144
	0633	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,036200	1,140000 0	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144
	0634	0,036200 0	0,57	0,036200 0	0,57	0,036200	1,140000 0	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362000	1,1400000	0,0362	1,144
Ремонт газопроводов	0602	11,65650 00	0,1539000	11,65650 00	0,153900 0	11,6565	0,1539	11,6565	0,1539	0,6565	0,1539	0,6565000	0,1539000	0,6565	0,1539



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		100,0416 0	543,08990	100,0416 0	543,0899 0	105,5284	541,9513	105,5284	541,9513	115,43740	571,4496 0	115,43740	571,44960	115,4374	571,4496
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0063	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,0851	0,097800	3,093500 0	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978000	3,0935000	0,0978	3,0935
	0064	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,0851	0,097800	3,093500 0	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978000	3,0935000	0,0978	3,0935
	0066	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,0359	0,498800	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0067	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,0359	0,498800	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0069	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,0851	0,097800	3,093500 0	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978000	3,0935000	0,0978	3,0935
	0070	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,0851	0,097800	3,093500 0	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978000	3,0935000	0,0978	3,0935
	0071	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,0851	0,097800	3,093500 0	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978000	3,0935000	0,0978	3,0935
	0072	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,0851	0,097800	3,093500 0	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978000	3,0935000	0,0978	3,0935
	0749	0,498800 0	0,0359000	0,498800 0	0,035900 0	0,498800	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0750	0,498800 0	0,0359000	0,498800 0	0,035900 0	0,498800	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0751	0,498800 0	0,0359000	0,498800 0	0,035900 0	0,498800	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0872					0,498800	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0073	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,0851	0,097800	3,093500 0	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978000	3,0935000	0,0978	3,0935
	0074	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,0851	0,097800	3,093500 0	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978000	3,0935000	0,0978	3,0935



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0815	0,149600 0	0,0108	0,149600 0	0,0108	0,149600	0,010800 0	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	0,1496000	0,0108000	0,1496	0,0108
	0816	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,0851	0,097800	3,093500 0	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978000	3,0935000	0,0978	3,0935
	0817	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,0851	0,097800	3,093500 0	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978000	3,0935000	0,0978	3,0935
	0818	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,0851	0,097800	3,093500 0	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978000	3,0935000	0,0978	3,0935
	0819	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,0851	0,097800	3,093500 0	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978000	3,0935000	0,0978	3,0935
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0873					0,498800	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0183	0,056200 0	1,7719	0,056200 0	1,7719	0,056200 0	1,776800 0	0,0562	1,7768	0,0562	1,7768	0,0562000	1,7768000	0,0562	1,7768
	0184	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,093500 0	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978000	3,0935000	0,0978	3,0935
	0185	0,149600 0	0,0108	0,149600 0	0,0108	0,149600 0	0,010800 0	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	0,1496000	0,0108000	0,1496	0,0108
	0601	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0843	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0874					0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0188	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,093500 0	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978000	3,0935000	0,0978	3,0935
	0189	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,093500 0	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978000	3,0935000	0,0978	3,0935
	0192	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0195	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0875					0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0453	0,056200 0	1,7719	0,056200 0	1,7719	0,056200 0	1,776800 0	0,0562	1,7768	0,0562	1,7768	0,0562000	1,7768000	0,0562	1,7768
	0454	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,093500 0	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978000	3,0935000	0,0978	3,0935
	0457	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0876					0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0635	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,093500 0	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978000	3,0935000	0,0978	3,0935
	0636	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,093500 0	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978000	3,0935000	0,0978	3,0935
	0640	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0643	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0644	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0877					0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0656	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,093500 0	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978000	3,0935000	0,0978	3,0935
	0657	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,093500 0	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978000	3,0935000	0,0978	3,0935
	0660	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0663	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0664	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0878					0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0666	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,093500 0	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978000	3,0935000	0,0978	3,0935
	0667	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,093500 0	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978000	3,0935000	0,0978	3,0935
	0669	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0671	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0672	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0820	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,093500 0	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978000	3,0935000	0,0978	3,0935
	0821	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,093500 0	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978000	3,0935000	0,0978	3,0935
	0822	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,093500 0	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978000	3,0935000	0,0978	3,0935
	0823	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,0851	0,097800 0	3,093500 0	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978000	3,0935000	0,0978	3,0935
	0879					0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	0213	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0222	3,778400 0	32,8837	3,778400 0	32,8837	3,7784	32,7461	3,7784	32,7461	4,0925	35,867	4,0925000	35,8670000	4,0925	35,867



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0223	3,778400 0	32,8837	3,778400 0	32,8837	3,7784	32,7461	3,7784	32,7461	4,0925	35,867	4,0925000	35,8670000	4,0925	35,867
	0426	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0431	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
Цех подготовки и перекачки нефти	0828	3,778400 0	32,8837	3,778400 0	32,8837	3,7784	32,7461	3,7784	32,7461	4,0925	35,867	4,0925000	35,8670000	4,0925	35,867
	0226	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0229	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0234	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0239	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0244	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0249	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0254	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0259	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0264	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0269	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0272	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0275	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0285	0,472300 0	17,4718	0,472300 0	17,4718	0,472300 0	17,54250 00	0,4723	17,5425	0,4706	17,6773	0,4706000	17,677300	0,4706	17,6773
	0286	4,014500 0	19,5736	4,014500 0	19,5736	4,014500 0	19,49170 00	4,0145	19,4917	4,3483	21,3494	4,3483000	21,349400	4,3483	21,3494
	0287	4,014500 0	19,5736	4,014500 0	19,5736	4,014500 0	19,49170 00	4,0145	19,4917	4,3483	21,3494	4,3483000	21,349400	4,3483	21,3494
	0288	4,014500 0	19,5736	4,014500 0	19,5736	4,014500 0	19,49170 00	4,0145	19,4917	4,3483	21,3494	4,3483000	21,349400	4,3483	21,3494
	0289	4,014500 0	19,5736	4,014500 0	19,5736	4,014500 0	19,49170 00	4,0145	19,4917	4,3483	21,3494	4,3483000	21,349400	4,3483	21,3494
	0290	4,014500 0	19,5736	4,014500 0	19,5736	4,014500 0	19,49170 00	4,0145	19,4917	4,3483	21,3494	4,3483000	21,349400	4,3483	21,3494
	0291	4,014500 0	19,5736	4,014500 0	19,5736	4,014500 0	19,49170 00	4,0145	19,4917	4,3483	21,3494	4,3483000	21,349400	4,3483	21,3494
	0292	6,045400 0	45,6717	6,045400 0	45,6717	6,045400 0	45,48060 00	6,0454	45,4806	7,6199	46,7654	7,6199000	46,765400	7,6199	46,7654
	0293	6,045400 0	45,6717	6,045400 0	45,6717	6,045400 0	45,48060 00	6,0454	45,4806	7,6199	46,7654	7,6199000	46,765400	7,6199	46,7654
	0294	6,045400 0	45,6717	6,045400 0	45,6717	6,045400 0	45,48060 00	6,0454	45,4806	7,6199	46,7654	7,6199000	46,765400	7,6199	46,7654
	0295	6,045400 0	45,6717	6,045400 0	45,6717	6,045400 0	45,48060 00	6,0454	45,4806	7,6199	46,7654	7,6199000	46,765400	7,6199	46,7654
	0444	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0448	4,014500 0	19,5736	4,014500 0	19,5736	4,014500 0	19,49170 00	4,0145	19,4917	4,3483	21,3494	4,3483000	21,349400	4,3483	21,3494
	0449	4,014500 0	19,5736	4,014500 0	19,5736	4,014500 0	19,49170 00	4,0145	19,4917	4,3483	21,3494	4,3483000	21,349400	4,3483	21,3494



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0779	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,0359	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
Цех производства пара ППГ-3, участок №3	0317	0,149500 0	0,0108000	0,149500 0	0,010800 0	0,149500 0	0,010800 0	0,1495	0,0108	0,1495	0,0108	0,1495000	0,0108000	0,1495	0,0108
	0319	0,149500 0	0,0108000	0,149500 0	0,010800 0	0,149500 0	0,010800 0	0,1495	0,0108	0,1495	0,0108	0,1495000	0,0108000	0,1495	0,0108
	0321	0,149600 0	0,0108000	0,149600 0	0,010800 0	0,149600 0	0,010800 0	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	0,1496000	0,0108000	0,1496	0,0108
	0323	0,149600 0	0,0108000	0,149600 0	0,010800 0	0,149600 0	0,010800 0	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	0,1496000	0,0108000	0,1496	0,0108
Цех производства пара ППГ-4	0784	0,498800 0	0,0359000	0,498800 0	0,035900 0	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0785	0,498800 0	0,0359000	0,498800 0	0,035900 0	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0786	0,498800 0	0,0359000	0,498800 0	0,035900 0	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0787	0,498800 0	0,0359000	0,498800 0	0,035900 0	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0788	0,149600 0	0,0108000	0,149600 0	0,010800 0	0,149600 0	0,010800 0	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	0,1496000	0,0108000	0,1496	0,0108
	0789	0,149600 0	0,0108000	0,149600 0	0,010800 0	0,149600 0	0,010800 0	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	0,1496000	0,0108000	0,1496	0,0108
	0790	0,149600 0	0,0108000	0,149600 0	0,010800 0	0,149600 0	0,010800 0	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	0,1496000	0,0108000	0,1496	0,0108
	0791	0,149600 0	0,0108000	0,149600 0	0,010800 0	0,149600 0	0,010800 0	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	0,1496000	0,0108000	0,1496	0,0108
Цех производства пара участок МПГУ (мобильная парогенераторная установка)	0769	0,498800 0	0,0359000	0,498800 0	0,035900 0	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0771	0,498800 0	0,0359000	0,498800 0	0,035900 0	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0773	0,498800 0	0,0359000	0,498800 0	0,035900 0	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0775	0,498800 0	0,0359000	0,498800 0	0,035900 0	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0777	0,498800 0	0,0359000	0,498800 0	0,035900 0	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	0862	0,498800 0	0,0359000	0,498800 0	0,035900 0	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0863	0,498800 0	0,0359000	0,498800 0	0,035900 0	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0883					0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0884					0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0885					0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
Цех научно- исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	0353	0,136300 0	1,9701000	0,136300 0	1,970100 0	0,136300 0	1,970100 0	0,1363	1,9701	0,1363	1,9701	0,1363000	1,9701000	0,1363	1,9701
Объединенная хим.лаборатория	0732	0,011300 0	0,0021000	0,011300 0	0,002100 0	0,011300 0	0,002100 0	0,0113	0,0021	0,0113	0,0021	0,0113000	0,0021000	0,0113	0,0021
Сварочно-монтажный цех	0391	2,110700 0	0,0110000	2,110700 0	0,011000 0	2,110700 0	0,011000 0	2,1107	0,011	2,1107	0,011	2,1107000	0,0110000	2,1107	0,011
	0392	0,088400 0	0,0129000	0,088400 0	0,012900 0	0,088400 0	0,012900 0	0,0884	0,0129	0,0884	0,0129	0,0884000	0,0129000	0,0884	0,0129
Отдел жилищно- коммунального хозяйства (ОЖКХ)	0366	0,498800 0	0,0359000	0,498800 0	0,035900 0	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0368	0,498800 0	0,0359000	0,498800 0	0,035900 0	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
	0370	0,498800 0	0,0359000	0,498800 0	0,035900 0	0,498800 0	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0373	0,498800 0	0,0359000	0,498800 0	0,035900 0	0,498800	0,035900 0	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988000	0,0359000	0,4988	0,0359
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		27,09370 0	200,93287	27,09370 0	200,9328 7	27,0937	200,3706	27,0937	200,3706	30,759300	211,2783 0	30,759300	211,27830	30,7593	211,2783
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0063	0,036200 0	1,141	0,036200 0	1,141	0,036200	1,144200 0	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442
	0064	0,036200 0	1,141	0,036200 0	1,141	0,036200	1,144200 0	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442
	0069	0,036200 0	1,141	0,036200 0	1,141	0,036200	1,144200 0	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442
	0070	0,036200 0	1,141	0,036200 0	1,141	0,036200	1,144200 0	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442
	0071	0,036200 0	1,141	0,036200 0	1,141	0,036200	1,144200 0	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442
	0072	0,036200 0	1,141	0,036200 0	1,141	0,036200	1,144200 0	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0073	0,036200 0	1,141	0,036200 0	1,141	0,036200	1,144200 0	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442
	0074	0,036200 0	1,141	0,036200 0	1,141	0,036200	1,144200 0	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442
	0816	0,0362000	1,141	0,0362000	1,141	0,036200	1,1442000	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442
	0817	0,0362000	1,141	0,0362000	1,141	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442
	0818	0,0362000	1,141	0,0362000	1,141	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442
	0819	0,0362000	1,141	0,0362000	1,141	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0183	0,0208000	0,6554	0,0208000	0,6554	0,0208000	0,6572000	0,0208	0,6572	0,0208	0,6572	0,0208000	0,6572000	0,0208	0,6572



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0184	0,0362000	1,141	0,0362000	1,141	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0188	0,0362000	1,141	0,0362000	1,141	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442
	0189	0,0362000	1,141	0,0362000	1,141	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0453	0,0208000	0,6554	0,0208000	0,6554	0,0208000	0,6572000	0,0208	0,6572	0,0208	0,6572	0,0208000	0,6572000	0,0208	0,6572
	0454	0,0362000	1,141	0,0362000	1,141	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0635	0,0362000	1,141	0,0362000	1,141	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442
	0636	0,0362000	1,141	0,0362000	1,141	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0656	0,0362000	1,141	0,0362000	1,141	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442
	0657	0,0362000	1,141	0,0362000	1,141	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0666	0,0362000	1,141	0,0362000	1,141	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442
	0667	0,0362000	1,141	0,0362000	1,141	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442
	0820	0,0362000	1,141	0,0362000	1,141	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442
	0821	0,0362000	1,141	0,0362000	1,141	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442
	0822	0,0362000	1,141	0,0362000	1,141	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442
	0823	0,0362000	1,141	0,0362000	1,141	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362000	1,1442000	0,0362	1,1442



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	0222	1,3975000	12,1623	1,3975000	12,1623	1,3975000	12,1114000	1,3975	12,1114	1,5137	13,2657	1,5137000	13,2657000	1,5137	13,2657
	0223	1,3975000	12,1623	1,3975000	12,1623	1,3975000	12,1114000	1,3975	12,1114	1,5137	13,2657	1,5137000	13,2657000	1,5137	13,2657
	0828	1,3975000	12,1623	1,3975000	12,1623	1,3975000	12,1140000	1,3975	12,114	1,5137	13,2657	1,5137000	13,2657000	1,5137	13,2657
Цех подготовки и перекачки нефти	0285	0,1747000	6,4621	0,1747000	6,4621	0,1747000	6,4883000	0,1747	6,4883	0,1741	6,5381	0,1741000	6,5381000	0,1741	6,5381
	0286	1,4848000	7,2395	1,4848000	7,2395	1,4848000	7,2092000	1,4848	7,2092	1,6083	7,8963	1,6083000	7,8963000	1,6083	7,8963
	0287	1,4848000	7,2395	1,4848000	7,2395	1,4848000	7,2092000	1,4848	7,2092	1,6083	7,8963	1,6083000	7,8963000	1,6083	7,8963
	0288	1,4848000	7,2395	1,4848000	7,2395	1,4848000	7,2092000	1,4848	7,2092	1,6083	7,8963	1,6083000	7,8963000	1,6083	7,8963
	0289	1,4848000	7,2395	1,4848000	7,2395	1,4848000	7,2092000	1,4848	7,2092	1,6083	7,8963	1,6083000	7,8963000	1,6083	7,8963
	0290	1,4848000	7,2395	1,4848000	7,2395	1,4848000	7,2092000	1,4848	7,2092	1,6083	7,8963	1,6083000	7,8963000	1,6083	7,8963
	0291	1,4848000	7,2395	1,4848000	7,2395	1,4848000	7,2092000	1,4848	7,2092	1,6083	7,8963	1,6083000	7,8963000	1,6083	7,8963
	0292	2,2359000	16,8921	2,2359000	16,8921	2,2359000	16,8214000	2,2359	16,8214	2,8183	17,2966	2,8183000	17,2966000	2,8183	17,2966
	0293	2,2359000	16,8921	2,2359000	16,8921	2,2359000	16,8214000	2,2359	16,8214	2,8183	17,2966	2,8183000	17,2966000	2,8183	17,2966
	0294	2,2359000	16,8921	2,2359000	16,8921	2,2359000	16,8214000	2,2359	16,8214	2,8183	17,2966	2,8183000	17,2966000	2,8183	17,2966
	0295	2,2359000	16,8921	2,2359000	16,8921	2,2359000	16,8214000	2,2359	16,8214	2,8183	17,2966	2,8183000	17,2966000	2,8183	17,2966
	0448	1,4848000	7,2395	1,4848000	7,2395	1,4848000	7,2092000	1,4848	7,2092	1,6083	7,8963	1,6083000	7,8963000	1,6083	7,8963



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0449	1,4848000	7,2395	1,4848000	7,2395	1,4848000	7,2092000	1,4848	7,2092	1,6083	7,8963	1,6083000	7,8963000	1,6083	7,8963
Цех научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	0353	0,1047000	1,513	0,1047000	1,513	0,1047000	1,5130000	0,1047	1,513	0,1047	1,513	0,1047000	1,5130000	0,1047	1,513
Объединенная хим.лаборатория	0732	0,0042000	0,00077	0,0042000	0,00077	0,0042000	0,0008000	0,0042	0,0008	0,0042	0,0008	0,0042000	0,0008000	0,0042	0,0008
Сварочно-монтажный цех	0391	0,7801000	0,0041	0,7801000	0,0041	0,7801000	0,0041000	0,7801	0,0041	0,7801	0,0041	0,7801000	0,0041000	0,7801	0,0041
	0392	0,0327000	0,0048	0,0327000	0,0048	0,0327000	0,0048000	0,0327	0,0048	0,0327	0,0048	0,0327000	0,0048000	0,0327	0,0048
(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		0,0813000	0,0008900	0,0813000	0,0008900	0,0813000	0,0008900	0,0813	0,00089	0,0813000	0,0008900	0,0813000	0,0008900	0,0813	0,00089
Сварочно-монтажный цех	0391	0,0780000	0,0004100	0,0780000	0,0004100	0,0780000	0,0004100	0,078	0,00041	0,0780000	0,0004100	0,0780000	0,0004100	0,078	0,00041
	0392	0,0033000	0,0004800	0,0033000	0,0004800	0,0033000	0,0004800	0,0033	0,00048	0,0033000	0,0004800	0,0033000	0,0004800	0,0033	0,00048
(0602) Бензол (64)		0,4168750	2,6046200	0,4168750	2,6046200	0,416875	2,59812	0,416875	2,59812	0,4645750	2,7406200	0,4645750	2,7406200	0,464575	2,74062
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0063	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149
	0064	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149
	0069	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149
	0070	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149
	0071	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0072	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0073	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149
	0074	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149
	0816	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149
	0817	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149
	0818	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149
	0819	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0183	0,0003000	0,0086000	0,0003000	0,0086000	0,0003000	0,0086000	0,0003	0,0086	0,0003	0,0086	0,0003000	0,0086000	0,0003	0,0086
	0184	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0188	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149
	0189	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0453	0,0003000	0,0086000	0,0003000	0,0086000	0,0003000	0,0086000	0,0003	0,0086	0,0003	0,0086	0,0003000	0,0086000	0,0003	0,0086
	0454	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0635	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149
	0636	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0656	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149
	0657	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0666	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149
	0667	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149
	0820	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149
	0821	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149
	0822	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149
	0823	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,0004700	0,0149000	0,00047	0,0149
Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	0222	0,0183000	0,1582000	0,0183000	0,1582000	0,0183000	0,1582000	0,0183	0,1582	0,0198	0,1732	0,0198000	0,1732000	0,0198	0,1732
	0223	0,0183000	0,1582000	0,0183000	0,1582000	0,0183000	0,1582000	0,0183	0,1582	0,0198	0,1732	0,0198000	0,1732000	0,0198	0,1732
	0828	0,0183000	0,1582000	0,0183000	0,1582000	0,0183000	0,1582000	0,0183	0,1582	0,0198	0,1732	0,0198000	0,1732000	0,0198	0,1732
Цех подготовки и перекачки нефти	0285	0,0023000	0,0844	0,0023000	0,0844	0,0023000	0,0847000	0,0023	0,0847	0,0023	0,0854	0,0023000	0,0854000	0,0023	0,0854
	0286	0,0194000	0,0945	0,0194000	0,0945	0,0194000	0,0941000	0,0194	0,0941	0,021	0,1031	0,0210000	0,1031000	0,021	0,1031
	0287	0,0194000	0,0945	0,0194000	0,0945	0,0194000	0,0941000	0,0194	0,0941	0,021	0,1031	0,0210000	0,1031000	0,021	0,1031
	0288	0,0194000	0,0945	0,0194000	0,0945	0,0194000	0,0941000	0,0194	0,0941	0,021	0,1031	0,0210000	0,1031000	0,021	0,1031



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0289	0,0194000	0,0945	0,0194000	0,0945	0,0194000	0,0941000	0,0194	0,0941	0,021	0,1031	0,0210000	0,1031000	0,021	0,1031
	0290	0,0194000	0,0945	0,0194000	0,0945	0,0194000	0,0941000	0,0194	0,0941	0,021	0,1031	0,0210000	0,1031000	0,021	0,1031
	0291	0,0194000	0,0945	0,0194000	0,0945	0,0194000	0,0941000	0,0194	0,0941	0,021	0,1031	0,0210000	0,1031000	0,021	0,1031
	0292	0,0292000	0,2206	0,0292000	0,2206	0,0292000	0,2197000	0,0292	0,2197	0,0368	0,2259	0,0368000	0,2259000	0,0368	0,2259
	0293	0,0292000	0,2206	0,0292000	0,2206	0,0292000	0,2197000	0,0292	0,2197	0,0368	0,2259	0,0368000	0,2259000	0,0368	0,2259
	0294	0,0292000	0,2206	0,0292000	0,2206	0,0292000	0,2197000	0,0292	0,2197	0,0368	0,2259	0,0368000	0,2259000	0,0368	0,2259
	0295	0,0292000	0,2206	0,0292000	0,2206	0,0292000	0,2197000	0,0292	0,2197	0,0368	0,2259	0,0368000	0,2259000	0,0368	0,2259
	0448	0,0194000	0,0945	0,0194000	0,0945	0,0194000	0,0941000	0,0194	0,0941	0,021	0,1031	0,0210000	0,1031000	0,021	0,1031
	0449	0,0194000	0,0945	0,0194000	0,0945	0,0194000	0,0941000	0,0194	0,0941	0,021	0,1031	0,0210000	0,1031000	0,021	0,1031
Цех научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	0353	0,0001000	0,0018000	0,0001000	0,0018000	0,0001000	0,0018000	0,0001	0,0018	0,0001	0,0018	0,0001000	0,0018000	0,0001	0,0018
Объединенная хим. лаборатория	0732	0,0000550	0,0000100	0,0000550	0,0000100	0,0000550	0,0000100	0,000055	0,00001	0,000055	0,00001	0,0000550	0,0000100	0,000055	0,00001
Сварочно-монтажный цех	0391	0,0717000	0,0003700	0,0717000	0,0003700	0,0717000	0,0003700	0,0717	0,00037	0,0717	0,00037	0,0717000	0,0003700	0,0717	0,00037
	0392	0,0030000	0,0004400	0,0030000	0,0004400	0,0030000	0,0004400	0,003	0,00044	0,003	0,00044	0,0030000	0,0004400	0,003	0,00044
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2073870	1,5952019	0,2073870	1,5952019	0,207387	1,5952019	0,207387	1,5952019	0,2306870	1,6686019	0,2306870	1,6686019	0,230687	1,6686019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1 Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0063	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073
	0064	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073
	0069	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073
	0070	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073
	0071	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0072	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073
	0073	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073
	0074	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073
	0816	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073
	0817	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073
	0818	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0819	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073
	0183	0,0001000	0,0042000	0,0001000	0,0042000	0,0001000	0,0042000	0,0001	0,0042	0,0001	0,0042	0,0001000	0,0042000	0,0001	0,0042
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0184	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073
	0188	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0189	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0453	0,0001000	0,0042000	0,0001000	0,0042000	0,0001000	0,0042000	0,0001	0,0042	0,0001	0,0042	0,0001000	0,0042000	0,0001	0,0042
	0454	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0635	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073
	0636	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0656	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073
	0657	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0666	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073
	0667	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073
	0820	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073
	0821	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073
	0822	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073
	0823	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,0002300	0,0073000	0,00023	0,0073
Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	0222	0,0089000	0,0768000	0,0089000	0,0768000	0,0089000	0,0768000	0,0089	0,0768	0,0096	0,0841	0,0096000	0,0841000	0,0096	0,0841
	0223	0,0089000	0,0768000	0,0089000	0,0768000	0,0089000	0,0768000	0,0089	0,0768	0,0096	0,0841	0,0096000	0,0841000	0,0096	0,0841



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0828	0,0089000	0,0768000	0,0089000	0,0768000	0,0089000	0,0768000	0,0089	0,0768	0,0096	0,0841	0,0096000	0,0841000	0,0096	0,0841
Цех подготовки и перекачки нефти	0285	0,0011000	0,0412000	0,0011000	0,0412000	0,0011000	0,0412000	0,0011	0,0412	0,0011	0,0415	0,0011000	0,0415000	0,0011	0,0415
	0286	0,0094000	0,0452000	0,0094000	0,0452000	0,0094000	0,0452000	0,0094	0,0452	0,0102	0,0501	0,0102000	0,0501000	0,0102	0,0501
	0287	0,0094000	0,0452000	0,0094000	0,0452000	0,0094000	0,0452000	0,0094	0,0452	0,0102	0,0501	0,0102000	0,0501000	0,0102	0,0501
	0288	0,0094000	0,0452000	0,0094000	0,0452000	0,0094000	0,0452000	0,0094	0,0452	0,0102	0,0501	0,0102000	0,0501000	0,0102	0,0501
	0289	0,0094000	0,0452000	0,0094000	0,0452000	0,0094000	0,0452000	0,0094	0,0452	0,0102	0,0501	0,0102000	0,0501000	0,0102	0,0501
	0290	0,0094000	0,0452000	0,0094000	0,0452000	0,0094000	0,0452000	0,0094	0,0452	0,0102	0,0501	0,0102000	0,0501000	0,0102	0,0501
	0291	0,0094000	0,0452000	0,0094000	0,0452000	0,0094000	0,0452000	0,0094	0,0452	0,0102	0,0501	0,0102000	0,0501000	0,0102	0,0501
	0292	0,0142000	0,1067000	0,0142000	0,1067000	0,0142000	0,1067000	0,0142	0,1067	0,0179	0,1097	0,0179000	0,1097000	0,0179	0,1097
	0293	0,0142000	0,1067000	0,0142000	0,1067000	0,0142000	0,1067000	0,0142	0,1067	0,0179	0,1097	0,0179000	0,1097000	0,0179	0,1097
	0294	0,0142000	0,1067000	0,0142000	0,1067000	0,0142000	0,1067000	0,0142	0,1067	0,0179	0,1097	0,0179000	0,1097000	0,0179	0,1097
	0295	0,0142000	0,1067000	0,0142000	0,1067000	0,0142000	0,1067000	0,0142	0,1067	0,0179	0,1097	0,0179000	0,1097000	0,0179	0,1097
	0448	0,0094000	0,0452000	0,0094000	0,0452000	0,0094000	0,0452000	0,0094	0,0452	0,0102	0,0501	0,0102000	0,0501000	0,0102	0,0501
	0449	0,0094000	0,0452000	0,0094000	0,0452000	0,0094000	0,0452000	0,0094	0,0452	0,0102	0,0501	0,0102000	0,0501000	0,0102	0,0501
Объединенная хим.лаборатория	0732	0,0000270	0,0000049	0,0000270	0,0000049	0,0000270	0,0000049	0,000027	0,0000049	0,000027	0,0000049	0,0000270	0,0000049	0,000027	0,0000049



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Сварочно-монтажный цех	0391	0,0090000	0,0000470	0,0090000	0,0000470	0,0090000	0,0000470	0,009	0,000047	0,009	0,000047	0,0090000	0,0000470	0,009	0,000047
	0392	0,0003800	0,0005500	0,0003800	0,0005500	0,0003800	0,0005500	0,00038	0,00055	0,00038	0,00055	0,0003800	0,0005500	0,00038	0,00055
База материально- технического снабжения (БМТС)	0688	0,0320000	0,3364000	0,0320000	0,3364000	0,0320000	0,3364000	0,032	0,3364	0,032	0,3364	0,0320000	0,3364000	0,032	0,3364
(0621) Метилбензол (349)		0,3876340	2,7261663	0,3876340	2,7261663	0,387634	2,7261663	0,387634	2,7261663	0,4171340	2,9753663	0,4171340	2,8154663	0,417134	2,8154663
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0063	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094
	0064	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094
	0069	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094
	0070	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094
	0071	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094
	0072	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0073	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094
	0074	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094
	0816	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094
	0817	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094
	0818	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0819	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0183	0,0002000	0,0054000	0,0002000	0,0054000	0,0002000	0,0054000	0,0002	0,0054	0,0002	0,0054	0,0002000	0,0054000	0,0002	0,0054
	0184	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0188	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094
	0189	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0453	0,0002000	0,0054000	0,0002000	0,0054000	0,0002000	0,0054000	0,0002	0,0054	0,0002	0,0054	0,0002000	0,0054000	0,0002	0,0054
	0454	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0635	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094
	0636	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0656	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094
	0657	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0666	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094
	0667	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094
	0820	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094
	0821	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0822	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094
	0823	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003000	0,0094000	0,0003	0,0094
Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	0222	0,0115000	0,0994000	0,0115000	0,0994000	0,0115000	0,0994000	0,0115	0,0994	0,0124	0,1089	0,0124000	0,1089000	0,0124	0,1089
	0223	0,0115000	0,0994000	0,0115000	0,0994000	0,0115000	0,0994000	0,0115	0,0994	0,0124	0,1089	0,0124000	0,1089000	0,0124	0,1089
	0828	0,0115000	0,0994000	0,0115000	0,0994000	0,0115000	0,0994000	0,0115	0,0994	0,0124	0,1089	0,0124000	0,1089000	0,0124	0,1089
Цех подготовки и перекачки нефти	0285	0,0014000	0,0533000	0,0014000	0,0533000	0,0014000	0,0533000	0,0014	0,0533	0,0014	0,0537	0,0014000	0,0537000	0,0014	0,0537
	0286	0,0122000	0,0592000	0,0122000	0,0592000	0,0122000	0,0592000	0,0122	0,0592	0,0132	0,0648	0,0132000	0,0648000	0,0132	0,0648
	0287	0,0122000	0,0592000	0,0122000	0,0592000	0,0122000	0,0592000	0,0122	0,0592	0,0132	0,0648	0,0132000	0,0648000	0,0132	0,0648
	0288	0,0122000	0,0592000	0,0122000	0,0592000	0,0122000	0,0592000	0,0122	0,0592	0,0132	0,0648	0,0132000	0,0648000	0,0132	0,0648
	0289	0,0122000	0,0592000	0,0122000	0,0592000	0,0122000	0,0592000	0,0122	0,0592	0,0132	0,0648	0,0132000	0,0648000	0,0132	0,0648
	0290	0,0122000	0,0592000	0,0122000	0,0592000	0,0122000	0,0592000	0,0122	0,0592	0,0132	0,0648	0,0132000	0,0648000	0,0132	0,0648
	0291	0,0122000	0,0592000	0,0122000	0,0592000	0,0122000	0,0592000	0,0122	0,0592	0,0132	0,2247000	0,0132000	0,0648000	0,0132	0,0648
	0292	0,0184000	0,1381000	0,0184000	0,1381000	0,0184000	0,1381000	0,0184	0,1381	0,0231	0,142	0,0231000	0,1420000	0,0231	0,142
	0293	0,0184000	0,1381000	0,0184000	0,1381000	0,0184000	0,1381000	0,0184	0,1381	0,0231	0,142	0,0231000	0,1420000	0,0231	0,142
	0294	0,0184000	0,1381000	0,0184000	0,1381000	0,0184000	0,1381000	0,0184	0,1381	0,0231	0,142	0,0231000	0,1420000	0,0231	0,142



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0295	0,0184000	0,1381000	0,0184000	0,1381000	0,0184000	0,1381000	0,0184	0,1381	0,0231	0,142	0,0231000	0,1420000	0,0231	0,142
	0448	0,0122000	0,0592000	0,0122000	0,0592000	0,0122000	0,0592000	0,0122	0,0592	0,0132	0,0648	0,0132000	0,0648000	0,0132	0,0648
	0449	0,0122000	0,0592000	0,0122000	0,0592000	0,0122000	0,0592000	0,0122	0,0592	0,0132	0,0648	0,0132000	0,0648000	0,0132	0,0648
Цех научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	0353	0,0058000	0,0835000	0,0058000	0,0835000	0,0058000	0,0835000	0,0058	0,0835	0,0058	0,0835	0,0058000	0,0835000	0,0058	0,0835
Объединенная хим.лаборатория	0732	0,0000340	0,0000063	0,0000340	0,0000063	0,0000340	0,0000063	0,000034	0,0000063	0,000034	0,0000063	0,0000340	0,0000063	0,000034	0,0000063
Сварочно-монтажный цех	0391	0,0677000	0,0003500	0,0677000	0,0003500	0,0677000	0,0003500	0,0677	0,00035	0,0677	0,00035	0,0677000	0,0003500	0,0677	0,00035
	0392	0,0028000	0,0004100	0,0028000	0,0004100	0,0028000	0,0004100	0,0028	0,00041	0,0028	0,00041	0,0028000	0,0004100	0,0028	0,00041
База материально-технического снабжения (БМТС)	0688	0,0960000	1,0092000	0,0960000	1,0092000	0,0960000	1,0092000	0,096	1,0092	0,096	1,0092	0,0960000	1,0092000	0,096	1,0092
(0627) Этилбензол (675)		0,0020000	0,0000207	0,0020000	0,0000207	0,0020000	0,0000207	0,002	0,0000207	0,0020000	0,0000207	0,0020000	0,0000207	0,002	0,0000207
Сварочно-монтажный цех	0391	0,0019000	0,0000097	0,0019000	0,0000097	0,0019000	0,0000097	0,0019	0,0000097	0,0019	0,0000097	0,0019000	0,0000097	0,0019	0,0000097
	0392	0,0001000	0,0000110	0,0001000	0,0000110	0,0001000	0,0000110	0,0001	0,000011	0,0001	0,000011	0,0001000	0,0000110	0,0001	0,000011
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,0000051	0,0000006	0,0000051	0,0000006	0,0000051	0,0000006	0,0000051	0,000000574	0,0000051	0,0000006	0,0000051	0,0000006	0,00000511	5,742E-07
Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	846	0,0000002	0,0000000	0,0000002	0,0000000	0,0000002	0,0000000	0,0000002	0,000000006	0,0000002	0,000000006	0,0000002	0,0000000	0,00000002	0,000000006
	0847	0,0000003	0,0000000	0,0000003	0,0000000	0,0000003	0,0000000	0,00000027	0,000000001	0,00000027	0,000000001	0,0000003	0,0000000	0,0000000	0,000000001



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15 27	16
	0848	0,0000003	0,0000000	0,0000003	0,0000000	0,0000003	0,0000000	0,0000002 7	0,0000000 1	0,00000027	0,0000000 1	0,0000003	0,0000000	0,000000 27	0,00000001
	0852	0,0000003	0,0000000	0,0000003	0,0000000	0,0000003	0,0000000	0,0000003 3	0,0000000 11	0,00000033	0,0000000 11	0,0000003	0,0000000	0,000000 33	0,00000001 1
Электроцех	0841	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000 2	4E-10	0,00000002	4E-10	0,0000000	0,0000000	0,000000 02	4E-10
	0842	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000 1	4E-10	0,00000001	4E-10	0,0000000	0,0000000	0,000000 01	4E-10
	0851	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000 1	4E-10	0,00000001	4E-10	0,0000000	0,0000000	0,000000 01	4E-10
Столовая "Дастархан"	0007	0,0000015	0,00000004 6	0,0000015	0,0000000 46	0,0000015	0,0000000 46	0,0000015	0,0000000 46	0,0000015	0,0000000 46	0,0000015	0,000000046	0,000001 5	0,00000004 6
КЭМП	0008	0,0000010	0,00000003	0,0000010	0,0000000 3	0,0000010	0,0000000 3	0,000001	0,0000000 3	0,000001	0,0000000 3	0,0000010	0,00000003	0,000001	0,00000003
	0845	0,0000015	0,0000005	0,0000015	0,0000005	0,0000015	0,0000005	0,0000015	0,0000004 6	0,0000015	0,0000004 6	0,0000015	0,0000005	0,000001 5	0,00000046
(0906) Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)		0,0111310	0,0004408	0,0111310	0,0004408	0,0111310	0,0004408	0,011131	0,0004407 9	0,0111310	0,0004408	0,0111310	0,0004408	0,011131	0,00044079
Цех научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	0353	0,0111310	0,0004408	0,0111310	0,0004408	0,0111310	0,0004408	0,011131	0,0004407 9	0,0111310	0,0004408	0,0111310	0,0004408	0,011131	0,00044079



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
(1042) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0,0064000	0,0673000	0,0064000	0,0673000	0,0064000	0,0673000	0,0064	0,0673	0,0064000	0,0673000	0,0064000	0,0673000	0,0064	0,0673
База материально- технического снабжения (БМТС)	0688	0,0064000	0,0673000	0,0064000	0,0673000	0,0064000	0,0673000	0,0064	0,0673	0,0064000	0,0673000	0,0064000	0,0673000	0,0064	0,0673
(1061) Этанол (Этиловый спирт) (667)		0,6424407	6,7277967	0,6424407	6,7277967	0,6424407	6,7277967	0,6424407	6,7277966 53	0,6424407	6,7277967	0,6424407	6,7277967	0,642440 7	6,72779665 3
Цех научно- исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	0353	0,0024407	0,0000967	0,0024407	0,0000967	0,0024407	0,0000967	0,0024407	0,0000966 53	0,0024407	0,0000966 53	0,0024407	0,0000967	0,002440 7	0,00009665 3
База материально- технического снабжения (БМТС)	0688	0,6400000	6,7277000	0,6400000	6,7277000	0,6400000	6,7277000	0,64	6,7277	0,64	6,7277	0,6400000	6,7277000	0,64	6,7277
(1119) 2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)		0,0064000	0,0673000	0,0064000	0,0673000	0,0064000	0,0673000	0,0064	0,0673	0,0064000	0,0673000	0,0064000	0,0673000	0,0064	0,0673
База материально- технического снабжения (БМТС)	0688	0,0064000	0,0673000	0,0064000	0,0673000	0,0064000	0,0673000	0,0064	0,0673	0,0064	0,0673	0,0064000	0,0673000	0,0064	0,0673
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1280000	1,3455000	0,1280000	1,3455000	0,1280000	1,3455000	0,128	1,3455	0,1280000	1,3455000	0,1280000	1,3455000	0,128	1,3455
База материально- технического снабжения (БМТС)	0688	0,1280000	1,3455000	0,1280000	1,3455000	0,1280000	1,3455000	0,128	1,3455	0,1280000	1,3455000	0,1280000	1,3455000	0,128	1,3455
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)		0,052200 0	0,0014759	0,052200 0	0,00147 59	0,05220 00	0,00147 59	0,0522	0,00147 59	0,052200 0	0,001475 9	0,0522000	0,0014759	0,0522	0,0014759
Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	0846	0,002500 0	0,0000700	0,002500 0	0,00007 00	0,00250 00	0,00007 00	0,0025	0,00007	0,0025	0,00007	0,0025000	0,0000700	0,0025	0,00007
	0847	0,002700 0	0,0000910	0,002700 0	0,00009 10	0,00270 00	0,00009 10	0,0027	0,00009 1	0,0027	0,000091	0,0027000	0,0000910	0,0027	0,000091



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0848	0,002700 0	0,0000910	0,002700 0	0,00009 10	0,00270 00	0,00009 10	0,0027	0,00009 1	0,0027	0,000091	0,0027000	0,0000910	0,0027	0,000091
	0852	0,003300 0	0,0001020	0,003300 0	0,00010 20	0,00330 00	0,00010 20	0,0033	0,00010 2	0,0033	0,000102	0,0033000	0,0001020	0,0033	0,000102
Электроцех	0841	0,000200 0	0,0000041	0,000200 0	0,00000 41	0,00020 00	0,00000 41	0,0002	0,00000 41	0,0002	0,000004 1	0,0002000	0,0000041	0,0002	0,0000041
	0842	0,000100 0	0,0000039	0,000100 0	0,00000 39	0,00010 00	0,00000 39	0,0001	0,00000 39	0,0001	0,000003 9	0,0001000	0,0000039	0,0001	0,0000039
	0851	0,000100 0	0,0000039	0,000100 0	0,00000 39	0,00010 00	0,00000 39	0,0001	0,00000 39	0,0001	0,000003 9	0,0001000	0,0000039	0,0001	0,0000039
Столовая "Дастархан"	0007	0,015300 0	0,0004200	0,015300 0	0,00042 00	0,01530 00	0,00042 00	0,0153	0,00042	0,0153	0,00042	0,0153000	0,0004200	0,0153	0,00042
КЭМП	0008	0,010000 0	0,0002700	0,010000 0	0,00027 00	0,01000 00	0,00027 00	0,01	0,00027	0,01	0,00027	0,0100000	0,0002700	0,01	0,00027
	0845	0,015300 0	0,0004200	0,015300 0	0,00042 00	0,01530 00	0,00042 00	0,0153	0,00042	0,0153	0,00042	0,0153000	0,0004200	0,0153	0,00042
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,128000 0	1,3455000	0,128000 0	1,34550 00	0,12800 00	1,34550 00	0,128	1,3455	0,128000 0	1,345500 0	0,1280000	1,3455000	0,128	1,3455
База материально- технического снабжения (БМТС)	0688	0,128000 0	1,3455000	0,128000 0	1,34550 00	0,12800 00	1,34550 00	0,128	1,3455	0,128000 0	1,345500 0	0,1280000	1,3455000	0,128	1,3455
(1715) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,000000 0	0,0000000	0,000000 0	0,00000 00	0,00000 00	0,00000 00	0	0	0,000000 0	0,000000 0	0,0000000	0,0000000	0	0
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0065														
	0673														
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0068														
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0186														



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0196														
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0461														
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0637														
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0665														
(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81- 88) (526)		0,001450 0	0,0001044	0,001450 0	0,00010 44	0,00162 50	0,00011 70	0,00162 5	0,00011 7	0,001625 0	0,000117 0	0,0016250	0,0001170	0,001625	0,000117
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0066	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0067	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0749	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0750	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0751	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0872					0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0815	0,000007 5	0,0000005	0,000007 5	0,00000 05	0,00000 75	0,00000 05	0,00000 75	0,00000 054	0,000007 5	0,000000 54	0,0000075	0,0000005	0,000007 5	0,00000054
	0873	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0185	0,000007 5	0,0000005	0,000007 5	0,00000 05	0,00000 75	0,00000 05	0,00000 75	0,00000 054	0,000007 5	0,000000 54	0,0000075	0,0000005	0,000007	0,00000054



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15 5	16
	0601	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0843	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0874					0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0192	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0195	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0875					0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0457	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0876					0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0640	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0643	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0644	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0877					0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0660	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0663	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0664	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0878					0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0669	0,0000250	0,0000018	0,0000250	0,0000018	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0671	0,0000250	0,0000018	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0672	0,0000250	0,0000018	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0879					0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	0213	0,0000250	0,0000018	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0426	0,0000250	0,0000018	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0431	0,0000250	0,0000018	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
Цех подготовки и перекачки нефти	0226	0,0000250	0,0000018	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0229	0,0000250	0,0000018	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0234	0,0000250	0,0000018	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0239	0,0000250	0,0000018	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0244	0,0000250	0,0000018	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0249	0,0000250	0,0000018	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0254	0,0000250	0,0000018	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0259	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,00002 5	0,0000018	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0264	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,00002 5	0,0000018	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0269	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,00002 5	0,0000018	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0272	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,00002 5	0,0000018	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0275	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,00002 5	0,0000018	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0444	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,00002 5	0,0000018	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
Цех производства пара ППГ-3, участок №3	0779	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,00002 5	0,0000018	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0317	0,000007 5	0,0000005	0,000007 5	0,00000 05	0,00000 75	0,00000 05	0,00000 75	0,00000 054	0,000007 5	0,000000 54	0,0000075	0,0000005	0,000007 5	0,00000054
	0319	0,000007 5	0,0000005	0,000007 5	0,00000 05	0,00000 75	0,00000 05	0,00000 75	0,00000 054	0,000007 5	0,000000 54	0,0000075	0,0000005	0,000007 5	0,00000054
	0321	0,000007 5	0,0000005	0,000007 5	0,00000 05	0,00000 75	0,00000 05	0,00000 75	0,00000 054	0,000007 5	0,000000 54	0,0000075	0,0000005	0,000007 5	0,00000054
Цех производства пара ППГ-4	0323	0,000007 5	0,0000005	0,000007 5	0,00000 05	0,00000 75	0,00000 05	0,00000 75	0,00000 054	0,000007 5	0,000000 54	0,0000075	0,0000005	0,000007 5	0,00000054
	0784	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0785	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0786	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0787	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0788	0,000007 5	0,0000005	0,000007 5	0,00000 05	0,00000 75	0,00000 05	0,00000 75	0,00000 054	0,000007 5	0,000000 54	0,0000075	0,0000005	0,000007 5	0,00000054
	0789	0,000007 5	0,0000005	0,000007 5	0,00000 05	0,00000 75	0,00000 05	0,00000 75	0,00000 054	0,000007 5	0,000000 54	0,0000075	0,0000005	0,000007 5	0,00000054
	0790	0,000007 5	0,0000005	0,000007 5	0,00000 05	0,00000 75	0,00000 05	0,00000 75	0,00000 054	0,000007 5	0,000000 54	0,0000075	0,0000005	0,000007 5	0,00000054
	0791	0,000007 5	0,0000005	0,000007 5	0,00000 05	0,00000 75	0,00000 05	0,00000 75	0,00000 054	0,000007 5	0,000000 54	0,0000075	0,0000005	0,000007 5	0,00000054
Цех производства пара участок МПГУ (мобильная парогенераторная установка)	0769	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0771	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0773	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0775	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0777	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	0862	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0863	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0883	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0884	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	0885	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
Отдел жилищно- коммунального хозяйства (ОЖКХ)	0366	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0368	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0370	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
	0373	0,000025 0	0,0000018	0,000025 0	0,00000 18	0,00002 50	0,00000 18	0,00002 5	0,00000 18	0,000025	0,000001 8	0,0000250	0,0000018	0,000025	0,0000018
(2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		0,140650 0	0,4407900	0,140650 0	0,44079 00	0,14065 0	0,44079 00	0,14065	0,44079	0,140650 0	0,440790 0	0,1406500	0,4407900	0,14065	0,44079
Объединенная хим.лаборатория	0736	0,128300 0	0,0850000	0,128300 0	0,08500 00	0,12830 0	0,08500 00	0,1283	0,085	0,1283	0,085	0,1283000	0,0850000	0,1283	0,085
	0737	0,003150 0	0,0815400	0,003150 0	0,08154 00	0,00315 0	0,08154 00	0,00315	0,08154	0,00315	0,08154	0,0031500	0,0815400	0,00315	0,08154
	0738	0,006500 0	0,2063000	0,006500 0	0,20630 00	0,00650 0	0,20630 00	0,0065	0,2063	0,0065	0,2063	0,0065000	0,2063000	0,0065	0,2063
	0739	0,002700 0	0,0679500	0,002700 0	0,06795 00	0,00270 0	0,06795 00	0,0027	0,06795	0,0027	0,06795	0,0027000	0,0679500	0,0027	0,06795
(2752) Уайт-спирит (1294*)		0,192000 0	2,0183000	0,192000 0	2,01830 00	0,19200 0	2,01830 00	0,192	2,0183	0,192000 0	2,018300 0	0,1920000	2,0183000	0,192	2,0183
База материально- технического снабжения (БМТС)	0688	0,192000 0	2,0183000	0,192000 0	2,01830 00	0,19200 0	2,01830 00	0,192	2,0183	0,192000 0	2,018300 0	0,1920000	2,0183000	0,192	2,0183
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)		1,307700 0	0,2651000	1,307700 0	0,26510 00	1,30770 0	0,26510 00	1,3077	0,2651	1,307700 0	0,265100 0	1,3077000	0,2651000	1,307700 000	0,26510000 0



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
(10)															
Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	0846	0,060000 0	0,0018000	0,060000 0	0,00180 00	0,06000 0	0,00180 00	0,06	0,0018	0,060000 0	0,001800 0	0,0600000	0,0018000	0,060000 000	0,00180000 0
	0847	0,064400 0	0,0022000	0,064400 0	0,00220 00	0,06440 0	0,00220 00	0,0644	0,0022	0,064400 0	0,002200 0	0,0644000	0,0022000	0,064400 000	0,00220000 0
	0848	0,064400 0	0,0022000	0,064400 0	0,00220 00	0,06440 0	0,00220 00	0,0644	0,0022	0,064400 0	0,002200 0	0,0644000	0,0022000	0,064400 000	0,00220000 0
	0852	0,080600 0	0,0024000	0,080600 0	0,00240 00	0,08060 0	0,00240 00	0,0806	0,0024	0,080600 0	0,002400 0	0,0806000	0,0024000	0,080600 000	0,00240000 0
Ремонтно-строительный участок (PCY)	0417	0,035300 0	0,2287000	0,035300 0	0,22870 00	0,03530 0	0,22870 00	0,0353	0,2287	0,035300 0	0,228700 0	0,0353000	0,2287000	0,035300 000	0,22870000 0
Сварочно-монтажный цех	0393	0,010000 0	0,0005400	0,010000 0	0,00054 00	0,01000 00	0,00054 00	0,01	0,00054	0,010000 0	0,000540 0	0,0100000	0,0005400	0,010000 000	0,00054000 0
	0394	0,000100 0	0,0004600	0,000100 0	0,00046 00	0,00010 00	0,00046 00	0,0001	0,00046	0,000100 0	0,000460 0	0,0001000	0,0004600	0,000100 000	0,00046000 0
Электроцех	0841	0,005000 0	0,0001000	0,005000 0	0,00010 00	0,00500 00	0,00010 00	0,005	0,0001	0,005000 0	0,000100 0	0,0050000	0,0001000	0,005000 000	0,00010000 0
	0842	0,002500 0	0,0001000	0,002500 0	0,00010 00	0,00250 00	0,00010 00	0,0025	0,0001	0,002500 0	0,000100 0	0,0025000	0,0001000	0,002500 000	0,00010000 0
	0851	0,002500	0,0001000	0,002500	0,00010	0,00250	0,00010	0,0025	0,0001	0,002500	0,000100	0,0025000	0,0001000	0,002500	0,00010000



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		0		0	00	00	00			0	0			000	0
Столовая "Дастархан"	0007	0,370600 0	0,0100000	0,370600 0	0,01000 00	0,37060 00	0,01000 00	0,3706	0,01	0,370600 0	0,010000 0	0,3706000	0,0100000	0,370600 000	0,01000000 0
КЭМП	0008	0,241700 0	0,0065000	0,241700 0	0,00650 00	0,24170 00	0,00650 00	0,2417	0,0065	0,241700 0	0,006500 0	0,2417000	0,0065000	0,241700 000	0,00650000 0
	0845	0,370600 0	0,0100000	0,370600 0	0,01000 00	0,37060 00	0,01000 00	0,3706	0,01	0,370600 0	0,010000 0	0,3706000	0,0100000	0,370600 000	0,01000000 0
(2902) Взвешенные частицы (116)		0,108900 0	0,6169550	0,108900 0	0,61695 50	0,10890 00	0,61695 50	0,1089	0,61695 5	0,108920 0	0,616950 0	0,1089200	0,6169500	0,108920 000	0,61695000 0
Цех подготовки и перекачки нефти	0778	0,001800 0	0,0007900	0,001800 0	0,00079 00	0,0018	0,00079	0,0018	0,00079	0,00182	0,000785	0,0018200	0,0007850	0,001820 000	0,00078500 0
Ремонтно-строительный участок (PCY)	0338	0,002400 0	0,0030000	0,002400 0	0,00300 00	0,00240 00	0,00300 00	0,0024	0,003	0,0024	0,003	0,0024000	0,0030000	0,002400 000	0,00300000 0
Сварочно-монтажный цех	0384	0,095200 0	0,5984000	0,095200 0	0,59840 00	0,09520 00	0,59840 00	0,0952	0,5984	0,0952	0,5984	0,0952000	0,5984000	0,095200 000	0,59840000 0
	0385	0,0016000	0,0041450	0,0016000	0,004145 0	0,001600 0	0,004145 0	0,0016	0,004145	0,0016	0,004145	0,0016000	0,0041450	0,001600 000	0,00414500 0
	0390	0,0024000	0,0063000	0,0024000	0,006300 0	0,002400 0	0,006300 0	0,0024	0,0063	0,0024	0,0063	0,0024000	0,0063000	0,002400 000	0,00630000 0
Мастерская по транспортировке и ремонту пружинно- предохранительных клапанов (ОГМ)	0691	0,0015000	0,0005200	0,0015000	0,000520 0	0,001500 0	0,000520 0	0,0015	0,00052	0,0015	0,00052	0,0015000	0,0005200	0,001500 000	0,00052000 0
	0692	0,0040000	0,0038000	0,0040000	0,003800 0	0,004000 0	0,003800 0	0,004	0,0038	0,004	0,0038	0,0040000	0,0038000	0,004000	0,00380000



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15 000	16 0
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,0096800	0,0483000	0,0096800	0,048300 0	0,009680 0	0,048300 0	0,00968	0,0483	0,0096800	0,0483000	0,0096800	0,0483000	0,009680 000	0,04830000 0
Сварочно-монтажный цех	0386	0,0047000	0,0240000	0,0047000	0,024000 0	0,004700 0	0,024000 0	0,0047	0,024	0,0047	0,024	0,0047000	0,0240000	0,004700 000	0,02400000 0
	0387	0,0047000	0,0240000	0,0047000	0,024000 0	0,004700 0	0,024000 0	0,0047	0,024	0,0047	0,024	0,0047000	0,0240000	0,004700 000	0,02400000 0
	0388	0,0002800	0,0003000	0,0002800	0,000300 0	0,000280 0	0,000300 0	0,00028	0,0003	0,00028	0,0003	0,0002800	0,0003000	0,000280 000	0,00030000 0
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)		0,0084000	0,0105950	0,0084000	0,010595 0	0,008400 0	0,010595 0	0,0084	0,010595	0,0084000	0,0105950	0,0084000	0,0105950	0,008400 000	0,01059500 0
Цех подготовки и перекачки нефти	0778	0,0012000	0,0005200	0,0012000	0,000520 0	0,001200 0	0,000520 0	0,0012	0,00052	0,0012	0,00052	0,0012000	0,0005200	0,001200 000	0,00052000 0
Ремонтно-строительный участок (PCY)	0338	0,0016000	0,0020000	0,0016000	0,002000 0	0,001600 0	0,002000 0	0,0016	0,002	0,0016	0,002	0,0016000	0,0020000	0,001600 000	0,00200000 0
Сварочно-монтажный цех	0385	0,0011000	0,0028500	0,0011000	0,002850 0	0,001100 0	0,002850 0	0,0011	0,00285	0,0011	0,00285	0,0011000	0,0028500	0,001100	0,00285000



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
														000	0
	0390	0,0016000	0,0042000	0,0016000	0,004200 0	0,001600 0	0,004200 0	0,0016	0,0042	0,0016	0,0042	0,0016000	0,0042000	0,001600 000	0,00420000 0
Мастерская по транспортировке и ремонту пружинно- предохранительных клапанов (ОГМ)	0691	0,0009000	0,0003250	0,0009000	0,000325 0	0,000900 0	0,000325 0	0,0009	0,000325	0,0009	0,000325	0,0009000	0,0003250	0,000900 000	0,00032500 0
	0692	0,0020000	0,0007000	0,0020000	0,000700 0	0,002000 0	0,000700 0	0,002	0,0007	0,002	0,0007	0,0020000	0,0007000	0,002000 000	0,00070000 0
(2936) Пыль древесная (1039*)		0,7470000	2,9218000	0,7470000	2,921800 0	0,747000 0	2,921800 0	0,747	2,9218	0,7470000	2,9218000	0,7470000	2,9218000	0,747000 000	2,92180000 0
Ремонтно-строительный участок (PCY)	0337	0,7470000	2,9218000	0,7470000	2,921800 0	0,747000 0	2,921800 0	0,747	2,9218	0,7470000	2,9218000	0,7470000	2,9218000	0,747000 000	2,92180000 0
(3421) 2- Метиламиноэтанол (735*)		0,0000634	0,0000025	0,0000634	0,000002 5	0,000063 4	0,000002 5	0,000063 38	0,000002 51	0,0000634	0,0000025	0,0000634	0,0000025	0,000063 380	0,00000251 0
Цех научно- исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	0353	0,0000634	0,0000025	0,0000634	0,000002 5	0,000063 4	0,000002 5	0,000063 38	0,000002 51	0,0000634	0,0000025	0,0000634	0,0000025	0,000063 380	0,00000251 0
в том числе факелы															
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,000000 0	0,031455 278	0,991973 64	0,031455 278	0,991973 64	0,0314556	0,9919824	0,0320593	0,4495527	0,021976 740	0,69305846 2
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0065					0,003931 91	0,123996 705	0,003931 91	0,123996 705	0,0050907 78	0,1605427 68	0,0202319	0,0765642	0,003169 291	0,09994677 3
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0068					0,003931 91	0,123996 705	0,003931 91	0,123996 705	0,0029323 33	0,0924740 64	0,0016903	0,0533064	0,002177	0,06868421



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
														962	5
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0186					0,003931 91	0,123996 705	0,003931 91	0,123996 705	0,0038085	0,1201048 56	0,0010862	0,0342551	0,003199 955	0,10091377 9
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0196					0,003931 91	0,123996 705	0,003931 91	0,123996 705	0,0054061 11	0,1704871 2	0,0029142	0,0919012	0,003190 393	0,10061222 0
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0461					0,003931 91	0,123996 705	0,003931 91	0,123996 705	0,004214	0,1328927 04	0,0016629	0,0524409	0,003598 780	0,11349112 6
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0637					0,003931 91	0,123996 705	0,003931 91	0,123996 705	0,000635	0,0200253 6	0,0008052	0,0253917	0,000089 136	0,00281099 1
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0665					0,003931 91	0,123996 705	0,003931 91	0,123996 705	0,0056079 44	0,1768521 36	0,0029251	0,0922446	0,003581 587	0,11294894 2
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0673					0,003931 91	0,123996 705	0,003931 91	0,123996 705	0,0037608 89	0,1186033 92	0,0007436	0,0234488	0,002969 635	0,09365041 6
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,005111 483	0,161195 717	0,005111 483	0,161195 717	0,0051115	0,1611971	0,0023165	0,0842316	0,003571 220	0,11262200 0
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0065					0,000638 935	0,020149 465	0,000638 935	0,020149 465	0,0008273	0,0260882	0,0003945	0,0124417	0,000515 010	0,01624135 1
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0068					0,000638 935	0,020149 465	0,000638 935	0,020149 465	0,0004765	0,0150270	0,0002747	0,0086623	0,000353 919	0,01116118 5
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0186					0,000638 935	0,020149 465	0,000638 935	0,020149 465	0,0006189	0,0195170	0,0001765	0,0055665	0,000519 993	0,01639848 9
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0196					0,000638 935	0,020149 465	0,000638 935	0,020149 465	0,0008785	0,0277042	0,0004736	0,0149339	0,000518	0,01634948



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
														439	6
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0461					0,000638 935	0,020149 465	0,000638 935	0,020149 465	0,0006848	0,0215951	0,0002702	0,0085216	0,000584 802	0,01844230 8
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0637					0,000638 935	0,020149 465	0,000638 935	0,020149 465	0,0001032	0,0032541	0,0001308	0,0041262	0,000014 485	0,00045678 6
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0665					0,000638 935	0,020149 465	0,000638 935	0,020149 465	0,0009113	0,0287385	0,0004753	0,0149897	0,000582 008	0,01835420 3
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0673					0,000638 935	0,020149 465	0,000638 935	0,020149 465	0,0006111	0,0192731	0,0001208	0,0149897	0,000482 566	0,01521819 3
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,026212 731	0,826644 7	0,026212 731	0,826644 7	0,0262130	0,8266520	0,0118794	0,3746272	0,018313 950	0,57754871 8
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0065					0,003276 591	0,103330 588	0,003276 591	0,103330 588	0,0042423	0,1337856	0,0020232	0,0638035	0,002641 076	0,08328897 8
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0068					0,003276 591	0,103330 588	0,003276 591	0,103330 588	0,0024436	0,0770617	0,0014086	0,0444220	0,001814 968	0,05723684 6
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0186					0,003276 591	0,103330 588	0,003276 591	0,103330 588	0,0031738	0,1000874	0,0009052	0,0285459	0,002666 629	0,08409481 6
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0196					0,003276 591	0,103330 588	0,003276 591	0,103330 588	0,0045051	0,1420726	0,0024285	0,0765843	0,002658 660	0,08384351 6
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0461					0,003276 591	0,103330 588	0,003276 591	0,103330 588	0,0035117	0,1107439	0,0013857	0,0437007	0,002998 983	0,09457593 8
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0637					0,003276 591	0,103330 588	0,003276 591	0,103330 588	0,0005292	0,0166878	0,0006710	0,0211598	0,000074	0,00234249



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
														280	3
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0665					0,003276 591	0,103330 588	0,003276 591	0,103330 588	0,0046733	0,1473768	0,0024375	0,0768705	0,002984 656	0,09412411 8
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0673					0,003276 591	0,103330 588	0,003276 591	0,103330 588	0,0031341	0,0988362	0,0006196	0,0195406	0,002474 696	0,07804201 4
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,004631 468	0,146057 989	0,004631 468	0,146057 989	0,0046315	0,1460593	0,0020989	0,0661920	0,003235 851	0,10204578 2
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0065					0,000578 934	0,018257 249	0,000578 934	0,018257 249	0,0007496	0,0236383	0,0003575	0,0112733	0,000466 646	0,01471614 2
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ	0068					0,000578 934	0,018257 249	0,000578 934	0,018257 249	0,0004318	0,0136159	0,0002489	0,0078488	0,000320 683	0,01011304 9
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0186					0,000578 934	0,018257 249	0,000578 934	0,018257 249	0,0005608	0,0176842	0,0001599	0,0050437	0,000471 161	0,01485852 4
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0196					0,000578 934	0,018257 249	0,000578 934	0,018257 249	0,0007960	0,0251025	0,0004291	0,0135315	0,000469 753	0,01481412 2
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0461					0,000578 934	0,018257 249	0,000578 934	0,018257 249	0,0006205	0,0195671	0,0002448	0,0077214	0,000529 884	0,01671040 9
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0637					0,000578 934	0,018257 249	0,000578 934	0,018257 249	0,0000935	0,0029485	0,0001186	0,0037387	0,000013 124	0,00041389 0
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0665					0,000578 934	0,018257 249	0,000578 934	0,018257 249	0,0008257	0,0260397	0,0004307	0,0135821	0,000527 352	0,01663057 8



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0673					0,000578 934	0,018257 249	0,000578 934	0,018257 249	0,0005538	0,0174631	0,0001095	0,0034526	0,000437 248	0,01378906 8
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,000000 0	0,000003 46763	0,000109 355	0,000003 4676	0,000109 355	0,0000035	0,0001094	0,0000016	0,0000496	0,000002 423	0,00007640 3
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0065					0,00000043	0,000013 67	0,000000 43345	0,000013 6694	0,0000006	0,0000177	0,0000003	0,0000084	0,000000 349	0,00001101 8
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0068					0,00000043	0,000013 67	0,000000 433454	0,000013 6694	0,0000003	0,0000102	0,0000002	0,0000059	0,000000 240	0,00000757 2
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0186					0,00000043	0,000013 67	0,000000 433454	0,000013 6694	0,0000004	0,0000132	0,0000001	0,0000038	0,000000 353	0,00001112 5
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0196					0,00000043	0,000013 67	0,000000 433454	0,000013 6694	0,0000006	0,0000188	0,0000003	0,0000101	0,000000 352	0,00001109 1
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0461					0,00000043	0,000013 67	0,000000 433454	0,000013 6694	0,0000005	0,0000147	0,0000002	0,0000058	0,000000 397	0,00001251 1
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0637					0,00000043	0,000013 67	0,000000 433454	1,36694E -05	0,0000001	0,0000022	0,0000001	0,0000028	0,000000 010	0,00000031 0
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0665					0,00000043	0,000013 67	0,000000 433454	1,36694E -05	0,0000006	0,0000195	0,0000003	0,0000102	0,000000 395	0,00001245 1
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0673					0,00000043	0,000013 67	0,000000 433454	1,36694E -05	0,0000004	0,0000131	0,0000001	0,0000026	0,000000 327	0,00001032 4
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,000000 0	0,26212731 5	8,266447	0,262127 315	8,266447	0,2621296	8,2665200	0,1187935	3,7462724	0,183139 497	5,77548718 4



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0065					0,03276591 4	1,033305 875	0,032765 914	1,033305 875	0,0424231	1,3378564	0,0202319	0,6380346	0,026410 762	0,83288977 7
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0068					0,03276591 4	1,033305 875	0,032765 914	1,033305 875	0,0244361	0,7706172	0,0140861	0,4442196	0,018149 685	0,57236845 7
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0186					0,03276591 4	1,033305 875	0,032765 914	1,033305 875	0,0317375	1,0008738	0,0090519	0,2854592	0,026666 291	0,84094815 9
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0196					0,03276591 4	1,033305 875	0,032765 914	1,033305 875	0,0450509	1,4207260	0,0242847	0,7658430	0,026586 605	0,83843516 4
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0461					0,03276591 4	1,033305 875	0,032765 914	1,033305 875	0,0351167	1,1074392	0,0138574	0,4370072	0,029989 833	0,94575938 4
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0637					0,032765 914	1,033305 875	0,032765 914	1,033305 875	0,0052917	0,1668780	0,0067097	0,2115978	0,000742 800	0,02342492 6
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0665					0,032765 914	1,033305 875	0,032765 914	1,033305 875	0,0467329	1,4737678	0,0243755	0,7687046	0,029846 562	0,94124118 0
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0673					0,032765 914	1,033305 875	0,032765 914	1,033305 875	0,0313407	0,9883616	0,0061963	0,1954064	0,024746 960	0,78042013 6
(0410) Метан (727*)		0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,000000 0	0,006553 183	0,206661 175	0,006553 183	0,206661 175	0,0065532	0,2066630	0,0029698	0,0936568	0,004578 487	0,14438718 0
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0065					0,000819 148	0,025832 647	0,000819 148	0,025832 647	0,0010606	0,0334464	0,0005058	0,0159509	0,000660 269	0,02082224 4
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0068					0,000819 148	0,025832 647	0,000819 148	0,025832 647	0,0006109	0,0192654	0,0003522	0,0111055	0,000453 742	0,01430921 1



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0186					0,000819 148	0,025832 647	0,000819 148	0,025832 647	0,0007934	0,0250218	0,0002263	0,0071365	0,000666 657	0,02102370 4
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0196					0,000819 148	0,025832 647	0,000819 148	0,025832 647	0,0011263	0,0355182	0,0006071	0,0191461	0,000664 665	0,02096087 9
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0461					0,000819 148	0,025832 647	0,000819 148	0,025832 647	0,0008779	0,0276860	0,0003464	0,0109252	0,000749 746	0,02364398 5
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0637					0,000819 148	0,025832 647	0,000819 148	0,025832 647	0,0001323	0,0041720	0,0001677	0,0052899	0,000018 570	0,00058562 3
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0665					0,000819 148	0,025832 647	0,000819 148	0,025832 647	0,0011683	0,0368442	0,0006094	0,0192176	0,000746 164	0,02353103 0
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0673					0,000819 148	0,025832 647	0,000819 148	0,025832 647	0,0007835	0,0247090	0,0001549	0,0048852	0,000618 674	0,01951050 3
(1715) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	6,71509E -07	2,11767E -05	6,71509E -07	2,11767E -05	0,0000007	0,0000212	0,0000003	0,0000096	0,000000 469	0,00001480 2
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0065					0,000000 1	0,000002 6	8,39387E -08	2,64709E -06	0,0000001	0,0000034	0,0000001	0,0000016	0,000000 068	0,00000213 4
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0068					0,000000 1	0,000002 6	8,39387E -08	2,64709E -06	0,0000001	0,0000020	0,0000000	0,0000011	0,000000 046	0,00000146 6
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0186					0,000000 1	0,000002 6	8,39387E -08	2,64709E -06	0,0000001	0,0000026	0,0000000	0,0000007	0,000000 068	0,00000215 4
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0196					0,000000 1	0,000002 6	8,39387E -08	2,64709E -06	0,0000001	0,0000036	0,0000001	0,0000020	0,000000 068	0,00000215 4



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0461					0,000000 1	0,000002 6	8,39387E -08	2,64709E -06	0,0000001	0,0000028	0,0000000	0,0000011	0,000000 077	0,00000242 3
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0637					0,000000 1	0,000002 6	8,39387E -08	2,64709E -06	0,0000000	0,0000004	0,0000000	0,0000005	0,000000 002	0,00000006 0
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0665					0,000000 1	0,000002 6	8,39387E -08	2,64709E -06	0,0000001	0,0000038	0,0000001	0,0000020	0,000000 076	0,00000241 1
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0673					0,000000 1	0,000002 6	8,39387E -08	2,64709E -06	0,0000001	0,0000025	0,0000000	0,0000005	0,000000 063	0,00000199 9
Итого по организованным источникам:		255,43254 69	3117,42709 92	255,43254 69	2974,159 1152	267,280550 5	4254,72771 2	267,280550 5	2611,59862 9	269,7319781	4287,88317 36	269,5659989	4130,911483	287,1317 32024	4847,65700 8989
Т в е р д ы е:		1,3254006	4,5312906	1,3254006	4,531290 6	1,35161332 1	5,35793528	1,35161332 1	5,35793528	1,3516336	5,3579376	1,337299942	4,90591282	1,343734 540	5,10883429 8
Газообразные, ж и д к и е:		254,10714 63	3112,89580 87	254,10714 63	2969,627 8247	265,928937 1	4249,36977 7	265,928937 1	2606,24069 4	268,3803446	4282,52523 60	268,2286989	4126,005571	285,7879 97485	4842,54817 4690
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и															
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)		0,0039000	0,0014000	0,0039000	0,001400 0	0,003900 0	0,001400 0	0,0039	0,0014	0,0039000	0,0014000	0,1873000	0,2092000	0,1873	0,2092
Цех производства пара ППГ-3, участок №3	6216	0,0039000	0,0014000	0,0039000	0,001400 0	0,003900 0	0,001400 0	0,0039	0,0014	0,0039	0,0014	0,0039000	0,0014000	0,0039	0,0014
БМТС (промзона г. Актау)	6505											0,0917000	0,1039000	0,0917	0,1039



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
БМТС (промзона г. Актау)	6506											0,0917000	0,1039000	0,0917	0,1039
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)		0,0003000	0,0001100	0,0003000	0,000110 0	0,000300 0	0,000110 0	0,0003	0,00011	0,0003000	0,0001100	0,0121000	0,0137100	0,0121	0,01371
Цех производства пара ППГ-3, участок №3	6216	0,0003000	0,0001100	0,0003000	0,000110 0	0,000300 0	0,000110 0	0,0003	0,00011	0,0003	0,00011	0,0003000	0,0001100	0,0003	0,00011
БМТС (промзона г. Актау)	6505											0,0059000	0,0068000	0,0059	0,0068
БМТС (промзона г. Актау)	6506											0,0059000	0,0068000	0,0059	0,0068
(0152) Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)		0,0009000	0,0074000	0,0009000	0,007400 0	0,000900 0	0,007400 0	0,0009	0,0074	0,0009000	0,0074000	0,0009000	0,0074000	0,0009	0,0074
Цех производства пара ППГ-4	6616	0,0009000	0,0074000	0,0009000	0,007400 0	0,000900 0	0,007400 0	0,0009	0,0074	0,0009000	0,0074000	0,0009000	0,0074000	0,0009	0,0074
(0254) Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленглико левый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)		0,1004000	3,1276000	0,1004000	3,127600 0	0,100400 0	3,127600 0	0,1004	3,1276	0,1004000	3,1276000	0,1004000	3,1276000	0,1004	3,1276
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	6007	0,0059000	0,1872000	0,0059000	0,187200 0	0,005900 0	0,187200 0	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059000	0,1872000	0,0059	0,1872
	6008	0,0059000	0,1872000	0,0059000	0,187200 0	0,005900 0	0,187200 0	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059000	0,1872000	0,0059	0,1872
	6009	0,0059000	0,1872000	0,0059000	0,187200 0	0,005900 0	0,187200 0	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059000	0,1872000	0,0059	0,1872
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	6075	0,0059000	0,1872000	0,0059000	0,187200 0	0,005900 0	0,187200 0	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059000	0,1872000	0,0059	0,1872
	6076	0,0059000	0,1872000	0,0059000	0,187200 0	0,005900 0	0,187200 0	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059000	0,1872000	0,0059	0,1872



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	6013	0,0059000	0,1872000	0,0059000	0,187200 0	0,005900 0	0,187200 0	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059000	0,1872000	0,0059	0,1872
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	6014	0,0059000	0,1872000	0,0059000	0,187200 0	0,005900 0	0,187200 0	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059000	0,1872000	0,0059	0,1872
	6017	0,0059000	0,1872000	0,0059000	0,187200 0	0,005900 0	0,187200 0	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059000	0,1872000	0,0059	0,1872
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	6015	0,0059000	0,1872000	0,0059000	0,187200 0	0,005900 0	0,187200 0	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059000	0,1872000	0,0059	0,1872
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	6011	0,0059000	0,1872000	0,0059000	0,187200 0	0,005900 0	0,187200 0	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059000	0,1872000	0,0059	0,1872
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	6016	0,0086000	0,2707000	0,0086000	0,270700 0	0,008600 0	0,270700 0	0,0086	0,2707	0,0086	0,2707	0,0086000	0,2707000	0,0086	0,2707
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	6492	0,0059000	0,1872000	0,0059000	0,187200 0	0,005900 0	0,187200 0	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059000	0,1872000	0,0059	0,1872
	6495	0,0059000	0,1872000	0,0059000	0,187200 0	0,005900 0	0,187200 0	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059000	0,1872000	0,0059	0,1872
Цех подготовки и перекачки нефти	6197	0,0111000	0,3514000	0,0111000	0,351400 0	0,011100 0	0,351400 0	0,0111	0,3514	0,0111	0,3514	0,0111000	0,3514000	0,0111	0,3514
	6466	0,0034000	0,1069000	0,0034000	0,106900 0	0,003400 0	0,106900 0	0,0034	0,1069	0,0034	0,1069	0,0034000	0,1069000	0,0034	0,1069
	6486	0,0032000	0,0469000	0,0032000	0,046900 0	0,003200 0	0,046900 0	0,0032	0,0469	0,0032	0,0469	0,0032000	0,0469000	0,0032	0,0469
Цех поддержания пластового давления (ЦППД)	6102	0,0011000	0,0351000	0,0011000	0,035100 0	0,001100 0	0,035100 0	0,0011	0,0351	0,0011	0,0351	0,0011000	0,0351000	0,0011	0,0351
	6104	0,0011000	0,0351000	0,0011000	0,035100 0	0,001100 0	0,035100 0	0,0011	0,0351	0,0011	0,0351	0,0011000	0,0351000	0,0011	0,0351
	6106	0,0011000	0,0351000	0,0011000	0,035100 0	0,001100 0	0,035100 0	0,0011	0,0351	0,0011	0,0351	0,0011000	0,0351000	0,0011	0,0351
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		1,4655500	22,9017500	1,4655500	22,90175 00	1,46555	22,90175	1,46555	22,90175	1,4655500	22,901750 0	1,5355500	23,3577500	1,53555	23,35775



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Цех производства пара ППГ-3, участок №3	6216	0,0007500	0,0002700	0,0007500	0,000270 0	0,000750 0	0,000270 0	0,00075	0,00027	0,00075	0,00027	0,0007500	0,0002700	0,00075	0,00027
Объединенная хим.лаборатория	6532	0,0006600	0,0030000	0,0006600	0,003000 0	0,000660 0	0,003000 0	0,00066	0,003	0,00066	0,003	0,0006600	0,0030000	0,00066	0,003
Сварочно-монтажный цех	6238	0,0206000	2,1961000	0,0206000	2,196100 0	0,020600 0	2,196100 0	0,0206	2,1961	0,0206	2,1961	0,0206000	2,1961000	0,0206	2,1961
Полигон ТБО и нефтеотходов	6534	0,0318400	0,9829800	0,0318400	0,982980 0	0,031840 0	0,982980 0	0,03184	0,98298	0,03184	0,98298	0,0318400	0,9829800	0,03184	0,98298
Ремонт нефтепроводов	6440	0,3710000	0,5342000	0,3710000	0,534200 0	0,371000 0	0,534200 0	0,371	0,5342	0,371	0,5342	0,3710000	0,5342000	0,371	0,5342
Ремонт газопроводов	6441	0,5337000	0,1507000	0,5337000	0,150700 0	0,533700 0	0,150700 0	0,5337	0,1507	0,5337	0,1507	0,5337000	0,1507000	0,5337	0,1507
Отсыпка пл.стар.скважин	6443	0,5070000	19,0345000	0,5070000	19,03450 00	0,507000 0	19,03450 00	0,507	19,0345	0,507	19,0345	0,5070000	19,0345000	0,507	19,0345
БМТС (промзона г. Актау)	6505											0,0247000	0,0271000	0,0247	0,0271
БМТС (промзона г. Актау)	6506											0,0247000	0,0271000	0,0247	0,0271
БМТС (промзона г. Актау)	6507											0,0206000	0,4018000	0,0206	0,4018
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,2332300	3,5637000	0,2332300	3,563700 0	0,23323	3,5637	0,23323	3,5637	0,2332300	3,5637000	0,2365775	3,6290000	0,236577 5	3,629
Объединенная хим.лаборатория	6532	0,0005300	0,0024000	0,0005300	0,002400 0	0,000530 0	0,002400 0	0,00053	0,0024	0,00053	0,0024	0,0005300	0,0024000	0,00053	0,0024
Сварочно-монтажный цех	6238	0,0033000	0,3569000	0,0033000	0,356900 0	0,003300 0	0,356900 0	0,0033	0,3569	0,0033	0,3569	0,0033000	0,3569000	0,0033	0,3569
Ремонт нефтепроводов	6440	0,0603000	0,0868000	0,0603000	0,086800 0	0,060300 0	0,086800 0	0,0603	0,0868	0,0603	0,0868	0,0603000	0,0868000	0,0603	0,0868
Ремонт газопроводов	6441	0,0867000	0,0245000	0,0867000	0,024500 0	0,086700 0	0,024500 0	0,0867	0,0245	0,0867	0,0245	0,0867000	0,0245000	0,0867	0,0245



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Отсыпка пл.стар.скважин	6443	0,0824000	3,0931000	0,0824000	3,093100 0	0,082400 0	3,093100 0	0,0824	3,0931	0,0824	3,0931	0,0824000	3,0931000	0,0824	3,0931
БМТС (промзона г. Актау)	6507											0,0033475	0,0653000	0,003347 5	0,0653
(0322) Серная кислота (517)		0,0000031	0,0000027	0,0000031	0,000002 7	0,000003 1	0,000002 7	0,000003 1	0,000002 7	0,0000031	0,0000027	0,0000031	0,0000027	0,000003 1	0,0000027
Сварочно-монтажный цех	6235	0,0000031	0,0000027	0,0000031	0,000002 7	0,000003 1	0,000002 7	0,000003 1	0,000002 7	0,0000031	0,0000027	0,0000031	0,0000027	0,000003 1	0,0000027
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,6980260	10,1243900	0,6980260	10,12439 00	0,698026	10,12439	0,698026	10,12439	0,6980260	10,124390 0	0,6997760	10,1593900	0,699776	10,15939
Объединенная хим.лаборатория	6532	0,0000860	0,0003900	0,0000860	0,000390 0	0,000086 0	0,000390 0	0,000086	0,00039	0,0000860	0,0003900	0,0000860	0,0003900	0,000086	0,00039
Сварочно-монтажный цех	6238	0,0018000	0,1915000	0,0018000	0,191500 0	0,001800 0	0,191500 0	0,0018	0,1915	0,0018000	0,1915000	0,0018000	0,1915000	0,0018	0,1915
Полигон ТБО и нефтеотходов	6534	0,0123400	0,3809000	0,0123400	0,380900 0	0,012340 0	0,380900 0	0,01234	0,3809	0,0123400	0,3809000	0,0123400	0,3809000	0,01234	0,3809
Ремонт нефтепроводов	6440	0,1797000	0,2588000	0,1797000	0,258800 0	0,179700 0	0,258800 0	0,1797	0,2588	0,1797000	0,2588000	0,1797000	0,2588000	0,1797	0,2588
Ремонт газопроводов	6441	0,2585000	0,0730000	0,2585000	0,073000 0	0,258500 0	0,073000 0	0,2585	0,073	0,2585000	0,0730000	0,2585000	0,0730000	0,2585	0,073
Отсыпка пл.стар.скважин	6443	0,2456000	9,2198000	0,2456000	9,219800 0	0,245600 0	9,219800 0	0,2456	9,2198	0,2456000	9,2198000	0,2456000	9,2198000	0,2456	9,2198
БМТС (промзона г. Актау)	6507											0,0017500	0,0350000	0,00175	0,035
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,9011660	13,1036800	0,9011660	13,10368 00	0,901166 0	13,10368	0,901166	13,10368	0,9011660	13,103680 0	0,9039160	13,1562800	0,903916	13,15628



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Объединенная хим.лаборатория	6532	0,0000460	0,0001900	0,0000460	0,000190 0	0,000046 0	0,000190 0	0,000046	0,00019	0,000046	0,00019	0,0000460	0,0001900	0,000046	0,00019
Сварочно-монтажный цех	6238	0,0028000	0,2873000	0,0028000	0,287300 0	0,002800 0	0,287300 0	0,0028	0,2873	0,0028	0,2873	0,0028000	0,2873000	0,0028	0,2873
Полигон ТБО и нефтеотходов	6534	0,0159200	0,4914900	0,0159200	0,491490 0	0,015920 0	0,491490 0	0,01592	0,49149	0,01592	0,49149	0,0159200	0,4914900	0,01592	0,49149
Ремонт нефтепроводов	6440	0,2319000	0,3339000	0,2319000	0,333900 0	0,231900 0	0,333900 0	0,2319	0,3339	0,2319	0,3339	0,2319000	0,3339000	0,2319	0,3339
Ремонт газопроводов	6441	0,3336000	0,0942000	0,3336000	0,094200 0	0,333600 0	0,094200 0	0,3336	0,0942	0,3336	0,0942	0,3336000	0,0942000	0,3336	0,0942
Отсыпка пл.стар.скважин	6443	0,3169000	11,8966000	0,3169000	11,89660 00	0,316900 0	11,89660 00	0,3169	11,8966	0,3169	11,8966	0,3169000	11,8966000	0,3169	11,8966
БМТС (промзона г. Актау)	6507											0,0027500	0,0526000	0,00275	0,0526
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,0011540	0,0302443	0,0011540	0,030244 3	0,001154	0,030244 3	0,001154	0,030244 3	0,0011540	0,0302443	0,0011540	0,0302443	0,001154	0,0302443
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	6062	0,0000480	0,0015000	0,0000480	0,001500 0	0,000048 0	0,001500 0	0,000048	0,0015	0,000048	0,0015	0,0000480	0,0015000	0,000048	0,0015
	6065	0,0000040	0,0001300	0,0000040	0,000130 0	0,000004 0	0,000130 0	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,0000040	0,0001300	0,000004	0,00013
	6067	0,0000210	0,0006710	0,0000210	0,000671 0	0,000021 0	0,000671 0	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,0000210	0,0006710	0,000021	0,000671
	6068	0,0000012	0,0000370	0,0000012	0,000037 0	0,000001 2	0,000037 0	0,000001 2	0,000037	0,0000012	0,000037	0,0000012	0,0000370	0,000001 2	0,000037
	6081	0,0000050	0,0001600	0,0000050	0,000160 0	0,000005 0	0,000160 0	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,0000050	0,0001600	0,000005	0,00016
	6415	0,0000013	0,0000410	0,0000013	0,000041 0	0,000001 3	0,000041 0	0,000001 3	0,000041	0,0000013	0,000041	0,0000013	0,0000410	0,000001 3	0,000041



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	6063	0,0000480	0,0015000	0,0000480	0,001500 0	0,000048 0	0,001500 0	0,000048	0,0015	0,000048	0,0015	0,0000480	0,0015000	0,000048	0,0015
	6071	0,0000040	0,0001300	0,0000040	0,000130 0	0,000004 0	0,000130 0	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,0000040	0,0001300	0,000004	0,00013
	6073	0,0000210	0,0006710	0,0000210	0,000671 0	0,000021 0	0,000671 0	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,0000210	0,0006710	0,000021	0,000671
	6074	0,0000012	0,0000370	0,0000012	0,000037 0	0,000001 2	0,000037 0	0,000001 2	0,000037	0,0000012	0,000037	0,0000012	0,0000370	0,000001 2	0,000037
	6079	0,0000050	0,0001600	0,0000050	0,000160 0	0,000005 0	0,000160 0	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,0000050	0,0001600	0,000005	0,00016
	6424	0,0000013	0,0000410	0,0000013	0,000041 0	0,000001 3	0,000041 0	0,000001 3	0,000041	0,0000013	0,000041	0,0000013	0,0000410	0,000001 3	0,000041
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	6080	0,0000050	0,0001600	0,0000050	0,000160 0	0,000005 0	0,000160 0	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,0000050	0,0001600	0,000005	0,00016
	6244	0,0000013	0,0000410	0,0000013	0,000041 0	0,000001 3	0,000041 0	0,000001 3	0,000041	0,0000013	0,000041	0,0000013	0,0000410	0,000001 3	0,000041
	6462	0,0000480	0,0015000	0,0000480	0,001500 0	0,000048 0	0,001500 0	0,000048	0,0015	0,000048	0,0015	0,0000480	0,0015000	0,000048	0,0015
	6481	0,0000210	0,0006710	0,0000210	0,000671 0	0,000021 0	0,000671 0	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,0000210	0,0006710	0,000021	0,000671
	6499	0,0000040	0,0001300	0,0000040	0,000130 0	0,000004 0	0,000130 0	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,0000040	0,0001300	0,000004	0,00013
	6500	0,0000012	0,0000370	0,0000012	0,000037 0	0,000001 2	0,000037 0	0,000001 2	0,000037	0,0000012	0,000037	0,0000012	0,0000370	0,000001 2	0,000037
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	6179	0,0000012	0,0000370	0,0000012	0,000037 0	0,000001 2	0,000037 0	0,000001 2	0,000037	0,0000012	0,000037	0,0000012	0,0000370	0,000001 2	0,000037



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6180	0,0000040	0,0001300	0,0000040	0,000130 0	0,000004 0	0,000130 0	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,0000040	0,0001300	0,000004	0,00013
	6253	0,0000013	0,0000410	0,0000013	0,000041 0	0,000001 3	0,000041 0	0,000001 3	0,000041	0,0000013	0,000041	0,0000013	0,0000410	0,000001 3	0,000041
	6449	0,0000840	0,0027000	0,0000840	0,002700 0	0,000084 0	0,002700 0	0,000084	0,0027	0,000084	0,0027	0,0000840	0,0027000	0,000084	0,0027
	6461	0,0000210	0,0006710	0,0000210	0,000671 0	0,000021 0	0,000671 0	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,0000210	0,0006710	0,000021	0,000671
	6464	0,0000050	0,0001600	0,0000050	0,000160 0	0,000005 0	0,000160 0	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,0000050	0,0001600	0,000005	0,00016
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	6483	0,0000210	0,0006710	0,0000210	0,000671 0	0,000021 0	0,000671 0	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,0000210	0,0006710	0,000021	0,000671
	6262	0,0000013	0,0000410	0,0000013	0,000041 0	0,000001 3	0,000041 0	0,000001 3	0,000041	0,0000013	0,000041	0,0000013	0,0000410	0,000001 3	0,000041
	6292	0,0000040	0,0001300	0,0000040	0,000130 0	0,000004 0	0,000130 0	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,0000040	0,0001300	0,000004	0,00013
	6293	0,0000012	0,0000370	0,0000012	0,000037 0	0,000001 2	0,000037 0	0,000001 2	0,000037	0,0000012	0,000037	0,0000012	0,0000370	0,000001 2	0,000037
	6401	0,0000210	0,0006710	0,0000210	0,000671 0	0,000021 0	0,000671 0	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,0000210	0,0006710	0,000021	0,000671
	6402	0,0000210	0,0006710	0,0000210	0,000671 0	0,000021 0	0,000671 0	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,0000210	0,0006710	0,000021	0,000671
	6437	0,0000840	0,0027000	0,0000840	0,002700 0	0,000084 0	0,002700 0	0,000084	0,0027	0,000084	0,0027	0,0000840	0,0027000	0,000084	0,0027
	6447	0,0000050	0,0001600	0,0000050	0,000160 0	0,000005 0	0,000160 0	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,0000050	0,0001600	0,000005	0,00016
	6485	0,0000210	0,0006710	0,0000210	0,000671 0	0,000021 0	0,000671 0	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,0000210	0,0006710	0,000021	0,000671



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1 Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6004	0,0000050	0,0001600	0,0000050	0,000160 0	0,000005 0	0,000160 0	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,0000050	0,0001600	0,000005	0,00016
	6459	0,0000040	0,0001300	0,0000040	0,000130 0	0,000004 0	0,000130 0	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,0000040	0,0001300	0,000004	0,00013
	6460	0,0000012	0,0000370	0,0000012	0,000037 0	0,000001 2	0,000037 0	0,000001 2	0,000037	0,0000012	0,000037	0,0000012	0,0000370	0,000001 2	0,000037
	6526	0,0001200	0,0038000	0,0001200	0,003800 0	0,000120 0	0,003800 0	0,00012	0,0038	0,00012	0,0038	0,0001200	0,0038000	0,00012	0,0038
	6527	0,0000210	0,0006710	0,0000210	0,000671 0	0,000021 0	0,000671 0	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,0000210	0,0006710	0,000021	0,000671
	6528	0,0000210	0,0006710	0,0000210	0,000671 0	0,000021 0	0,000671 0	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,0000210	0,0006710	0,000021	0,000671
	6530	0,0000210	0,0006710	0,0000210	0,000671 0	0,000021 0	0,000671 0	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,0000210	0,0006710	0,000021	0,000671
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	6539	0,0000013	0,0000410	0,0000013	0,000041 0	0,000001 3	0,000041 0	0,000001 3	0,000041	0,0000013	0,000041	0,0000013	0,0000410	0,000001 3	0,000041
	6069	0,0000840	0,0027000	0,0000840	0,002700 0	0,000084 0	0,002700 0	0,000084	0,0027	0,000084	0,0027	0,0000840	0,0027000	0,000084	0,0027
	6070	0,0000210	0,0006710	0,0000210	0,000671 0	0,000021 0	0,000671 0	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,0000210	0,0006710	0,000021	0,000671
	6086	0,0000210	0,0006710	0,0000210	0,000671 0	0,000021 0	0,000671 0	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,0000210	0,0006710	0,000021	0,000671
	6088	0,0000050	0,0001600	0,0000050	0,000160 0	0,000005 0	0,000160 0	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,0000050	0,0001600	0,000005	0,00016
	6471	0,0000040	0,0001300	0,0000040	0,000130 0	0,000004 0	0,000130 0	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,0000040	0,0001300	0,000004	0,00013
	6472	0,0000012	0,0000370	0,0000012	0,000037 0	0,000001 2	0,000037 0	0,000001 2	0,000037	0,0000012	0,000037	0,0000012	0,0000370	0,000001 2	0,000037



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6549	0,0000013	0,0000410	0,0000013	0,0000410	0,0000013	0,0000410	0,0000013	0,0000410	0,0000013	0,0000410	0,0000013	0,0000410	0,0000013	0,0000410
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	6092	0,0000013	0,0000410	0,0000013	0,0000410	0,0000013	0,0000410	0,0000013	0,0000410	0,0000013	0,0000410	0,0000013	0,0000410	0,0000013	0,0000410
	6413	0,0000050	0,0001600	0,0000050	0,0001600	0,0000050	0,0001600	0,0000050	0,0001600	0,0000050	0,0001600	0,0000050	0,0001600	0,0000050	0,0001600
	6477	0,0000040	0,0001300	0,0000040	0,0001300	0,0000040	0,0001300	0,0000040	0,0001300	0,0000040	0,0001300	0,0000040	0,0001300	0,0000040	0,0001300
	6478	0,0000012	0,0000370	0,0000012	0,0000370	0,0000012	0,0000370	0,0000012	0,0000370	0,0000012	0,0000370	0,0000012	0,0000370	0,0000012	0,0000370
	6489	0,0000480	0,0015000	0,0000480	0,0015000	0,0000480	0,0015000	0,0000480	0,0015000	0,0000480	0,0015000	0,0000480	0,0015000	0,0000480	0,0015000
	6493	0,0000210	0,0006710	0,0000210	0,0006710	0,0000210	0,0006710	0,0000210	0,0006710	0,0000210	0,0006710	0,0000210	0,0006710	0,0000210	0,0006710
Сварочно-монтажный цех	6234	0,0002040	0,0000063	0,0002040	0,0000063	0,0002040	0,0000063	0,0002040	0,0000063	0,0002040	0,0000063	0,0002040	0,0000063	0,0002040	0,0000063
(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		4,5130600	65,9977800	4,5130600	65,9977800	4,5130600	65,9977800	4,5130600	65,9977800	4,5130600	65,9977800	4,6842600	66,4397800	4,6842600	66,4397800
Цех производства пара ППГ-3, участок №3	6216	0,0037000	0,0013000	0,0037000	0,0013000	0,0037000	0,0013000	0,0037000	0,0013000	0,0037000	0,0013000	0,0037000	0,0013000	0,0037000	0,0013000
Объединенная хим.лаборатория	6532	0,0001500	0,0005400	0,0001500	0,0005400	0,0001500	0,0005400	0,0001500	0,0005400	0,0001500	0,0005400	0,0001500	0,0005400	0,0001500	0,0005400
Сварочно-монтажный цех	6238	0,0180000	1,9152000	0,0180000	1,9152000	0,0180000	1,9152000	0,0180000	1,9152000	0,0180000	1,9152000	0,0180000	1,9152000	0,0180000	1,9152000
Полигон ТБО и нефтеотходов	6534	0,0796100	2,4574400	0,0796100	2,4574400	0,0796100	2,4574400	0,0796100	2,4574400	0,0796100	2,4574400	0,0796100	2,4574400	0,0796100	2,4574400
Ремонт нефтепроводов	6440	1,1593000	1,6694000	1,1593000	1,6694000	1,1593000	1,6694000	1,1593000	1,6694000	1,1593000	1,6694000	1,1593000	1,6694000	1,1593000	1,6694000



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Ремонт газопроводов	6441	1,6679000	0,4711000	1,6679000	0,471100 0	1,667900 0	0,471100 0	1,6679	0,4711	1,6679	0,4711	1,6679000	0,4711000	1,6679	0,4711
Отсыпка пл.стар.скважин	6443	1,5844000	59,4828000	1,5844000	59,48280 00	1,584400 0	59,48280 00	1,5844	59,4828	1,5844	59,4828	1,5844000	59,4828000	1,5844	59,4828
БМТС (промзона г. Актау)	6505											0,0766000	0,0458000	0,0766	0,0458
БМТС (промзона г. Актау)	6506											0,0766000	0,0458000	0,0766	0,0458
БМТС (промзона г. Актау)	6507											0,0180000	0,3504000	0,018	0,3504
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,0002600	0,0000930	0,0002600	0,000093 0	0,000260 0	0,000093 0	0,00906	0,004493	0,0002600	0,0000930	0,0090600	0,0044930	0,00906	0,004493
Цех производства пара ППГ-3, участок №3	6216	0,0002600	0,0000930	0,0002600	0,000093 0	0,000260 0	0,000093 0	0,00026	0,000093	0,00026	0,000093	0,0002600	0,0000930	0,00026	0,000093
БМТС (промзона г. Актау)	6505							0,0044	0,0022			0,0044000	0,0022000	0,0044	0,0022
БМТС (промзона г. Актау)	6506							0,0044	0,0022			0,0044000	0,0022000	0,0044	0,0022
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,0002800	0,0001000	0,0002800	0,000100 0	0,00028	0,0001	0,00028	0,0001	0,0002800	0,0001000	0,0096800	0,0049000	0,00968	0,0049
Цех производства пара ППГ-3, участок №3	6216	0,0002800	0,0001000	0,0002800	0,000100 0	0,000280 0	0,000100 0	0,00028	0,0001	0,00028	0,0001	0,0002800	0,0001000	0,00028	0,0001



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
БМТС (промзона г. Актау)	6505											0,0047000	0,0024000	0,0047	0,0024
БМТС (промзона г. Актау)	6506											0,0047000	0,0024000	0,0047	0,0024
(0408) Циклогексан (652)		0,0169000	0,0535000	0,0169000	0,0535000	0,0169000	0,0535000	0,0169	0,0535	0,0169000	0,0535000	0,0169000	0,0535000	0,0169	0,0535
Ремонт емкостей	6442	0,0169000	0,0535000	0,0169000	0,0535000	0,0169000	0,0535000	0,0169	0,0535	0,0169	0,0535	0,0169000	0,0535000	0,0169	0,0535
(0410) Метан (727*)		2,1069640	66,627600	2,1069640	66,627600	2,106964	66,627600	2,106964	66,6276	2,1069640	66,627600	2,1069640	66,627600	2,106964	66,6276
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	6067	0,1415260	4,4754000	0,1415260	4,4754000	0,141526	4,4754000	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,1415260	4,4754000	0,141526	4,4754
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	6073	0,1415260	4,4754000	0,1415260	4,4754000	0,141526	4,4754000	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,1415260	4,4754000	0,141526	4,4754
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	6481	0,1415260	4,4754000	0,1415260	4,4754000	0,141526	4,4754000	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,1415260	4,4754000	0,141526	4,4754
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	6285	0,1193000	3,7736000	0,1193000	3,7736000	0,1193000	3,7736000	0,1193	3,7736	0,1193	3,7736	0,1193000	3,7736000	0,1193	3,7736
	6461	0,1415260	4,4754000	0,1415260	4,4754000	0,141526	4,4754000	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,1415260	4,4754000	0,141526	4,4754
	6483	0,1415260	4,4754000	0,1415260	4,4754000	0,141526	4,4754000	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,1415260	4,4754000	0,141526	4,4754
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	6401	0,1415260	4,4754000	0,1415260	4,4754000	0,141526	4,4754000	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,1415260	4,4754000	0,141526	4,4754
	6402	0,1415260	4,4754000	0,1415260	4,4754000	0,141526	4,4754000	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,1415260	4,4754000	0,141526	4,4754
	6485	0,1415260	4,4754000	0,1415260	4,4754000	0,141526	4,4754000	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,1415260	4,4754000	0,141526	4,4754
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	6527	0,1415260	4,4754000	0,1415260	4,4754000	0,141526	4,4754000	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,1415260	4,4754000	0,141526	4,4754



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6528	0,141526 0	4,4754000	0,141526 0	4,47540 00	0,14152 6	4,47540 00	0,14152 6	4,4754	0,141526	4,4754	0,1415260	4,4754000	0,141526	4,4754
	6530	0,141526 0	4,4754000	0,141526 0	4,47540 00	0,14152 6	4,47540 00	0,14152 6	4,4754	0,141526	4,4754	0,1415260	4,4754000	0,141526	4,4754
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	6070	0,141526 0	4,4754000	0,141526 0	4,47540 00	0,14152 6	4,47540 00	0,14152 6	4,4754	0,141526	4,4754	0,1415260	4,4754000	0,141526	4,4754
	6086	0,141526 0	4,4754000	0,141526 0	4,47540 00	0,14152 6	4,47540 00	0,14152 6	4,4754	0,141526	4,4754	0,1415260	4,4754000	0,141526	4,4754
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	6493	0,141526 0	4,4754000	0,141526 0	4,47540 00	0,14152 6	4,47540 00	0,14152 6	4,4754	0,141526	4,4754	0,1415260	4,4754000	0,141526	4,4754
Цех подготовки и перекачки нефти	6453	0,006300 0	0,1984000	0,006300 0	0,19840 00	0,00630 0	0,19840 00	0,0063	0,1984	0,0063	0,1984	0,0063000	0,1984000	0,0063	0,1984
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		51,5541488	338,9153890	51,5541488	338,91538 90	51,5541488	337,88952 8	51,5541488	337,88952 8	47,6163785	335,990441 7	47,6163785	335,9904417	47,61637 85	1338,49144 2
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	6006	0,119800 0	3,7792	0,119800 0	3,7792	0,1198	3,7895	0,1198	3,7895	0,1198	3,7895	0,1198000	3,7895000	0,1198	3,7895
	6053	6,186500 0	201,0006	6,186500 0	201,000 6	6,1865	195,096 7	6,1865	195,096 7	5,2292	164,9094	5,2292000	164,90940	5,2292	165,3612
	6057	0,028400 0	0,8947	0,028400 0	0,8947	0,0284	0,8972	0,0284	0,8972	0,0284	0,8972	0,0284000	0,8972000	0,0284	0,8972
	6058	0,028400 0	0,8947	0,028400 0	0,8947	0,0284	0,8972	0,0284	0,8972	0,0284	0,8972	0,0284000	0,8972000	0,0284	0,8972
	6059					0,04105 9853	1,29486 353	0,04105 9853	1,29486 353	0,041059 853	1,294863 53	0,0410599	1,2948635	0,041059 853	1,29486353
	6060					0,03434 7045	1,08316 8418	0,03434 7045	1,08316 8418	0,034347 045	1,083168 418	0,0343470	1,0831684	0,034347 045	1,08316841 8
	6062	0,323100 0	10,1894	0,323100 0	10,1894	0,3231	10,2173	0,3231	10,2173	0,3231	10,2173	0,3231000	10,217300	0,3231	10,2173



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6065	0,027500 0	0,8685	0,027500 0	0,8685	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275000	0,8709000	0,0275	0,8709
	6068	0,007900 0	0,2492	0,007900 0	0,2492	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079000	0,2496000	0,0079	0,2496
	6077	0,048300 0	1,5234	0,048300 0	1,5234	0,0483	1,5276	0,0483	1,5276	0,0483	1,5234	0,0483000	1,5234000	0,0483	1,5234
	6081	0,033100 0	1,0436	0,033100 0	1,0436	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331000	1,0464000	0,0331	1,0464
	6098	0,010300 0	0,3255	0,010300 0	0,3255	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103000	0,3264000	0,0103	0,3264
	6099	0,003400 0	0,1085	0,003400 0	0,1085	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034000	0,1088000	0,0034	0,1088
	6109	0,003400 0	0,1081	0,003400 0	0,1081	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034000	0,1084000	0,0034	0,1084
	6114					0,00805 1111	0,25389 984	0,00805 1111	0,25389 984	0,008051 111	0,253899 84	0,0080511	0,2538998	0,008051 111	0,25389984
	6115					0,00805 1111	0,25389 984	0,00805 1111	0,25389 984	0,008051 111	0,253899 84	0,0080511	0,2538998	0,008051 111	0,25389984
	6415	0,008700 0	0,2731	0,008700 0	0,2731	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087000	0,2738000	0,0087	0,2738
	6416	0,027800 0	0,8767	0,027800 0	0,8767	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278000	0,8784000	0,0278	0,8784
	6417	0,055600 0	1,752	0,055600 0	1,752	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556000	1,7568000	0,0556	1,7568
	6418	0,055600 0	1,752	0,055600 0	1,752	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556000	1,7568000	0,0556	1,7568
	6560	0,040500 0	1,2763	0,040500 0	1,2763	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405000	1,2798000	0,0405	1,2798
	6561	0,040500 0	1,2763	0,040500 0	1,2763	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405000	1,2798000	0,0405	1,2798



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	6063	0,323100 0	10,1894	0,323100 0	10,1894	0,3231	10,2173	0,3231	10,2173	0,3231	10,2173	0,3231000	10,217300	0,3231	10,2173
	6071	0,027500 0	0,8685	0,027500 0	0,8685	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275000	0,8709000	0,0275	0,8709
	6074	0,007900 0	0,2492	0,007900 0	0,2492	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079000	0,2496000	0,0079	0,2496
	6078	0,084300 0	2,6597	0,084300 0	2,6597	0,0843	2,6667	0,0843	2,6667	0,0843	2,6667	0,0843000	2,6667000	0,0843	2,6667
	6079	0,033100 0	1,0436	0,033100 0	1,0436	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331000	1,0464000	0,0331	1,0464
	6127	2,550700 0	79,6513	2,550700 0	79,6513	2,5507	80,4385	2,5507	80,4385	2,799	88,2693	2,7990000	88,269300	2,799	88,5111
	6130	0,028400 0	0,8947	0,028400 0	0,8947	0,0284	0,8972	0,0284	0,8972	0,0284	0,8972	0,0284000	0,8972000	0,0284	0,8972
	6131	0,028400 0	0,8947	0,028400 0	0,8947	0,0284	0,8972	0,0284	0,8972	0,0284	0,8972	0,0284000	0,8972000	0,0284	0,8972
	6421	0,010300 0	0,3255	0,010300 0	0,3255	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103000	0,3264000	0,0103	0,3264
	6422	0,003400 0	0,1085	0,003400 0	0,1085	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034000	0,1088000	0,0034	0,1088
	6423	0,003400 0	0,1081	0,003400 0	0,1081	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034000	0,1084000	0,0034	0,1084
	6424	0,008700 0	0,2731	0,008700 0	0,2731	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087000	0,2738000	0,0087	0,2738
	6572	0,058800 0	0,7975	0,058800 0	0,7975	0,0588	1,8545	0,0588	1,8545	0,0588	1,8545	0,0588000	1,8545000	0,0588	1,8545
	6573	0,030400 0	0,9575	0,030400 0	0,9575	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304000	0,9601000	0,0304	0,9601
	6574	0,040500 0	1,2763	0,040500 0	1,2763	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405000	1,2798000	0,0405	1,2798



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6575	0,030400 0	0,9575	0,030400 0	0,9575	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304000	0,9601000	0,0304	0,9601
	6576	0,145900 0	2,5525	0,145900 0	2,5525	0,1459	4,6013	0,1459	4,6013	0,1459	4,6013	0,1459000	4,6013000	0,1459	4,6013
	6634	0,027800 0	0,8767	0,027800 0	0,8767	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278000	0,8784000	0,0278	0,8784
	6635	0,055600 0	1,752	0,055600 0	1,752	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556000	1,7568000	0,0556	1,7568
	6636	0,055600 0	1,752	0,055600 0	1,752	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556000	1,7568000	0,0556	1,7568
	6663	0,217200 0	6,8482	0,217200 0	6,8482	0,2172	6,8669	0,2172	6,8669	0,2172	6,8669	0,2172000	6,8669000	0,2172	6,8669
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	6080	0,033100 0	1,0436	0,033100 0	1,0436	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331000	1,0464000	0,0331	1,0464
	6171	2,921500 0	79,1453	2,921500 0	79,1453	2,9215	92,134	2,9215	92,134	2,888	91,0771	2,8880000	91,077100	2,888	91,3266
	6173	0,033700 0	1,0636	0,033700 0	1,0636	0,0337	1,0664	0,0337	1,0664	0,0337	1,0664	0,0337000	1,0664000	0,0337	1,0664
	6174	0,005400 0	0,1717	0,005400 0	0,1717	0,0054	0,1721	0,0054	0,1721	0,0054	0,1721	0,0054000	0,1721000	0,0054	0,1721
	6241	0,010300 0	0,3255	0,010300 0	0,3255	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103000	0,3264000	0,0103	0,3264
	6242	0,003400 0	0,1085	0,003400 0	0,1085	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034000	0,1088000	0,0034	0,1088
	6243	0,003400 0	0,1081	0,003400 0	0,1081	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034000	0,1084000	0,0034	0,1084
	6244	0,008700 0	0,2731	0,008700 0	0,2731	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087000	0,2738000	0,0087	0,2738
	6245	0,027800 0	0,8767	0,027800 0	0,8767	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278000	0,8784000	0,0278	0,8784



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6246	0,055600 0	1,752	0,055600 0	1,752	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556000	1,7568000	0,0556	1,7568
	6247	0,055600 0	1,752	0,055600 0	1,752	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556000	1,7568000	0,0556	1,7568
	6462	0,323100 0	10,1894	0,323100 0	10,1894	0,3231	10,2173	0,3231	10,2173	0,3231	10,2173	0,3231000	10,217300	0,3231	10,2173
	6499	0,027500 0	0,8685	0,027500 0	0,8685	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275000	0,8709000	0,0275	0,8709
	6500	0,007900 0	0,2492	0,007900 0	0,2492	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079000	0,2496000	0,0079	0,2496
	6577	0,082400 0	0,9575	0,082400 0	0,9575	0,0824	2,5977	0,0824	2,5977	0,0824	2,5977	0,0824000	2,5977000	0,0824	2,5977
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	6662	0,213500 0	6,7318	0,213500 0	6,7318	0,2135	6,7502	0,2135	6,7502	0,2135	6,7502	0,2135000	6,7502000	0,2135	6,7502
	6175	0,258500 0	8,1506	0,258500 0	8,1506	0,2585	8,1729	0,2585	8,1729	0,2585	8,1729	0,2585000	8,1729000	0,2585	8,1729
	6110					0,08211 9706	2,58972 706	0,08211 9706	2,58972 706	0,082119 706	2,589727 06	0,0821197	2,5897271	0,082119 706	2,58972706
	6111					0,08211 9706	2,58972 706	0,08211 9706	2,58972 706	0,082119 706	2,589727 06	0,0821197	2,5897271	0,082119 706	2,58972706
	6116					0,00805 1111	0,25389 984	0,00805 1111	0,25389 984	0,008051 111	0,253899 84	0,0080511	0,2538998	0,008051 111	0,25389984
	6176	5,837400 0	189,99150	5,837400 0	189,991 50	5,8374	184,087 6	5,8374	184,087 6	6,0906	192,0746	6,0906000	192,07460	6,0906	192,6009
	6177	0,040300 0	1,2695000	0,040300 0	1,26950 00	0,0403	1,273	0,0403	1,273	0,0403	1,2695	0,0403000	1,2695000	0,0403	1,2695
	6178	0,013500 0	0,4271000	0,013500 0	0,42710 00	0,0135	0,4283	0,0135	0,4283	0,0135	0,4283	0,0135000	0,4283000	0,0135	0,4283



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6179	0,007900 0	0,2492000	0,007900 0	0,24920 00	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079000	0,2496000	0,0079	0,2496
	6180	0,027500 0	0,8685000	0,027500 0	0,86850 00	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275000	0,8709000	0,0275	0,8709
	6250	0,010300 0	0,3255000	0,010300 0	0,32550 00	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103000	0,3264000	0,0103	0,3264
	6251	0,003400 0	0,1085000	0,003400 0	0,10850 00	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034000	0,1088000	0,0034	0,1088
	6252	0,003400 0	0,1081000	0,003400 0	0,10810 00	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034000	0,1084000	0,0034	0,1084
	6253	0,008700 0	0,2731000	0,008700 0	0,27310 00	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087000	0,2738000	0,0087	0,2738
	6254	0,027800 0	0,8767000	0,027800 0	0,87670 00	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278000	0,8784000	0,0278	0,8784
	6255	0,055600 0	1,7520000	0,055600 0	1,75200 00	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556000	1,7568000	0,0556	1,7568
	6256	0,055600 0	1,7520000	0,055600 0	1,75200 00	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556000	1,7568000	0,0556	1,7568
	6268	0,071500 0	2,2545000	0,071500 0	2,25450 00	0,0715	2,5968	0,0715	2,5968	0,0715	2,5968	0,0715000	2,5968000	0,0715	2,5968
	6269	0,004000 0	0,1269000	0,004000 0	0,12690 00	0,004	0,1273	0,004	0,1273	0,004	0,1269	0,0040000	0,1269000	0,004	0,1269
	6270	0,004000 0	0,1269000	0,004000 0	0,12690 00	0,004	0,1273	0,004	0,1273	0,004	0,1273	0,0040000	0,1273000	0,004	0,1273
	6286	0,000870 0	0,0276000	0,000870 0	0,02760 00	0,00087	0,0276	0,00087	0,0276	0,00087	0,0276	0,0008700	0,0276000	0,00087	0,0276
	6449	0,559200 0	17,633900	0,559200 0	17,6339 00	0,5592	17,6822	0,5592	17,6822	0,5592	17,6822	0,5592000	17,682200	0,5592	17,6822
	6464	0,033100 0	1,0436000	0,033100 0	1,04360 00	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331000	1,0464000	0,0331	1,0464



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6578	0,030400 0	0,9575000	0,030400 0	0,95750 00	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304000	0,9601000	0,0304	0,9601
	6579	0,040500 0	1,2763000	0,040500 0	1,27630 00	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405000	1,2798000	0,0405	1,2798
	6580	0,072200 0	0,7975000	0,072200 0	0,79750 00	0,0722	2,2784	0,0722	2,2784	0,0722	2,2784	0,0722000	2,2784000	0,0722	2,2784
	6581	0,040500 0	1,2763000	0,040500 0	1,27630 00	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405000	1,2798000	0,0405	1,2798
	6582	0,072200 0	0,6381000	0,072200 0	0,63810 00	0,0722	2,2784	0,0722	2,2784	0,0722	2,2784	0,0722000	2,2784000	0,0722	2,2784
	6583	0,030400 0	0,9575000	0,030400 0	0,95750 00	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304000	0,9601000	0,0304	0,9601
	6584	0,030400 0	0,9575000	0,030400 0	0,95750 00	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304000	0,9601000	0,0304	0,9601
	6585	0,030400 0	0,9575000	0,030400 0	0,95750 00	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304000	0,9601000	0,0304	0,9601
	6586	0,040500 0	1,2763000	0,040500 0	1,27630 00	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405000	1,2798000	0,0405	1,2798
	6587	0,050500 0	0,4787000	0,050500 0	0,47870 00	0,0505	1,5924	0,0505	1,5924	0,0505	1,5924	0,0505000	1,5924000	0,0505	1,5924
	6588	0,030400 0	0,9575000	0,030400 0	0,95750 00	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304000	0,9601000	0,0304	0,9601
	6589	0,030400 0	0,9575000	0,030400 0	0,95750 00	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304000	0,9601000	0,0304	0,9601
	6590	0,040500 0	1,2763000	0,040500 0	1,27630 00	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405000	1,2798000	0,0405	1,2798
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	6259	0,010300 0	0,3255	0,010300 0	0,3255	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103000	0,3264000	0,0103	0,3264
	6260	0,003400 0	0,1085	0,003400 0	0,1085	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034000	0,1088000	0,0034	0,1088



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6261	0,003400 0	0,1081	0,003400 0	0,1081	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034000	0,1084000	0,0034	0,1084
	6262	0,008700 0	0,2731	0,008700 0	0,2731	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087000	0,2738000	0,0087	0,2738
	6263	0,027800 0	0,8767	0,027800 0	0,8767	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278000	0,8784000	0,0278	0,8784
	6264	0,055600 0	1,752	0,055600 0	1,752	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556000	1,7568000	0,0556	1,7568
	6265	0,055600 0	1,752	0,055600 0	1,752	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556000	1,7568000	0,0556	1,7568
	6292	0,027500 0	0,8685	0,027500 0	0,8685	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275000	0,8709000	0,0275	0,8709
	6293	0,007900 0	0,2492	0,007900 0	0,2492	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079000	0,2496000	0,0079	0,2496
	6294	0,013500 0	0,4271	0,013500 0	0,4271	0,0135	0,4283	0,0135	0,4283	0,0135	0,4283	0,0135000	0,4283000	0,0135	0,4283
	6295	0,024200 0	1,0156	0,024200 0	1,0156	0,0242	0,7638	0,0242	0,7638	0,0242	0,7638	0,0242000	0,7638000	0,0242	0,7638
	6296	0,155200 0	4,8957	0,155200 0	4,8957	0,1552	4,9091	0,1552	4,9091	0,1552	4,9091	0,1552000	4,9091000	0,1552	4,9091
	6437	0,559200 0	17,633900	0,559200 0	17,6339 00	0,5592	17,6822	0,5592	17,6822	0,5592	17,6822	0,5592000	17,682200	0,5592	17,6822
	6439	3,956400 0	122,40820	3,956400 0	122,408 20	3,9564	124,769 8	3,9564	124,769 8	4,6347	146,1588	4,6347000	146,15880	4,6347	146,5592
	6447	0,033100 0	1,0436000	0,033100 0	1,04360 00	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331000	1,0464000	0,0331	1,0464
	6591	0,040500 0	1,2763	0,040500 0	1,2763	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405000	1,2798000	0,0405	1,2798
	6592	0,030400 0	0,9575	0,030400 0	0,9575	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304000	0,9601000	0,0304	0,9601



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6593	0,030400 0	0,9575	0,030400 0	0,9575	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304000	0,9601000	0,0304	0,9601
	6594	0,030400 0	0,9575	0,030400 0	0,9575	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304000	0,9601000	0,0304	0,9601
	6595	0,030400 0	0,9575	0,030400 0	0,9575	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304000	0,9601000	0,0304	0,9601
	6596	0,030400 0	0,9575	0,030400 0	0,9575	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304000	0,9601000	0,0304	0,9601
	6597	0,030400 0	0,9575	0,030400 0	0,9575	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304000	0,9601000	0,0304	0,9601
	6598	0,030400 0	0,9575	0,030400 0	0,9575	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304000	0,9601000	0,0304	0,9601
	6599	0,030400 0	0,9575	0,030400 0	0,9575	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304000	0,9601000	0,0304	0,9601
	6600	0,030400 0	0,9575	0,030400 0	0,9575	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304000	0,9601000	0,0304	0,9601
	6601	0,030400 0	0,9575	0,030400 0	0,9575	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304000	0,9601000	0,0304	0,9601
	6602	0,030400 0	0,9575	0,030400 0	0,9575	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304000	0,9601000	0,0304	0,9601
	6603	0,030400 0	0,9575	0,030400 0	0,9575	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304000	0,9601000	0,0304	0,9601
	6604	0,030400 0	0,9575	0,030400 0	0,9575	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304000	0,9601000	0,0304	0,9601
	6605	0,030400 0	0,9575	0,030400 0	0,9575	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304000	0,9601000	0,0304	0,9601
	6606	0,030400 0	0,9575	0,030400 0	0,9575	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304000	0,9601000	0,0304	0,9601
	6112					0,08211 9706	2,58972 706	0,08211 9706	2,58972 706	0,082119 706	2,589727 06	0,0821197	2,5897271	0,082119 706	2,58972706



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6113					0,08211 9706	2,58972 706	0,08211 9706	2,58972 706	0,082119 706	2,589727 06	0,0821197	2,5897271	0,082119 706	2,58972706
	6117					0,00805 1111	0,25389 984	0,00805 1111	0,25389 984	0,008051 111	0,253899 84	0,0080511	0,2538998	0,008051 111	0,25389984
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	6004	0,033100 0	1,0436	0,033100 0	1,0436	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331000	1,0464000	0,0331	1,0464
	6010	0,010300 0	0,3255	0,010300 0	0,3255	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103000	0,3264000	0,0103	0,3264
	6455	0,013500 0	0,4271	0,013500 0	0,4271	0,0135	0,4283	0,0135	0,4283	0,0135	0,4283	0,0135000	0,4283000	0,0135	0,4283
	6456	0,028200 0	0,8886	0,028200 0	0,8886	0,0282	0,8911	0,0282	0,8911	0,0282	0,8911	0,0282000	0,8911000	0,0282	0,8886
	6457	0,154000 0	4,8575	0,154000 0	4,8575	0,154	4,8708	0,154	4,8708	0,154	4,8708	0,1540000	4,8708000	0,154	4,8708
	6458	2,698600 0	81,4373	2,698600 0	81,4373	2,6986	85,1036	2,6986	85,1036	3,4197	107,8452	3,4197000	107,84520	3,4197	108,1406
	6459	0,027500 0	0,8685	0,027500 0	0,8685	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275000	0,8709000	0,0275	0,8709
	6460	0,007900 0	0,2492	0,007900 0	0,2492	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079000	0,2496000	0,0079	0,2496
	6526	0,795200 0	25,0784	0,795200 0	25,0784	0,7952	25,1471	0,7952	25,1471	0,7952	25,1471	0,7952000	25,147100	0,7952	25,1471
	6537	0,003400 0	0,1085	0,003400 0	0,1085	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034000	0,1088000	0,0034	0,1088
	6538	0,003400 0	0,1081	0,003400 0	0,1081	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034000	0,1084000	0,0034	0,1084
	6539	0,008700 0	0,2731	0,008700 0	0,2731	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087000	0,2738000	0,0087	0,2738
	6540	0,027800 0	0,8767	0,027800 0	0,8767	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278000	0,8784000	0,0278	0,8784



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6541	0,055600 0	1,752	0,055600 0	1,752	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556000	1,7568000	0,0556	1,7568
	6542	0,055600 0	1,752	0,055600 0	1,752	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556000	1,7568000	0,0556	1,7568
	6607	0,030400 0	0,9575	0,030400 0	0,9575	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304000	0,9601000	0,0304	0,9601
	6608	0,030400 0	0,9575	0,030400 0	0,9575	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304000	0,9601000	0,0304	0,9601
	6609	0,030400 0	0,9575	0,030400 0	0,9575	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304000	0,9601000	0,0304	0,9601
	6610	0,030400 0	0,9575	0,030400 0	0,9575	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304000	0,9601000	0,0304	0,9601
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	6069	0,559200 0	17,6339	0,559200 0	17,6339	0,5592	17,6822	0,5592	17,6822	0,5592	17,6822	0,5592000	17,682200	0,5592	17,6822
	6088	0,033100 0	1,0436	0,033100 0	1,0436	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331000	1,0464000	0,0331	1,0464
	6468	0,029200 0	0,921	0,029200 0	0,921	0,0292	0,9235	0,0292	0,9235	0,0292	0,9235	0,0292000	0,9235000	0,0292	0,9235
	6469	0,044300 0	0,8886	0,044300 0	0,8886	0,0443	1,4003	0,0443	1,4003	0,0443	1,4003	0,0443000	1,4003000	0,0443	1,4003
	6470	0,039200 0	1,236	0,039200 0	1,236	0,0392	1,2394	0,0392	1,2394	0,0392	1,2394	0,0392000	1,2394000	0,0392	1,2394
	6471	0,027500 0	0,8685	0,027500 0	0,8685	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275000	0,8709000	0,0275	0,8709
	6472	0,007900 0	0,2492	0,007900 0	0,2492	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079000	0,2496000	0,0079	0,2496
	6473	2,880000 0	88,8544	2,880000 0	88,8544	2,88	90,8224	2,88	90,8224	3,0731	96,9135	3,0731000	96,913500	3,0731	97,179
	6476	0,033800 0	1,0644	0,033800 0	1,0644	0,0338	1,0673	0,0338	1,0673	0,0338	1,0673	0,0338000	1,0673000	0,0338	1,0673



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6546	0,010300 0	0,3255	0,010300 0	0,3255	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103000	0,3264000	0,0103	0,3264
	6547	0,003400 0	0,1085	0,003400 0	0,1085	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034000	0,1088000	0,0034	0,1088
	6548	0,003400 0	0,1081	0,003400 0	0,1081	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034000	0,1084000	0,0034	0,1084
	6549	0,008700 0	0,2731	0,008700 0	0,2731	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087000	0,2738000	0,0087	0,2738
	6550	0,027800 0	0,8767	0,027800 0	0,8767	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278000	0,8784000	0,0278	0,8784
	6551	0,055600 0	1,752	0,055600 0	1,752	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556000	1,7568000	0,0556	1,7568
	6552	0,055600 0	1,752	0,055600 0	1,752	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556000	1,7568000	0,0556	1,7568
	6563	0,040500 0	1,2763	0,040500 0	1,2763	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405000	1,2798000	0,0405	1,2798
	6564	0,040500 0	1,2763	0,040500 0	1,2763	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405000	1,2798000	0,0405	1,2798
	6565	0,040500 0	1,2763	0,040500 0	1,2763	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405000	1,2798000	0,0405	1,2798
	6566	0,040500 0	1,2763	0,040500 0	1,2763	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405000	1,2798000	0,0405	1,2798
	6567	0,040500 0	1,2763	0,040500 0	1,2763	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405000	1,2798000	0,0405	1,2798
	6568	0,040500 0	1,2763	0,040500 0	1,2763	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405000	1,2798000	0,0405	1,2798
	6569	0,040500 0	1,2763	0,040500 0	1,2763	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405000	1,2798000	0,0405	1,2798
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	6089	0,010300 0	0,3255	0,010300 0	0,3255	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103000	0,3264000	0,0103	0,3264



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6090	0,003400 0	0,1085	0,003400 0	0,1085	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034000	0,1088000	0,0034	0,1088
	6091	0,003400 0	0,1081	0,003400 0	0,1081	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034000	0,1084000	0,0034	0,1084
	6092	0,008700 0	0,2731	0,008700 0	0,2731	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087000	0,2738000	0,0087	0,2738
	6093	0,027800 0	0,8767	0,027800 0	0,8767	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278000	0,8784000	0,0278	0,8784
	6094	0,055600 0	1,752	0,055600 0	1,752	0,0556	1,7586	0,0556	1,7586	0,0556	1,7586	0,0556000	1,7586000	0,0556	1,7586
	6095	0,055600 0	1,752	0,055600 0	1,752	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556000	1,7568000	0,0556	1,7568
	6413	0,033100 0	1,0436	0,033100 0	1,0436	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331000	1,0464000	0,0331	1,0464
	6474	0,056700 0	1,7895	0,056700 0	1,7895	0,0567	1,7944	0,0567	1,7944	0,0567	1,7944	0,0567000	1,7944000	0,0567	1,7944
	6475	0,048300 0	1,5234	0,048300 0	1,5234	0,0483	1,5276	0,0483	1,5276	0,0483	1,5276	0,0483000	1,5276000	0,0483	1,5276
	6477	0,027500 0	0,8685	0,027500 0	0,8685	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275000	0,8709000	0,0275	0,8709
	6478	0,007900 0	0,2492	0,007900 0	0,2492	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079000	0,2496000	0,0079	0,2496
	6479	0,911000 0	28,7301	0,911000 0	28,7301	0,911	28,7301	0,911	28,7301	0,8437	26,6056	0,8437000	26,6056000	0,8437	26,6784
	6489	0,323100 0	10,1894	0,323100 0	10,1894	0,3231	10,2173	0,3231	10,2173	0,3231	10,2173	0,3231000	10,2173000	0,3231	10,2173
	6562	0,040500 0	1,2763	0,040500 0	1,2763	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405000	1,2798000	0,0405	1,2798
	6646	0,091100 0	2,8729	0,091100 0	2,8729	0,0911	2,8807	0,0911	2,8807	0,0911	2,8807	0,0911000	2,8807000	0,0911	2,8807



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6647	0,142500 0	4,4932	0,142500 0	4,4932	0,1425	4,5055	0,1425	4,5055	0,1425	4,5055	0,1425000	4,5055000	0,1425	4,5055
Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	6184	0,011100 0	0,3492	0,011100 0	0,3492	0,0111	0,3502	0,0111	0,3502	0,0111	0,3502	0,0111000	0,3502000	0,0111	0,3502
	6185	0,096600 0	3,0468	0,096600 0	3,0468	0,0966	3,0551	0,0966	3,0551	0,0966	3,0551	0,0966000	3,0551000	0,0966	3,0551
	6186	0,013500 0	0,4271	0,013500 0	0,4271	0,0135	0,4271	0,0135	0,4271	0,0135	0,4271	0,0135000	0,4271000	0,0135	0,4271
	6187	0,006500 0	0,2052	0,006500 0	0,2052	0,0065	0,2058	0,0065	0,2058	0,0065	0,2058	0,0065000	0,2058000	0,0065	0,2058
	6188	0,008100 0	0,2539	0,008100 0	0,2539	0,0081	0,2546	0,0081	0,2546	0,0081	0,2546	0,0081000	0,2546000	0,0081	0,2546
	6189	0,169200 0	5,336	0,169200 0	5,336	0,1692	5,3506	0,1692	5,3506	0,1692	5,3506	0,1692000	5,3506000	0,1692	5,3506
	6190	0,003700 0	0,1179	0,003700 0	0,1179	0,0037	0,1182	0,0037	0,1182	0,0037	0,1182	0,0037000	0,1182000	0,0037	0,1182
Цех подготовки и перекачки нефти	6192	0,008100 0	0,2539	0,008100 0	0,2539	0,0081	0,2546	0,0081	0,2546	0,0081	0,2546	0,0081000	0,2546000	0,0081	0,2546
	6193	0,024200 0	0,7617	0,024200 0	0,7617	0,0242	0,7638	0,0242	0,7638	0,0242	0,7638	0,0242000	0,7638000	0,0242	0,7638
	6194	0,036400 0	1,148	0,036400 0	1,148	0,0364	1,1512	0,0364	1,1512	0,0364	1,1512	0,0364000	1,1512000	0,0364	1,1512
	6195	0,004000 0	0,1269	0,004000 0	0,1269	0,004	0,1273	0,004	0,1273	0,004	0,1273	0,0040000	0,1273000	0,004	0,1273
	6199	0,102500 0	3,2316	0,102500 0	3,2316	0,1025	3,2405	0,1025	3,2405	0,1025	3,2405	0,1025000	3,2405000	0,1025	3,2405
	6200	0,184600 0	5,8203	0,184600 0	5,8203	0,1846	5,8363	0,1846	5,8363	0,1846	5,8363	0,1846000	5,8363000	0,1846	5,8363
	6201	0,813100 0	25,641	0,813100 0	25,641	0,8131	25,7212	0,8131	25,7212	0,8131	25,7212	0,8131000	25,7212000	0,8131	25,7212



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6203	2,022700 0	40,0717	2,022700 0	40,0717	2,0227	40,0717	2,0227	40,0717	0,428936 14	13,52693 01	0,4289361	13,5269301	0,428936 14	13,5269301
	6204	2,007300 0	65,9765	2,007300 0	65,9765	2,0073	65,7004	2,0073	65,7004	0,714893 566	22,54488 351	0,7148936	22,5448835	0,714893 566	22,5448835 1
	6205	0,046000 0	1,4522	0,046000 0	1,4522	0,046	1,4562	0,046	1,4562	0,046	1,4562	0,0460000	1,4562000	0,046	1,4562
	6208	0,058600 0	1,849	0,058600 0	1,849	0,0586	1,8541	0,0586	1,8541	0,0586	1,849	0,0586000	1,8490000	0,0586	1,849
	6209	0,064900 0	2,0465	0,064900 0	2,0465	0,0649	2,0522	0,0649	2,0522	0,0649	2,0522	0,0649000	2,0522000	0,0649	2,0522
	6210	0,016400 0	0,5184	0,016400 0	0,5184	0,0164	0,5198	0,0164	0,5198	0,0164	0,5198	0,0164000	0,5198000	0,0164	0,5198
	6211	0,001500 0	0,0487	0,001500 0	0,0487	0,0015	0,0488	0,0015	0,0488	0,0015	0,0488	0,0015000	0,0488000	0,0015	0,0488
	6212	0,001300 0	0,0396	0,001300 0	0,0396	0,0013	0,0397	0,0013	0,0397	0,0013	0,0397	0,0013000	0,0397000	0,0013	0,0397
	6287	0,020100 0	0,6347	0,020100 0	0,6347	0,0201	0,6365	0,0201	0,6365	0,0201	0,6347	0,0201000	0,6347000	0,0201	0,6347
	6446	2,099600 0	0,6093	2,099600 0	0,6093	2,0996	0,6091	2,0996	0,6091	0,0121	0,7631	0,0121000	0,7631000	0,0121	0,7631
	6454	0,000570 0	0,018	0,000570 0	0,018	0,00057	0,0181	0,00057	0,0181	0,00057	0,0181	0,0005700	0,0181000	0,00057	0,0181
Цех поддержания пластового давления (ЦППД)	6101	0,012100 0	0,3808	0,012100 0	0,3808	0,0121	0,3819	0,0121	0,3819	0,0121	0,3808	0,0121000	0,3808000	0,0121	0,3808
	6103	0,012100 0	0,3808	0,012100 0	0,3808	0,0121	0,3819	0,0121	0,3819	0,0121	0,3808	0,0121000	0,3808000	0,0121	0,3808
	6105	0,020100 0	0,6347	0,020100 0	0,6347	0,0201	0,6365	0,0201	0,6365	0,0201	0,6347	0,0201000	0,6347000	0,0201	0,6347
	6107	0,048300 0	1,5234	0,048300 0	1,5234	0,0483	1,5276	0,0483	1,5276	0,0483	1,5234	0,0483000	1,5234000	0,0483	1,5234



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6108	0,004000 0	0,1269	0,004000 0	0,1269	0,004	0,1273	0,004	0,1273	0,004	0,1269	0,0040000	0,1269000	0,004	0,1269
Цех научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	6353	1,722100 0	0,1006	1,722100 0	0,1006	1,7221	0,1006	1,7221	0,1006	1,7221	0,1006	1,7221000	0,1006000	1,7221	0,1006
Сварочно-монтажный цех	6233	0,049295 7	0,0015274	0,049295 7	0,00152 74	0,04929 57	0,00152 74	0,04929 57	0,00152 74	0,049295 7	0,001527 4	0,0492957	0,0015274	0,049295 7	0,0015274
База материально-технического снабжения (БМТС)	6467	0,439600 0	1,899	0,439600 0	1,899	0,4396	1,899	0,4396	1,899	0,4396	1,899	0,4396000	1,8990000	0,4396	1,899
	6490	1,722100 0	0,0276	1,722100 0	0,0276	1,7221	0,0276	1,7221	0,0276	1,7221	0,0276	1,7221000	0,0276000	1,7221	0,0276
Мастерская по транспортировке и ремонту пружинно-предохранительных клапанов (ОГМ)	6497	0,157691 0	0,7175822	0,157691 0	0,71758 22	0,15769 1	0,71758 22	0,15769 1	0,71758 22	0,157691	0,717582 2	0,1576910	0,7175822	0,157691	0,7175822
Газовый участок	6117	0,044700 0	1,4104	0,044700 0	1,4104	0,0447	1,4143	0,0447	1,4143	0,0447	1,4143	0,0447000	1,4143000	0,0447	1,4143
	6118	0,044700 0	1,4104	0,044700 0	1,4104	0,0447	1,4143	0,0447	1,4143	0,0447	1,4143	0,0447000	1,4143000	0,0447	1,4143
	6119	0,044700 0	1,4104	0,044700 0	1,4104	0,0447	1,4143	0,0447	1,4143	0,0447	1,4143	0,0447000	1,4143000	0,0447	1,4143
Ремонт устьевое нефтепромыслового оборудования	6100	0,831300 0	0,0073	0,831300 0	0,0073	0,8313	0,0073	0,8313	0,0073	0,8313	0,0073	0,8313000	0,0073000	0,8313	0,0073
Ремонт емкостей	6442	0,352600 0	0,1015	0,352600 0	0,1015	0,3526	0,1015	0,3526	0,1015	0,3526	0,1015	0,3526000	0,1015000	0,3526	0,1015
Система сбора и внутрипромыслового транспорта нефти на м/р	6648	0,147725 4	1,2940742	0,147725 4	1,29407 42	0,14772 54	1,29407 42	0,14772 54	1,29407 42	0,147725 4	1,294074 2	0,1477254	1,2940742	0,147725 4	1,2940742



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1 Каражанбас, 13 этап (132 скв), 1 очередь	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6649	0,003435 5	0,0300907	0,003435 5	0,03009 07	0,0034355	0,03009 07	0,0034355	0,0300907	0,003435 5	0,030090 7	0,0034355	0,0300907	0,003435 5	0,0300907
	6650	0,000190 3	0,0016669	0,000190 3	0,00166 69	0,0001903	0,00166 69	0,0001903	0,0016669	0,000190 3	0,001666 9	0,0001903	0,0016669	0,000190 3	0,0016669
	6651	0,012273 1	0,107512	0,012273 1	0,10751 2	0,0122731	0,10751 2	0,0122731	0,107512	0,012273 1	0,107512	0,0122731	0,1075120	0,012273 1	0,107512
	6652	0,000285 4	0,0025003	0,000285 4	0,00250 03	0,0002854	0,00250 03	0,0002854	0,0025003	0,000285 4	0,002500 3	0,0002854	0,0025003	0,000285 4	0,0025003
	6653	0,001522 2	0,0133348	0,001522 2	0,01333 48	0,0015222	0,01333 48	0,0015222	0,0133348	0,001522 2	0,013334 8	0,0015222	0,0133348	0,001522 2	0,0133348
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		17,96764 00	414,77976 25	17,96764 00	414,779 7625	18,0265 9048	427,501 2126	18,0265 9048	427,501 2126	16,57014 65	413,8541 059	16,570146 5	413,430205 9	16,57014 645	414,356305 9
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	6006	0,004200 0	0,1337	0,004200 0	0,1337	0,0042	0,1341	0,0042	0,1341	0,0042	0,1341	0,0042000	0,1341000	0,0042	0,1341
	6053	2,288100 0	74,3419	2,288100 0	74,3419	2,2881	72,1583	2,2881	72,1583	1,9341	60,9933	1,9341000	60,9933000	1,9341	61,1604
	6057	0,010500 0	0,3309	0,010500 0	0,3309	0,0105	0,3318	0,0105	0,3318	0,0105	0,3318	0,0105000	0,3318000	0,0105	0,3318
	6058	0,010500 0	0,3309	0,010500 0	0,3309	0,0105	0,3318	0,0105	0,3318	0,0105	0,3318	0,0105000	0,3318000	0,0105	0,3318
	6059	0,015186 4		0,015186 4		0,01518 6366	0,47891 7232	0,01518 6366	0,47891 7232	0,015186 366	0,478917 232	0,0151864	0,4789172	0,015186 366	0,47891723 2
	6060	0,012703 6		0,012703 6		0,01270 3572	0,40061 984	0,01270 3572	0,40061 984	0,012703 572	0,400619 84	0,0127036	0,4006198	0,012703 572	0,40061984



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6077	0,017900 0	0,5634	0,017900 0	0,5634	0,0179	0,565	0,0179	0,565	0,0179	0,5634	0,0179000	0,5634000	0,0179	0,5634
	6114	0,002977 8		0,002977 8		0,00297 7778	0,09390 72	0,00297 7778	0,09390 72	0,002977 778	0,093907 2	0,0029778	0,0939072	0,002977 778	0,0939072
	6115	0,002977 8		0,002977 8		0,00297 7778	0,09390 72	0,00297 7778	0,09390 72	0,002977 778	0,093907 2	0,0029778	0,0939072	0,002977 778	0,0939072
	6560	0,015000 0	0,472	0,015000 0	0,472	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,0150000	0,4733000	0,015	0,4733
	6561	0,015000 0	0,472	0,015000 0	0,472	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,0150000	0,4733000	0,015	0,4733
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	6078	0,031200 0	0,9837	0,031200 0	0,9837	0,0312	0,9863	0,0312	0,9863	0,0312	0,9863	0,0312000	0,9863000	0,0312	0,9863
	6127	0,943400 0	29,4598	0,943400 0	29,4598	0,9434	29,7509	0,9434	29,7509	1,0352	32,6472	1,0352000	32,6472000	1,0352	32,7367
	6130	0,010500 0	0,3309	0,010500 0	0,3309	0,0105	0,3318	0,0105	0,3318	0,0105	0,3318	0,0105000	0,3318000	0,0105	0,3318
	6131	0,010500 0	0,3309	0,010500 0	0,3309	0,0105	0,3318	0,0105	0,3318	0,0105	0,3318	0,0105000	0,3318000	0,0105	0,3318
	6572	0,021700 0	0,295	0,021700 0	0,295	0,0217	0,6859	0,0217	0,6859	0,0217	0,6859	0,0217000	0,6859000	0,0217	0,6859
	6573	0,011200 0	0,3541	0,011200 0	0,3541	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112000	0,3551000	0,0112	0,3551
	6574	0,015000 0	0,472	0,015000 0	0,472	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,0150000	0,4733000	0,015	0,4733
	6575	0,011200 0	0,3541	0,011200 0	0,3541	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112000	0,3551000	0,0112	0,3551
	6576	0,054000 0	0,9441	0,054000 0	0,9441	0,054	1,7018	0,054	1,7018	0,054	1,7018	0,0540000	1,7018000	0,054	1,7018
	6663	0,016700 0	0,5265	0,016700 0	0,5265	0,0167	0,5279	0,0167	0,5279	0,0167	0,5279	0,0167000	0,5279000	0,0167	0,5279



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	6171	1,080600 0	29,2726	1,080600 0	29,2726	1,0806	34,0766	1,0806	34,0766	1,0682	33,6857	1,0682000	33,6857000	1,0682	33,778
	6173	0,012500 0	0,3934	0,012500 0	0,3934	0,0125	0,3944	0,0125	0,3944	0,0125	0,3944	0,0125000	0,3944000	0,0125	0,3944
	6174	0,002000 0	0,0635	0,002000 0	0,0635	0,002	0,0637	0,002	0,0637	0,002	0,0637	0,0020000	0,0637000	0,002	0,0637
	6577	0,030500 0	0,3541	0,030500 0	0,3541	0,0305	0,9608	0,0305	0,9608	0,0305	0,9608	0,0305000	0,9608000	0,0305	0,9608
	6662	0,015300 0	0,4834	0,015300 0	0,4834	0,0153	0,4847	0,0153	0,4847	0,0153	0,4847	0,0153000	0,4847000	0,0153	0,4847
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	6110	0,030372 7	0,8068	0,030372 7	0,8068	0,03037 2732	0,95783 4463	0,03037 2732	0,95783 4463	0,030372 732	0,957834 463	0,0303727	0,9578345	0,030372 732	0,95783446 3
	6111					0,03037 2732	0,95783 4463	0,03037 2732	0,95783 4463	0,030372 732	0,957834 463	0,0303727	0,9578345	0,030372 732	0,95783446 3
	6116					0,00297 7778	0,04695 36	0,00297 7778	0,04695 36	0,002977 778	0,046953 6	0,0029778	0,0469536	0,002977 778	0,0469536
	6175					0,0256	0,809	0,0256	0,809	0,0256	0,809	0,0256000	0,8090000	0,0256	0,809
	6176	2,159000 0	70,2701	2,159000 0	70,2701	2,159	68,0865	2,159	68,0865	2,2527	71,0406	2,2527000	71,0406000	2,2527	71,2352
	6177	0,014900 0	0,4695	0,014900 0	0,4695	0,0149	0,4708	0,0149	0,4708	0,0149	0,4695	0,0149000	0,4695000	0,0149	0,4695
	6178	0,005000 0	0,158	0,005000 0	0,158	0,005	0,1584	0,005	0,1584	0,005	0,1584	0,0050000	0,1584000	0,005	0,1584
	6268	0,026400 0	0,8338	0,026400 0	0,8338	0,0264	0,9605	0,0264	0,9605	0,0264	0,9605	0,0264000	0,9605000	0,0264	0,9605
	6269	0,001500 0	0,047	0,001500 0	0,047	0,0015	0,0471	0,0015	0,0471	0,0015	0,047	0,0015000	0,0470000	0,0015	0,047



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6270	0,001500 0	0,047	0,001500 0	0,047	0,0015	0,471	0,0015	0,471	0,001500	0,471000	0,0015000	0,0471000	0,0015	0,0471
	6286	0,000320 0	0,0102	0,000320 0	0,0102	0,00032	0,0102	0,00032	0,0102	0,00032	0,0102	0,0003200	0,0102000	0,00032	0,0102
	6578	0,011200 0	0,3541	0,011200 0	0,3541	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112000	0,3551000	0,0112	0,3551
	6579	0,015000 0	0,472	0,015000 0	0,472	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,0150000	0,4733000	0,015	0,4733
	6580	0,026700 0	0,295	0,026700 0	0,295	0,0267	0,8427	0,0267	0,8427	0,0267	0,8427	0,0267000	0,8427000	0,0267	0,8427
	6581	0,015000 0	0,472	0,015000 0	0,472	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,0150000	0,4733000	0,015	0,4733
	6582	0,026700 0	0,236	0,026700 0	0,236	0,0267	0,8427	0,0267	0,8427	0,0267	0,8427	0,0267000	0,8427000	0,0267	0,8427
	6583	0,011200 0	0,3541	0,011200 0	0,3541	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112000	0,3551000	0,0112	0,3551
	6584	0,011200 0	0,3541	0,011200 0	0,3541	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112000	0,3551000	0,0112	0,3551
	6585	0,011200 0	0,3541	0,011200 0	0,3541	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112000	0,3551000	0,0112	0,3551
	6586	0,015000 0	0,472	0,015000 0	0,472	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,0150000	0,4733000	0,015	0,4733
	6587	0,018700 0	0,1771	0,018700 0	0,1771	0,0187	0,589	0,0187	0,589	0,0187	0,589	0,0187000	0,5890000	0,0187	0,589
	6588	0,011200 0	0,3541	0,011200 0	0,3541	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112000	0,3551000	0,0112	0,3551
	6589	0,011200 0	0,3541	0,011200 0	0,3541	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112000	0,3551000	0,0112	0,3551
	6590	0,015000 0	0,472	0,015000 0	0,472	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,0150000	0,4733000	0,015	0,4733



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	6294	0,005000 0	0,158	0,005000 0	0,158	0,005	0,1584	0,005	0,1584	0,005	0,1584	0,0050000	0,1584000	0,005	0,1584
	6295	0,008900 0	0,3756	0,008900 0	0,3756	0,0089	0,2825	0,0089	0,2825	0,0089	0,2825	0,0089000	0,2825000	0,0089	0,2825
	6296	0,019200 0	0,6062	0,019200 0	0,6062	0,0192	0,6078	0,0192	0,6078	0,0192	0,6078	0,0192000	0,6078000	0,0192	0,6078
	6439	1,463300 0	45,2738	1,463300 0	45,2738	1,4633	46,1473	1,4633	46,1473	1,7142	54,0582	1,7142000	54,0582000	1,7142	54,2063
	6591	0,015000 0	0,472	0,015000 0	0,472	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,0150000	0,4733000	0,015	0,4733
	6592	0,011200 0	0,3541	0,011200 0	0,3541	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112000	0,3551000	0,0112	0,3551
	6593	0,011200 0	0,3541	0,011200 0	0,3541	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112000	0,3551000	0,0112	0,3551
	6594	0,011200 0	0,3541	0,011200 0	0,3541	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112000	0,3551000	0,0112	0,3551
	6595	0,011200 0	0,3541	0,011200 0	0,3541	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112000	0,3551000	0,0112	0,3551
	6596	0,011200 0	0,3541	0,011200 0	0,3541	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112000	0,3551000	0,0112	0,3551
	6597	0,011200 0	0,3541	0,011200 0	0,3541	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112000	0,3551000	0,0112	0,3551
	6598	0,011200 0	0,3541	0,011200 0	0,3541	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112000	0,3551000	0,0112	0,3551
	6599	0,011200 0	0,3541	0,011200 0	0,3541	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112000	0,3551000	0,0112	0,3551
	6600	0,011200 0	0,3541	0,011200 0	0,3541	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112000	0,3551000	0,0112	0,3551
	6601	0,011200 0	0,3541	0,011200 0	0,3541	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112000	0,3551000	0,0112	0,3551



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6602	0,011200 0	0,3541	0,011200 0	0,3541	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112000	0,3551000	0,0112	0,3551
	6603	0,011200 0	0,3541	0,011200 0	0,3541	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112000	0,3551000	0,0112	0,3551
	6604	0,011200 0	0,3541	0,011200 0	0,3541	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112000	0,3551000	0,0112	0,3551
	6605	0,011200 0	0,3541	0,011200 0	0,3541	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112000	0,3551000	0,0112	0,3551
	6606	0,011200 0	0,3541	0,011200 0	0,3541	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112000	0,3551000	0,0112	0,3551
	6112	0,030372 7		0,030372 7		0,03037 2732	0,95783 4463	0,03037 2732	0,95783 4463	0,030372 732	0,957834 463	0,0303727	0,9578345	0,030372 732	0,95783446 3
	6113	0,030372 7		0,030372 7		0,03037 2732	0,95783 4463	0,03037 2732	0,95783 4463	0,030372 732	0,957834 463	0,0303727	0,9578345	0,030372 732	0,95783446 3
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	6117	0,002977 8		0,002977 8		0,00297 7778	0,09390 72	0,00297 7778	0,09390 72	0,002977 778	0,093907 2	0,0029778	0,0939072	0,002977 778	0,0939072
	6455	0,005000 0	0,158	0,005000 0	0,158	0,005	0,1584	0,005	0,1584	0,005	0,1584	0,0050000	0,1584000	0,005	0,1584
	6456	0,010400 0	0,3287	0,010400 0	0,3287	0,0104	0,3296	0,0104	0,3296	0,0104	0,3296	0,0104000	0,3296000	0,0104	0,3296
	6457	0,012400 0	0,3921	0,012400 0	0,3921	0,0124	0,3932	0,0124	0,3932	0,0124	0,3932	0,0124000	0,3932000	0,0124	0,3932
	6458	0,998100 0	30,1203	0,998100 0	30,1203	0,9981	31,4763	0,9981	31,4763	1,2648	39,8875	1,2648000	39,8875000	1,2648	39,9968
	6607	0,011200 0	0,3541	0,011200 0	0,3541	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112000	0,3551000	0,0112	0,3551
	6608	0,011200 0	0,3541	0,011200 0	0,3541	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112000	0,3551000	0,0112	0,3551



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6609	0,011200 0	0,3541	0,011200 0	0,3541	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112000	0,3551000	0,0112	0,3551
	6610	0,011200 0	0,3541	0,011200 0	0,3541	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112000	0,3551000	0,0112	0,3551
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	6468	0,010800 0	0,3406	0,010800 0	0,3406	0,0108	0,3416	0,0108	0,3416	0,0108	0,3416	0,0108000	0,3416000	0,0108	0,3416
	6469	0,016400 0	0,3287	0,016400 0	0,3287	0,0164	0,5179	0,0164	0,5179	0,0164	0,5179	0,0164000	0,5179000	0,0164	0,5179
	6470	0,001800 0	0,0559	0,001800 0	0,0559	0,0018	0,056	0,0018	0,056	0,0018	0,056	0,0018000	0,0560000	0,0018	0,056
	6473	1,065200 0	32,8636	1,065200 0	32,8636	1,0652	33,5915	1,0652	33,5915	1,1366	35,8443	1,1366000	35,8443000	1,1366	35,9425
	6476	0,002300 0	0,0728	0,002300 0	0,0728	0,0023	0,073	0,0023	0,073	0,0023	0,073	0,0023000	0,0730000	0,0023	0,073
	6563	0,015000 0	0,472	0,015000 0	0,472	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,0150000	0,4733000	0,015	0,4733
	6564	0,015000 0	0,472	0,015000 0	0,472	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,0150000	0,4733000	0,015	0,4733
	6565	0,015000 0	0,472	0,015000 0	0,472	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,0150000	0,4733000	0,015	0,4733
	6566	0,015000 0	0,472	0,015000 0	0,472	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,0150000	0,4733000	0,015	0,4733
	6567	0,015000 0	0,472	0,015000 0	0,472	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,0150000	0,4733000	0,015	0,4733
	6568	0,015000 0	0,472	0,015000 0	0,472	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,0150000	0,4733000	0,015	0,4733
	6569	0,015000 0	0,472	0,015000 0	0,472	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,0150000	0,4733000	0,015	0,4733
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	6474	0,021000 0	0,6619	0,021000 0	0,6619	0,021	0,6637	0,021	0,6637	0,021	0,6637	0,0210000	0,6637000	0,021	0,6637



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6475	0,017900 0	0,5634	0,017900 0	0,5634	0,0179	0,565	0,0179	0,565	0,0179	0,565	0,0179000	0,5650000	0,0179	0,565
	6479	0,337000 0	10,6261	0,337000 0	10,6261	0,337	10,6261	0,337	10,6261	0,312	9,8403	0,3120000	9,8403000	0,312	9,8673
	6562	0,015000 0	0,472	0,015000 0	0,472	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,0150000	0,4733000	0,015	0,4733
	6646	0,003100 0	0,0988	0,003100 0	0,0988	0,0031	0,0991	0,0031	0,0991	0,0031	0,0991	0,0031000	0,0991000	0,0031	0,0991
	6647	0,008200 0	0,2573	0,008200 0	0,2573	0,0082	0,2581	0,0082	0,2581	0,0082	0,2581	0,0082000	0,2581000	0,0082	0,2581
Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	6184	0,000890 0	0,0281	0,000890 0	0,0281	0,00089	0,0282	0,00089	0,0282	0,00089	0,0282	0,0008900	0,0282000	0,00089	0,0282
	6185	0,035700 0	1,1269	0,035700 0	1,1269	0,0357	1,13	0,0357	1,13	0,0357	1,13	0,0357000	1,1300000	0,0357	1,13
	6186	0,005000 0	0,158	0,005000 0	0,158	0,005	0,158	0,005	0,158	0,005	0,158	0,0050000	0,1580000	0,005	0,158
	6187	0,002400 0	0,0759	0,002400 0	0,0759	0,0024	0,0761	0,0024	0,0761	0,0024	0,0761	0,0024000	0,0761000	0,0024	0,0761
	6188	0,003000 0	0,0939	0,003000 0	0,0939	0,003	0,0942	0,003	0,0942	0,003	0,0942	0,0030000	0,0942000	0,003	0,0942
	6189	0,062600 0	1,9736	0,062600 0	1,9736	0,0626	1,979	0,0626	1,979	0,0626	1,979	0,0626000	1,9790000	0,0626	1,979
	6190	0,001400 0	0,0436	0,001400 0	0,0436	0,0014	0,0437	0,0014	0,0437	0,0014	0,0437	0,0014000	0,0437000	0,0014	0,0437
Цех подготовки и перекачки нефти	6192	0,003000 0	0,0939	0,003000 0	0,0939	0,003	0,0942	0,003	0,0942	0,003	0,0942	0,0030000	0,0942000	0,003	0,0942
	6193	0,008900 0	0,2817	0,008900 0	0,2817	0,0089	0,2825	0,0089	0,2825	0,0089	0,2825	0,0089000	0,2825000	0,0089	0,2825
	6194	0,013500 0	0,4246	0,013500 0	0,4246	0,0135	0,4257	0,0135	0,4257	0,0135	0,4257	0,0135000	0,4257000	0,0135	0,4257



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6195	0,001500 0	0,047	0,001500 0	0,047	0,0015	0,0471	0,0015	0,0471	0,0015	0,0471	0,0015000	0,0471000	0,0015	0,0471
	6199	0,037900 0	1,1953	0,037900 0	1,1953	0,0379	1,1985	0,0379	1,1985	0,0379	1,1985	0,0379000	1,1985000	0,0379	1,1985
	6200	0,068300 0	2,1527	0,068300 0	2,1527	0,0683	2,1586	0,0683	2,1586	0,0683	2,1586	0,0683000	2,1586000	0,0683	2,1586
	6201	0,300700 0	9,4836	0,300700 0	9,4836	0,3007	9,5095	0,3007	9,5095	0,3007	9,5095	0,3007000	9,5095000	0,3007	9,5095
	6203	0,748100 0	14,8209	0,748100 0	14,8209	0,7481	14,8209	0,7481	14,8209	0,158645 992	5,003059 989	0,1586460	5,0030600	0,158645 992	5,00305998 9
	6204	0,742400 0	24,402	0,742400 0	24,402	0,7424	24,2999	0,7424	24,2999	0,264409 986	8,338433 315	0,2644100	8,3384333	0,264409 986	8,33843331 5
	6205	0,017000 0	0,5371	0,017000 0	0,5371	0,017	0,5386	0,017	0,5386	0,017	0,5386	0,0170000	0,5386000	0,017	0,5386
	6208	0,021700 0	0,6839	0,021700 0	0,6839	0,0217	0,6857	0,0217	0,6857	0,0217	0,6839	0,0217000	0,6839000	0,0217	0,6839
	6209	0,024000 0	0,7569	0,024000 0	0,7569	0,024	0,759	0,024	0,759	0,024	0,759	0,0240000	0,7590000	0,024	0,759
	6210	0,006100 0	0,1917	0,006100 0	0,1917	0,0061	0,1923	0,0061	0,1923	0,0061	0,1923	0,0061000	0,1923000	0,0061	0,1923
	6211	0,000600 0	0,018	0,000600 0	0,018	0,0006	0,0181	0,0006	0,0181	0,0006	0,0181	0,0006000	0,0181000	0,0006	0,0181
	6212	0,000460 0	0,0146	0,000460 0	0,0146	0,00046	0,0147	0,00046	0,0147	0,00046	0,0147	0,0004600	0,0147000	0,00046	0,0147
	6287	0,007400 0	0,2348	0,007400 0	0,2348	0,0074	0,2354	0,0074	0,2354	0,0074	0,2348	0,0074000	0,2348000	0,0074	0,2348
	6446	0,776600 0	0,2253	0,776600 0	0,2253	0,7766	0,2253	0,7766	0,2253	0,0045	0,2822	0,0045000	0,2822000	0,0045	0,2822
	6454	0,000210 0	0,0067	0,000210 0	0,0067	0,00021	0,0067	0,00021	0,0067	0,00021	0,0067	0,0002100	0,0067000	0,00021	0,0067



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Цех поддержания пластового давления (ЦППД)	6101	0,004500 0	0,1409	0,004500 0	0,1409	0,0045	0,1412	0,0045	0,1412	0,0045	0,1409	0,0045000	0,1409000	0,0045	0,1409
	6103	0,004500 0	0,1409	0,004500 0	0,1409	0,0045	0,1412	0,0045	0,1412	0,0045	0,1409	0,0045000	0,1409000	0,0045	0,1409
	6105	0,007400 0	0,2348	0,007400 0	0,2348	0,0074	0,2354	0,0074	0,2354	0,0074	0,2348	0,0074000	0,2348000	0,0074	0,2348
	6107	0,017900 0	0,5634	0,017900 0	0,5634	0,0179	0,565	0,0179	0,565	0,0179	0,5634	0,0179000	0,5634000	0,0179	0,5634
	6108	0,001500 0	0,047	0,001500 0	0,047	0,0015	0,0471	0,0015	0,0471	0,0015	0,047	0,0015000	0,0470000	0,0015	0,047
Цех научно- исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	6353	1,322500 0	0,0773000	1,322500 0	0,07730 00	1,3225	0,0773	1,3225	0,0773	1,3225	0,0773	1,3225000	0,0773000	1,3225	0,0773
Сварочно-монтажный цех	6233	0,018219 1	0,0005645	0,018219 1	0,00056 45	0,01821 9	0,00056 45	0,01821 9	0,00056 45	0,018219 1	0,000564 5	0,0182191	0,0005645	0,018219 1	0,0005645
База материально- технического снабжения (БМТС)	6467	0,162600 0	0,7024000	0,162600 0	0,70240 00	0,1626	0,7024	0,1626	0,7024	0,1626	0,7024	0,1626000	0,7024000	0,1626	0,7024
	6490	1,322500 0	0,0212000	1,322500 0	0,02120 00	1,3225	0,0212	1,3225	0,0212	1,3225	0,0212	1,3225000	0,0212000	1,3225	0,0212
Мастерская по транспортировке и ремонту пружинно- предохранительных клапанов (ОГМ)	6497	0,058323 5	0,2654044	0,058323 5	0,26540 44	0,0583235	0,2654044	0,0583235	0,2654044	0,058323 5	0,265404 4	0,0583235	0,2654044	0,058323 5	0,2654044
Ремонт устьевого нефтепромыслового оборудования	6100	0,307500 0	0,0027000	0,307500 0	0,00270 00	0,3075	0,0027	0,3075	0,0027	0,3075	0,0027	0,3075000	0,0027000	0,3075	0,0027
Ремонт емкостей	6442	0,270800 0	0,0780000	0,270800 0	0,07800 00	0,2708	0,078	0,2708	0,078	0,2708	0,078	0,2708000	0,0780000	0,2708	0,078
Система сбора и внутрипромыслового	6648	0,056146 2	0,4918411	0,056146 2	0,49184 11	0,0561462	0,4918411	0,0561462	0,4918411	0,056146 2	0,491841 1	0,0561462	0,4918411	0,056146	0,4918411



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1 транспорта нефти на м/р Каражанбас, 13 этап (132 скв), 1 очередь	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15 2	16
	6649	0,001305 7	0,0114382	0,001305 7	0,01143 82	0,0013057	0,0114382	0,0013057	0,0114382	0,001305 7	0,011438 2	0,0013057	0,0114382	0,001305 7	0,0114382
	6650	0,000072 3	0,0006335	0,000072 3	0,00063 35	0,0000723	0,0006335	0,0000723	0,0006335	0,000072 3	0,000633 5	0,0000723	0,0006335	0,000072 3	0,0006335
	6651	0,004664 6	0,0408623	0,004664 6	0,04086 23	0,0046646	0,0408623	0,0046646	0,0408623	0,004664 6	0,040862 3	0,0046646	0,0408623	0,004664 6	0,0408623
	6652	0,000108 5	0,0009503	0,000108 5	0,00095 03	0,0001085	0,0009503	0,0001085	0,0009503	0,000108 5	0,000950 3	0,0001085	0,0009503	0,000108 5	0,0009503
	6653	0,000578 6	0,0050682	0,000578 6	0,00506 82	0,000578 6	0,005068 2	0,000578 6	0,005068 2	0,000578 6	0,005068 2	0,0005786	0,0050682	0,000578 6	0,0050682
(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		0,001821 2	0,0000564	0,001821 2	0,00005 64	0,001821 2	0,000056 4	0,001821 2	0,000056 4	0,001821 2	0,000056 4	0,0018212	0,0000564	0,001821 2	0,0000564
Сварочно-монтажный цех	6233	0,001821 2	0,0000564	0,001821 2	0,00005 64	0,0018212	0,0000564	0,0018212	0,0000564	0,001821 2	0,000056 4	0,0018212	0,0000564	0,001821 2	0,0000564
(0602) Бензол (64)		0,202565 2	5,5685933	0,202565 2	5,56859 33	0,20256522 5	5,56859332	0,20256522 5	5,56859332	0,183646 2	5,390529 2	0,1836462	5,3905292	0,183646 21	5,40242924
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	6006	0,000055 0	0,0018000	0,000055 0	0,00180 00	0,00005 5	0,0018	0,00005 5	0,0018	0,000055	0,0018	0,0000550	0,0018000	0,000055	0,0018
	6053	0,029900 0	0,9424000	0,029900 0	0,94240 00	0,0299	0,9424	0,0299	0,9424	0,0253	0,7966	0,0253000	0,7966000	0,0253	0,7987
	6057	0,000140 0	0,0043000	0,000140 0	0,00430 00	0,00014	0,0043	0,00014	0,0043	0,00014	0,0043	0,0001400	0,0043000	0,00014	0,0043
	6058	0,000140 0	0,0043000	0,000140 0	0,00430 00	0,00014	0,0043	0,00014	0,0043	0,00014	0,0043	0,0001400	0,0043000	0,00014	0,0043



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6059	0,000198 3	0,0062545	0,000198 3	0,00625 45	0,00019 8329	0,00625 4516	0,00019 8329	0,00625 4516	0,000198 329	0,006254 516	0,0001983	0,0062545	0,000198 329	0,00625451 6
	6060	0,000165 9	0,0052320	0,000165 9	0,00523 20	0,00016 5905	0,00523 1976	0,00016 5905	0,00523 1976	0,000165 905	0,005231 976	0,0001659	0,0052320	0,000165 905	0,00523197 6
	6077	0,000230 0	0,0074000	0,000230 0	0,00740 00	0,00023	0,0074	0,00023	0,0074	0,00023	0,0074	0,0002300	0,0074000	0,00023	0,0074
	6114	0,000038 9	0,0012264	0,000038 9	0,00122 64	3,88889 E-05	0,00122 64	3,88889 E-05	0,00122 64	3,88889E -05	0,001226 4	0,0000389	0,0012264	3,88889 E-05	0,0012264
	6115	0,000038 9	0,0012264	0,000038 9	0,00122 64	3,88889 E-05	0,00122 64	3,88889 E-05	0,00122 64	3,88889E -05	0,001226 4	0,0000389	0,0012264	3,88889 E-05	0,0012264
	6560	0,000200 0	0,0062000	0,000200 0	0,00620 00	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002000	0,0062000	0,0002	0,0062
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	6561	0,000200 0	0,0062000	0,000200 0	0,00620 00	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002000	0,0062000	0,0002	0,0062
	6078	0,000400 0	0,0129000	0,000400 0	0,01290 00	0,0004	0,0129	0,0004	0,0129	0,0004	0,0129	0,0004000	0,0129000	0,0004	0,0129
	6127	0,012300 0	0,3885000	0,012300 0	0,38850 00	0,0123	0,3885	0,0123	0,3885	0,0135	0,4264	0,0135000	0,4264000	0,0135	0,4275
	6130	0,000140 0	0,0043000	0,000140 0	0,00430 00	0,00014	0,0043	0,00014	0,0043	0,00014	0,0043	0,0001400	0,0043000	0,00014	0,0043
	6131	0,000140 0	0,0043000	0,000140 0	0,00430 00	0,00014	0,0043	0,00014	0,0043	0,00014	0,0043	0,0001400	0,0043000	0,00014	0,0043
	6572	0,000300 0	0,0090000	0,000300 0	0,00900 00	0,0003	0,009	0,0003	0,009	0,0003	0,009	0,0003000	0,0090000	0,0003	0,009
	6573	0,000150 0	0,0046000	0,000150 0	0,00460 00	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,0001500	0,0046000	0,00015	0,0046
	6574	0,000200 0	0,0062000	0,000200 0	0,00620 00	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002000	0,0062000	0,0002	0,0062



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6575	0,000150 0	0,0046000	0,000150 0	0,00460 00	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,0001500	0,0046000	0,00015	0,0046
	6576	0,000700 0	0,0222000	0,000700 0	0,02220 00	0,0007	0,0222	0,0007	0,0222	0,0007	0,0222	0,0007000	0,0222000	0,0007	0,0222
	6663	0,000220 0	0,0069000	0,000220 0	0,00690 00	0,00022	0,0069	0,00022	0,0069	0,00022	0,0069	0,0002200	0,0069000	0,00022	0,0069
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	6171	0,014100 0	0,4450000	0,014100 0	0,44500 00	0,0141	0,445	0,0141	0,445	0,0139	0,4399	0,0139000	0,4399000	0,0139	0,4411
	6173	0,000200 0	0,0052000	0,000200 0	0,00520 00	0,0002	0,0052	0,0002	0,0052	0,0002	0,0052	0,0002000	0,0052000	0,0002	0,0052
	6174	0,000026 0	0,0008300	0,000026 0	0,00083 00	0,00002 6	0,00083	0,00002 6	0,00083	0,000026	0,00083	0,0000260	0,0008300	0,000026	0,00083
	6577	0,000400 0	0,0125000	0,000400 0	0,01250 00	0,0004	0,0125	0,0004	0,0125	0,0004	0,0125	0,0004000	0,0125000	0,0004	0,0125
	6662	0,000200 0	0,0063000	0,000200 0	0,00630 00	0,0002	0,0063	0,0002	0,0063	0,0002	0,0063	0,0002000	0,0063000	0,0002	0,0063
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	6110	0,000396 7	0,0125090	0,000396 7	0,01250 90	0,00039 6659	0,01250 9032	0,00039 6659	0,01250 9032	0,000396 659	0,012509 032	0,0003967	0,0125090	0,000396 659	0,01250903 2
	6111	0,000396 7	0,0125090	0,000396 7	0,01250 90	0,00039 6659	0,01250 9032	0,00039 6659	0,01250 9032	0,000396 659	0,012509 032	0,0003967	0,0125090	0,000396 659	0,01250903 2
	6116	0,000038 9	0,0012264	0,000038 9	0,00122 64	0,00003 88889	0,00122 64	0,00003 88889	0,00122 64	0,000038 8889	0,001226 4	0,0000389	0,0012264	3,88889 Е-05	0,0012264
	6175	0,000330 0	0,0106000	0,000330 0	0,01060 00	0,00033	0,0106	0,00033	0,0106	0,00033	0,0106	0,0003300	0,0106000	0,00033	0,0106
	6176	0,028200 0	0,8892000	0,028200 0	0,88920 00	0,0282	0,8892	0,0282	0,8892	0,0294	0,9278	0,0294000	0,9278000	0,0294	0,9303
	6177	0,000190 0	0,0061000	0,000190 0	0,00610 00	0,00019	0,0061	0,00019	0,0061	0,00019	0,0061	0,0001900	0,0061000	0,00019	0,0061



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
6178		0,000065 0	0,0021000	0,000065 0	0,00210 00	0,00006 5	0,0021	0,00006 5	0,0021	0,000065	0,0021	0,0000650	0,0021000	0,000065	0,0021
6268		0,000350 0	0,0125000	0,000350 0	0,01250 00	0,00035	0,0125	0,00035	0,0125	0,00035	0,0125	0,0003500	0,0125000	0,00035	0,0125
6269		0,000019 0	0,0006000	0,000019 0	0,00060 00	0,00001 9	0,0006	0,00001 9	0,0006	0,00002	0,0006	0,0000200	0,0006000	0,00002	0,0006
6270		0,000019 0	0,0006100	0,000019 0	0,00061 00	0,00001 9	0,00061	0,00001 9	0,00061	0,000019	0,00061	0,0000190	0,0006100	0,000019	0,00061
6286		0,000004 2	0,0001300	0,000004 2	0,00013 00	0,00000 42	0,00013	0,00000 42	0,00013	0,000004 2	0,00013	0,0000042	0,0001300	0,000004 2	0,00013
6578		0,000150 0	0,0046000	0,000150 0	0,00460 00	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,0001500	0,0046000	0,00015	0,0046
6579		0,000200 0	0,0062000	0,000200 0	0,00620 00	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002000	0,0062000	0,0002	0,0062
6580		0,000300 0	0,0110000	0,000300 0	0,01100 00	0,0003	0,011	0,0003	0,011	0,0003	0,011	0,0003000	0,0110000	0,0003	0,011
6581		0,000200 0	0,0062000	0,000200 0	0,00620 00	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002000	0,0062000	0,0002	0,0062
6582		0,000300 0	0,0110000	0,000300 0	0,01100 00	0,0003	0,011	0,0003	0,011	0,0003	0,011	0,0003000	0,0110000	0,0003	0,011
6583		0,000150 0	0,0046000	0,000150 0	0,00460 00	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,0001500	0,0046000	0,00015	0,0046
6584		0,000150 0	0,0046000	0,000150 0	0,00460 00	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,0001500	0,0046000	0,00015	0,0046
6585		0,000150 0	0,0046000	0,000150 0	0,00460 00	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,0001500	0,0046000	0,00015	0,0046
6586		0,000200 0	0,0062000	0,000200 0	0,00620 00	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002000	0,0062000	0,0002	0,0062
6587		0,000200 0	0,0077000	0,000200 0	0,00770 00	0,0002	0,0077	0,0002	0,0077	0,0002	0,0077	0,0002000	0,0077000	0,0002	0,0077



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6588	0,000150 0	0,0046000	0,000150 0	0,00460 00	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,0001500	0,0046000	0,00015	0,0046
	6589	0,000150 0	0,0046000	0,000150 0	0,00460 00	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,0001500	0,0046000	0,00015	0,0046
	6590	0,000200 0	0,0062000	0,000200 0	0,00620 00	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002000	0,0062000	0,0002	0,0062
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	6294	0,000065 0	0,0021000	0,000065 0	0,00210 00	0,00006 5	0,0021	0,00006 5	0,0021	0,000065	0,0021	0,0000650	0,0021000	0,000065	0,0021
	6295	0,000120 0	0,0037000	0,000120 0	0,00370 00	0,00012	0,0037	0,00012	0,0037	0,00012	0,0037	0,0001200	0,0037000	0,00012	0,0037
	6296	0,000250 0	0,0079000	0,000250 0	0,00790 00	0,00025	0,0079	0,00025	0,0079	0,00025	0,0079	0,0002500	0,0079000	0,00025	0,0079
	6439	0,019100 0	0,6027000	0,019100 0	0,60270 00	0,0191	0,6027	0,0191	0,6027	0,0224	0,706	0,0224000	0,7060000	0,0224	0,7079
	6591	0,000200 0	0,0062000	0,000200 0	0,00620 00	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002000	0,0062000	0,0002	0,0062
	6592	0,000150 0	0,0046000	0,000150 0	0,00460 00	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,0001500	0,0046000	0,00015	0,0046
	6593	0,000150 0	0,0046000	0,000150 0	0,00460 00	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,0001500	0,0046000	0,00015	0,0046
	6594	0,000150 0	0,0046000	0,000150 0	0,00460 00	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,0001500	0,0046000	0,00015	0,0046
	6595	0,000150 0	0,0046000	0,000150 0	0,00460 00	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,0001500	0,0046000	0,00015	0,0046
	6596	0,000150 0	0,0046000	0,000150 0	0,00460 00	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,0001500	0,0046000	0,00015	0,0046
	6597	0,000150 0	0,0046000	0,000150 0	0,00460 00	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,0001500	0,0046000	0,00015	0,0046
	6598	0,000150 0	0,0046000	0,000150 0	0,00460 00	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,0001500	0,0046000	0,00015	0,0046



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6599	0,000150 0	0,0046000	0,000150 0	0,00460 00	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,0001500	0,0046000	0,00015	0,0046
	6600	0,000150 0	0,0046000	0,000150 0	0,00460 00	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,0001500	0,0046000	0,00015	0,0046
	6601	0,000150 0	0,0046000	0,000150 0	0,00460 00	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,0001500	0,0046000	0,00015	0,0046
	6602	0,000150 0	0,0046000	0,000150 0	0,00460 00	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,0001500	0,0046000	0,00015	0,0046
	6603	0,000150 0	0,0046000	0,000150 0	0,00460 00	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,0001500	0,0046000	0,00015	0,0046
	6604	0,000150 0	0,0046000	0,000150 0	0,00460 00	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,0001500	0,0046000	0,00015	0,0046
	6605	0,000150 0	0,0046000	0,000150 0	0,00460 00	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,0001500	0,0046000	0,00015	0,0046
	6606	0,000150 0	0,0046000	0,000150 0	0,00460 00	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,0001500	0,0046000	0,00015	0,0046
	6112	0,000396 7	0,0125090	0,000396 7	0,01250 90	0,00039 6659	0,01250 9032	0,00039 6659	0,01250 9032	0,000396 659	0,012509 032	0,0003967	0,0125090	0,000396 659	0,01250903 2
	6113	0,000396 7	0,0125090	0,000396 7	0,01250 90	0,00039 6659	0,01250 9032	0,00039 6659	0,01250 9032	0,000396 659	0,012509 032	0,0003967	0,0125090	0,000396 659	0,01250903 2
	6117	0,000038 9	0,0012264	0,000038 9	0,00122 64	3,88889 Е-05	0,00122 64	3,88889 Е-05	0,00122 64	3,88889Е -05	0,001226 4	0,0000389	0,0012264	3,88889 Е-05	0,0012264
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	6455	0,000065 0	0,0021000	0,000065 0	0,00210 00	0,00006 5	0,0021	0,00006 5	0,0021	0,000065	0,0021	0,0000650	0,0021000	0,000065	0,0021
	6456	0,000140 0	0,0043000	0,000140 0	0,00430 00	0,00014	0,0043	0,00014	0,0043	0,00014	0,0043	0,0001400	0,0043000	0,00014	0,0043
	6457	0,000160 0	0,0051000	0,000160 0	0,00510 00	0,00016	0,0051	0,00016	0,0051	0,00016	0,0051	0,0001600	0,0051000	0,00016	0,0051



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6458	0,013000 0	0,4111000	0,013000 0	0,41110 00	0,013	0,4111	0,013	0,4111	0,0165	0,5209	0,0165000	0,5209000	0,0165	0,5223
	6607	0,000150 0	0,0046000	0,000150 0	0,00460 00	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,0001500	0,0046000	0,00015	0,0046
	6608	0,000150 0	0,0046000	0,000150 0	0,00460 00	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,0001500	0,0046000	0,00015	0,0046
	6609	0,000150 0	0,0046000	0,000150 0	0,00460 00	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,0001500	0,0046000	0,00015	0,0046
	6610	0,000150 0	0,0046000	0,000150 0	0,00460 00	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,0001500	0,0046000	0,00015	0,0046
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	6468	0,000140 0	0,0045000	0,000140 0	0,00450 00	0,00014	0,0045	0,00014	0,0045	0,00014	0,0045	0,0001400	0,0045000	0,00014	0,0045
	6469	0,000200 0	0,0068000	0,000200 0	0,00680 00	0,0002	0,0068	0,0002	0,0068	0,0002	0,0068	0,0002000	0,0068000	0,0002	0,0068
	6470	0,000023 0	0,0007300	0,000023 0	0,00073 00	0,00002 3	0,00073	0,00002 3	0,00073	0,000023	0,00073	0,0000230	0,0007300	0,000023	0,00073
	6473	0,013900 0	0,4387000	0,013900 0	0,43870 00	0,0139	0,4387	0,0139	0,4387	0,0148	0,4681	0,0148000	0,4681000	0,0148	0,4694
	6476	0,000030 0	0,0010000	0,000030 0	0,00100 00	0,00003	0,001	0,00003	0,001	0,00003	0,001	0,0000300	0,0010000	0,00003	0,001
	6563	0,000200 0	0,0062000	0,000200 0	0,00620 00	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002000	0,0062000	0,0002	0,0062
	6564	0,000200 0	0,0062000	0,000200 0	0,00620 00	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002000	0,0062000	0,0002	0,0062
	6565	0,000200 0	0,0062000	0,000200 0	0,00620 00	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002000	0,0062000	0,0002	0,0062
	6566	0,000200 0	0,0062000	0,000200 0	0,00620 00	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002000	0,0062000	0,0002	0,0062
	6567	0,000200 0	0,0062000	0,000200 0	0,00620 00	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002000	0,0062000	0,0002	0,0062



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6568	0,000200 0	0,0062000	0,000200 0	0,00620 00	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002000	0,0062000	0,0002	0,0062
	6569	0,000200 0	0,0062000	0,000200 0	0,00620 00	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002000	0,0062000	0,0002	0,0062
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	6474	0,000270 0	0,0087000	0,000270 0	0,00870 00	0,00027	0,0087	0,00027	0,0087	0,00027	0,0087	0,0002700	0,0087000	0,00027	0,0087
	6475	0,000230 0	0,0074000	0,000230 0	0,00740 00	0,00023	0,0074	0,00023	0,0074	0,00023	0,0074	0,0002300	0,0074000	0,00023	0,0074
	6479	0,004400 0	0,1388000	0,004400 0	0,13880 00	0,0044	0,1388	0,0044	0,1388	0,0041	0,1285	0,0041000	0,1285000	0,0041	0,1289
	6562	0,000200 0	0,0062000	0,000200 0	0,00620 00	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002000	0,0062000	0,0002	0,0062
	6646	0,000041 0	0,0013000	0,000041 0	0,00130 00	0,00004 1	0,0013	0,00004 1	0,0013	0,000041	0,0013	0,0000410	0,0013000	0,000041	0,0013
	6647	0,000110 0	0,0034000	0,000110 0	0,00340 00	0,00011	0,0034	0,00011	0,0034	0,00011	0,0034	0,0001100	0,0034000	0,00011	0,0034
Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	6184	0,000012 0	0,0003700	0,000012 0	0,00037 00	0,00001 2	0,00037	0,00001 2	0,00037	0,000012	0,00037	0,0000120	0,0003700	0,000012	0,00037
	6185	0,000470 0	0,0148000	0,000470 0	0,01480 00	0,00047	0,0148	0,00047	0,0148	0,00047	0,0148	0,0004700	0,0148000	0,00047	0,0148
	6186	0,000065 0	0,0021000	0,000065 0	0,00210 00	0,00006 5	0,0021	0,00006 5	0,0021	0,000065	0,0021	0,0000650	0,0021000	0,000065	0,0021
	6187	0,000031 0	0,0010000	0,000031 0	0,00100 00	0,00003 1	0,001	0,00003 1	0,001	0,000031	0,001	0,0000310	0,0010000	0,000031	0,001
	6188	0,000039 0	0,0012000	0,000039 0	0,00120 00	0,00003 9	0,0012	0,00003 9	0,0012	0,000039	0,0012	0,0000390	0,0012000	0,000039	0,0012
	6189	0,000820 0	0,0258000	0,000820 0	0,02580 00	0,00082	0,0258	0,00082	0,0258	0,00082	0,0258	0,0008200	0,0258000	0,00082	0,0258
	6190	0,000018 0	0,0005700	0,000018 0	0,00057 00	0,00001 8	0,00057	0,00001 8	0,00057	0,000018	0,00057	0,0000180	0,0005700	0,000018	0,00057



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Цех подготовки и перекачки нефти	6192	0,000039 0	0,0012000	0,000039 0	0,00120 00	0,00003 9	0,0012	0,00003 9	0,0012	0,000039	0,0012	0,0000390	0,0012000	0,000039	0,0012
	6193	0,000120 0	0,0037000	0,000120 0	0,00370 00	0,00012	0,0037	0,00012	0,0037	0,00012	0,0037	0,0001200	0,0037000	0,00012	0,0037
	6194	0,000178 0	0,0056000	0,000178 0	0,00560 00	0,00017 8	0,0056	0,00017 8	0,0056	0,000178	0,0056	0,0001780	0,0056000	0,000178	0,0056
	6195	0,000019 0	0,0006000	0,000019 0	0,00060 00	0,00001 9	0,0006	0,00001 9	0,0006	0,000019	0,0006	0,0000190	0,0006000	0,000019	0,0006
	6199	0,000490 0	0,0157000	0,000490 0	0,01570 00	0,00049	0,0157	0,00049	0,0157	0,00049	0,0157	0,0004900	0,0157000	0,00049	0,0157
	6200	0,000890 0	0,0282000	0,000890 0	0,02820 00	0,00089	0,0282	0,00089	0,0282	0,00089	0,0282	0,0008900	0,0282000	0,00089	0,0282
	6201	0,003900 0	0,1242000	0,003900 0	0,12420 00	0,0039	0,1242	0,0039	0,1242	0,0039	0,1242	0,0039000	0,1242000	0,0039	0,1242
	6203	0,009800 0	0,1935000	0,009800 0	0,19350 00	0,0098	0,1935	0,0098	0,1935	0,002071 869	0,065338 47	0,0020719	0,0653385	0,002071 869	0,06533847
	6204	0,009700 0	0,3173000	0,009700 0	0,31730 00	0,0097	0,3173	0,0097	0,3173	0,003453 115	0,108897 45	0,0034531	0,1088975	0,003453 115	0,10889745
	6205	0,000220 0	0,0070300	0,000220 0	0,00703 00	0,00022	0,00703	0,00022	0,00703	0,00022	0,00703	0,0002200	0,0070300	0,00022	0,00703
	6208	0,000300 0	0,0090000	0,000300 0	0,00900 00	0,0003	0,009	0,0003	0,009	0,0003	0,0089	0,0003000	0,0089000	0,0003	0,0089
	6209	0,000310 0	0,0099000	0,000310 0	0,00990 00	0,00031	0,0099	0,00031	0,0099	0,00031	0,0099	0,0003100	0,0099000	0,00031	0,0099
	6210	0,000079 0	0,0025000	0,000079 0	0,00250 00	0,00007 9	0,0025	0,00007 9	0,0025	0,000079	0,0025	0,0000790	0,0025000	0,000079	0,0025
	6211	0,000007 5	0,0002400	0,000007 5	0,00024 00	0,0000075	0,00024	0,0000075	0,00024	0,000007 5	0,00024	0,0000075	0,0002400	0,000007 5	0,00024



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6212	0,000006 1	0,0001900	0,000006 1	0,00019 00	0,0000061	0,00019	0,0000061	0,00019	0,000006 1	0,00019	0,0000061	0,0001900	0,000006 1	0,00019
	6287	0,000061 0	0,0031000	0,000061 0	0,00310 00	0,000061	0,0031	0,000061	0,0031	0,0001	0,0031	0,0001000	0,0031000	0,0001	0,0031
	6446	0,010100 0	0,0029000	0,010100 0	0,00290 00	0,0101	0,0029	0,0101	0,0029	0,0001	0,0037	0,0001000	0,0037000	0,0001	0,0037
Цех поддержания пластового давления (ЦППД)	6454	0,000002 8	0,0000870	0,000002 8	0,00008 70	0,0000028	0,00008 7	0,0000028	0,00008 7	0,000002 8	0,000087	0,0000028	0,0000870	0,000002 8	0,000087
	6101	0,000058 0	0,0018000	0,000058 0	0,00180 00	0,00005 8	0,0018	0,00005 8	0,0018	0,0001	0,0018	0,0001000	0,0018000	0,0001	0,0018
	6103	0,000058 0	0,0018000	0,000058 0	0,00180 00	0,00005 8	0,0018	0,00005 8	0,0018	0,000058	0,0018	0,0000580	0,0018000	0,000058	0,0018
	6105	0,000097 0	0,0031000	0,000097 0	0,00310 00	0,00009 7	0,0031	0,00009 7	0,0031	0,0001	0,0031	0,0001000	0,0031000	0,0001	0,0031
	6107	0,000230 0	0,0074000	0,000230 0	0,00740 00	0,00023	0,0074	0,00023	0,0074	0,0002	0,0074	0,0002000	0,0074000	0,0002	0,0074
Цех научно- исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	6108	0,000019 0	0,0006000	0,000019 0	0,00060 00	0,00001 9	0,0006	0,00001 9	0,0006	0,00002	0,0006	0,0000200	0,0006000	0,00002	0,0006
	6353	0,001600 0	0,0001000	0,001600 0	0,00010 00	0,0016	0,0001	0,0016	0,0001	0,0016	0,0001	0,0016000	0,0001000	0,0016	0,0001
	6233	0,001675 5	0,0000519	0,001675 5	0,00005 19	0,0016755	0,0000519	0,0016755	0,0000519	0,001675 5	0,000051 9	0,0016755	0,0000519	0,001675 5	0,0000519
	6467	0,002100 0	0,0092000	0,002100 0	0,00920 00	0,0021	0,0092	0,0021	0,0092	0,0021	0,0092	0,0021000	0,0092000	0,0021	0,0092
	6490	0,001600 0	0,0000250	0,001600 0	0,00002 50	0,0016	0,00002 5	0,0016	0,00002 5	0,0016	0,000025	0,0016000	0,0000250	0,0016	0,000025
Сварочно-монтажный цех															
База материально- технического снабжения (БМТС)															



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Мастерская по транспортировке и ремонту пружинно- предохранительных клапанов (ОГМ)	6497	0,000761 7	0,0034662	0,000761 7	0,00346 62	0,000761 7	0,003466 2	0,000761 7	0,003466 2	0,000761 7	0,003466 2	0,0007617	0,0034662	0,000761 7	0,0034662
Ремонт устьевого нефтепромыслового оборудования	6100	0,0040200	0,0000350	0,0040200	0,000035 0	0,00402	0,000035	0,00402	0,000035	0,00402	0,000035	0,0040200	0,0000350	0,00402	0,000035
Ремонт емкостей	6442	0,0015000	0,0004000	0,0015000	0,000400 0	0,0015	0,0004	0,0015	0,0004	0,0015	0,0004	0,0015000	0,000400	0,0015	0,0004
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Ксилол		0,8893554	10,2629621	0,8893554	10,26296 21	0,889355 421	10,26296 214	0,889355 421	10,26296 214	0,8756157	10,129019 0	0,8756157	10,129019	0,875615 741	10,1350189 8
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	6006	0,0000270	0,0009000	0,0000270	0,000900 0	0,000027	0,0009	0,000027	0,0009	0,000027	0,0009	0,0000270	0,000900	0,000027	0,0009
	6053	0,0145000	0,4577000	0,0145000	0,457700 0	0,0145	0,4577	0,0145	0,4577	0,0123	0,3869	0,0123000	0,386900	0,0123	0,388
	6057	0,0000670	0,0021000	0,0000670	0,002100 0	0,000067	0,0021	0,000067	0,0021	0,000067	0,0021	0,0000670	0,002100	0,000067	0,0021
	6058	0,0000670	0,0021000	0,0000670	0,002100 0	0,000067	0,0021	0,000067	0,0021	0,000067	0,0021	0,0000670	0,002100	0,000067	0,0021
	6059	0,0000963	0,0030379	0,0000963	0,003037 9	0,000096 3314	0,003037 908	0,000096 3314	0,003037 908	0,0000963 314	0,0030379 08	0,0000963	0,0030379	9,63314 Е-05	0,00303790 8
	6060	0,0000806	0,0025412	0,0000806	0,002541 2	0,000080 5824	0,002541 245	0,000080 5824	0,002541 245	0,0000805 824	0,0025412 45	0,0000806	0,0025412	8,05824 Е-05	0,00254124 5
	6077	0,0001100	0,0036000	0,0001100	0,003600 0	0,00011	0,0036	0,00011	0,0036	0,00011	0,0036	0,0001100	0,003600	0,00011	0,0036
	6114	0,0000189	0,0005957	0,0000189	0,000595 7	0,000018 8889	0,000595 68	0,000018 8889	0,000595 68	1,88889Е- 05	0,0005956 8	0,0000189	0,0005957	1,88889 Е-05	0,00059568



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6115	0,0000189	0,0005957	0,0000189	0,0005957	0,000018889	0,00059568	1,88889E-05	0,00059568	1,88889E-05	0,00059568	0,0000189	0,0005957	1,88889E-05	0,00059568
	6560	0,0000950	0,0030000	0,0000950	0,0030000	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,0000950	0,003000	0,000095	0,003
	6561	0,0000950	0,0030000	0,0000950	0,0030000	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,0000950	0,003000	0,000095	0,003
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	6078	0,0002000	0,0063000	0,0002000	0,0063000	0,0002	0,0063	0,0002	0,0063	0,0002	0,0063	0,0002000	0,006300	0,0002	0,0063
	6127	0,0060000	0,1887000	0,0060000	0,1887000	0,006	0,1887	0,006	0,1887	0,0066	0,2071	0,0066000	0,207100	0,0066	0,2077
	6130	0,0000670	0,0021000	0,0000670	0,0021000	0,000067	0,0021	0,000067	0,0021	0,000067	0,0021	0,0000670	0,002100	0,000067	0,0021
	6131	0,0000670	0,0021000	0,0000670	0,0021000	0,000067	0,0021	0,000067	0,0021	0,000067	0,0021	0,0000670	0,002100	0,000067	0,0021
	6572	0,0001000	0,0044000	0,0001000	0,0044000	0,0001	0,0044	0,0001	0,0044	0,0001	0,0044	0,0001000	0,004400	0,0001	0,0044
	6573	0,0000710	0,0023000	0,0000710	0,0023000	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,0000710	0,002300	0,000071	0,0023
	6574	0,0000950	0,0030000	0,0000950	0,0030000	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,0000950	0,003000	0,000095	0,003
	6575	0,0000710	0,0023000	0,0000710	0,0023000	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,0000710	0,002300	0,000071	0,0023
	6576	0,0003000	0,0108000	0,0003000	0,0108000	0,0003	0,0108	0,0003	0,0108	0,0003	0,0108	0,0003000	0,010800	0,0003	0,0108
	6663	0,0001100	0,0033000	0,0001100	0,0033000	0,00011	0,0033	0,00011	0,0033	0,00011	0,0033	0,0001100	0,003300	0,00011	0,0033
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	6171	0,0069000	0,2162000	0,0069000	0,2162000	0,0069	0,2162	0,0069	0,2162	0,0068	0,2137	0,0068000	0,213700	0,0068	0,2143
	6173	0,0000800	0,0025000	0,0000800	0,0025000	0,00008	0,0025	0,00008	0,0025	0,00008	0,0025	0,0000800	0,002500	0,00008	0,0025



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6174	0,0000130	0,0004000	0,0000130	0,0004000	0,000013	0,0004	0,000013	0,0004	0,000013	0,0004	0,0000130	0,000400	0,000013	0,0004
	6577	0,0002000	0,0061000	0,0002000	0,0061000	0,0002	0,0061	0,0002	0,0061	0,0002	0,0061	0,0002000	0,006100	0,0002	0,0061
	6662	0,0001000	0,0031000	0,0001000	0,0031000	0,0001	0,0031	0,0001	0,0031	0,0001	0,0031	0,0001000	0,003100	0,0001	0,0031
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	6610	0,0001927	0,0060758	0,0001927	0,0060758	0,000192663	0,006075816	0,000192663	0,006075816	0,000192663	0,006075816	0,0001927	0,0060758	0,000192663	0,006075816
	6111	0,0001927	0,0060758	0,0001927	0,0060758	0,000192663	0,006075816	0,000192663	0,006075816	0,000192663	0,006075816	0,0001927	0,0060758	0,000192663	0,006075816
	6116	0,0000189	0,0005957	0,0000189	0,0005957	1,88889E-05	0,00059568	1,88889E-05	0,00059568	1,88889E-05	0,00059568	0,0000189	0,0005957	1,88889E-05	0,00059568
	6175	0,0001600	0,0051000	0,0001600	0,0051000	0,00016	0,0051	0,00016	0,0051	0,00016	0,0051	0,0001600	0,005100	0,00016	0,0051
	6176	0,0137000	0,4319000	0,0137000	0,4319000	0,0137	0,4319	0,0137	0,4319	0,0143	0,4506	0,0143000	0,450600	0,0143	0,4519
	6177	0,0000940	0,0030000	0,0000940	0,0030000	0,000094	0,003	0,000094	0,003	0,00009	0,003	0,0000900	0,003000	0,00009	0,003
	6178	0,0000320	0,0010000	0,0000320	0,0010000	0,000032	0,001	0,000032	0,001	0,000032	0,001	0,0000320	0,001000	0,000032	0,001
	6268	0,0001700	0,0060900	0,0001700	0,0060900	0,00017	0,00609	0,00017	0,00609	0,00017	0,00609	0,0001700	0,006090	0,00017	0,00609
	6269	0,0000094	0,0003000	0,0000094	0,0003000	0,0000094	0,0003	0,0000094	0,0003	0,00001	0,0003	0,0000100	0,000300	0,00001	0,0003
	6270	0,0000094	0,0003000	0,0000094	0,0003000	0,0000094	0,0003	0,0000094	0,0003	0,0000094	0,0003	0,0000094	0,000300	0,0000094	0,0003
	6286	0,0000021	0,0000650	0,0000021	0,0000650	0,0000021	0,000065	0,0000021	0,000065	0,0000021	0,000065	0,0000021	0,000065	0,0000021	0,000065



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15 1	16
	6578	0,0000710	0,0023000	0,0000710	0,002300 0	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,0000710	0,002300	0,000071	0,0023
	6579	0,0000950	0,0030000	0,0000950	0,003000 0	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,0000950	0,003000	0,000095	0,003
	6580	0,0002000	0,0053000	0,0002000	0,005300 0	0,0002	0,0053	0,0002	0,0053	0,0002	0,0053	0,0002000	0,005300	0,0002	0,0053
	6581	0,0000950	0,0030000	0,0000950	0,003000 0	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,0000950	0,003000	0,000095	0,003
	6582	0,0002000	0,0053000	0,0002000	0,005300 0	0,0002	0,0053	0,0002	0,0053	0,0002	0,0053	0,0002000	0,005300	0,0002	0,0053
	6583	0,0000710	0,0023000	0,0000710	0,002300 0	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,0000710	0,002300	0,000071	0,0023
	6584	0,0000710	0,0023000	0,0000710	0,002300 0	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,0000710	0,002300	0,000071	0,0023
	6585	0,0000710	0,0023000	0,0000710	0,002300 0	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,0000710	0,002300	0,000071	0,0023
	6586	0,0000950	0,0030000	0,0000950	0,003000 0	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,0000950	0,003000	0,000095	0,003
	6587	0,0001000	0,0037000	0,0001000	0,003700 0	0,0001	0,0037	0,0001	0,0037	0,0001	0,0037	0,0001000	0,003700	0,0001	0,0037
	6588	0,0000710	0,0023000	0,0000710	0,002300 0	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,0000710	0,002300	0,000071	0,0023
	6589	0,0000710	0,0023000	0,0000710	0,002300 0	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,0000710	0,002300	0,000071	0,0023
	6590	0,0000950	0,0030000	0,0000950	0,003000 0	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,0000950	0,003000	0,000095	0,003
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	6294	0,0000320	0,0010000	0,0000320	0,001000 0	0,000032	0,001	0,000032	0,001	0,000032	0,001	0,0000320	0,001000	0,000032	0,001
	6295	0,0000600	0,0018000	0,0000600	0,001800 0	0,00006	0,0018	0,00006	0,0018	0,00006	0,0018	0,0000600	0,001800	0,00006	0,0018



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6296	0,0001200	0,0039000	0,0001200	0,003900 0	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,0001200	0,003900	0,00012	0,0039
	6439	0,0093000	0,2927000	0,0093000	0,292700 0	0,0093	0,2927	0,0093	0,2927	0,0109	0,3429	0,0109000	0,342900	0,0109	0,3438
	6591	0,0000950	0,0030000	0,0000950	0,003000 0	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,0000950	0,003000	0,000095	0,003
	6592	0,0000710	0,0023000	0,0000710	0,002300 0	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,0000710	0,002300	0,000071	0,0023
	6593	0,0000710	0,0023000	0,0000710	0,002300 0	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,0000710	0,002300	0,000071	0,0023
	6594	0,0000710	0,0023000	0,0000710	0,002300 0	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,0000710	0,002300	0,000071	0,0023
	6595	0,0000710	0,0023000	0,0000710	0,002300 0	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,0000710	0,002300	0,000071	0,0023
	6596	0,0000710	0,0023000	0,0000710	0,002300 0	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,0000710	0,002300	0,000071	0,0023
	6597	0,0000710	0,0023000	0,0000710	0,002300 0	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,0000710	0,002300	0,000071	0,0023
	6598	0,0000710	0,0023000	0,0000710	0,002300 0	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,0000710	0,002300	0,000071	0,0023
	6599	0,0000710	0,0023000	0,0000710	0,002300 0	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,0000710	0,002300	0,000071	0,0023
	6600	0,0000710	0,0023000	0,0000710	0,002300 0	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,0000710	0,002300	0,000071	0,0023
	6601	0,0000710	0,0023000	0,0000710	0,002300 0	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,0000710	0,002300	0,000071	0,0023
	6602	0,0000710	0,0023000	0,0000710	0,002300 0	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,0000710	0,002300	0,000071	0,0023
	6603	0,0000710	0,0023000	0,0000710	0,002300 0	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,0000710	0,002300	0,000071	0,0023



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6604	0,0000710	0,0023000	0,0000710	0,002300 0	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,0000710	0,002300	0,000071	0,0023
	6605	0,0000710	0,0023000	0,0000710	0,002300 0	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,0000710	0,002300	0,000071	0,0023
	6606	0,0000710	0,0023000	0,0000710	0,002300 0	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,0000710	0,002300	0,000071	0,0023
	6112	0,0001927	0,0060758	0,0001927	0,006075 8	0,000192 663	0,006075 816	0,000192 663	0,006075 816	0,0001926 63	0,0060758 16	0,0001927	0,0060758	0,000192 663	0,00607581 6
	6113	0,0001927	0,0060758	0,0001927	0,006075 8	0,000192 663	0,006075 816	0,000192 663	0,006075 816	0,0001926 63	0,0060758 16	0,0001927	0,0060758	0,000192 663	0,00607581 6
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	6117	0,0000189	0,0005957	0,0000189	0,000595 7	1,88889E- 05	0,000595 68	1,88889E- 05	0,000595 68	1,88889E- 05	0,0005956 8	0,0000189	0,0005957	1,88889 E-05	0,00059568
	6455	0,0000320	0,0010000	0,0000320	0,001000 0	0,000032	0,001	0,000032	0,001	0,000032	0,001	0,0000320	0,001000	0,000032	0,001
	6456	0,0000660	0,0021000	0,0000660	0,002100 0	0,000066	0,0021	0,000066	0,0021	0,000066	0,0021	0,0000660	0,002100	0,000066	0,0021
	6457	0,0000790	0,0025000	0,0000790	0,002500 0	0,000079	0,0025	0,000079	0,0025	0,000079	0,0025	0,0000790	0,002500	0,000079	0,0025
	6458	0,0063000	0,1997000	0,0063000	0,199700 0	0,0063	0,1997	0,0063	0,1997	0,008	0,253	0,0080000	0,253000	0,008	0,2537
	6607	0,0000710	0,0023000	0,0000710	0,002300 0	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,0000710	0,002300	0,000071	0,0023
	6608	0,0000710	0,0023000	0,0000710	0,002300 0	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,0000710	0,002300	0,000071	0,0023
	6609	0,0000710	0,0023000	0,0000710	0,002300 0	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,0000710	0,002300	0,000071	0,0023
	6610	0,0000710	0,0023000	0,0000710	0,002300 0	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,0000710	0,002300	0,000071	0,0023



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	6468	0,0000690	0,0022000	0,0000690	0,002200 0	0,000069	0,0022	0,000069	0,0022	0,000069	0,0022	0,0000690	0,002200	0,000069	0,0022
	6469	0,0001000	0,0033000	0,0001000	0,003300 0	0,0001	0,0033	0,0001	0,0033	0,0001	0,0033	0,0001000	0,003300	0,0001	0,0033
	6470	0,0000110	0,0003600	0,0000110	0,000360 0	0,000011	0,00036	0,000011	0,00036	0,000011	0,00036	0,0000110	0,000360	0,000011	0,00036
	6473	0,0068000	0,2131000	0,0068000	0,213100 0	0,0068	0,2131	0,0068	0,2131	0,0072	0,2274	0,0072000	0,227400	0,0072	0,228
	6476	0,0000150	0,0004600	0,0000150	0,000460 0	0,000015	0,00046	0,000015	0,00046	0,000015	0,00046	0,0000150	0,000460	0,000015	0,00046
	6563	0,0000950	0,0030000	0,0000950	0,003000 0	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,0000950	0,003000	0,000095	0,003
	6564	0,0000950	0,0030000	0,0000950	0,003000 0	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,0000950	0,003000	0,000095	0,003
	6565	0,0000950	0,0030000	0,0000950	0,003000 0	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,0000950	0,003000	0,000095	0,003
	6566	0,0000950	0,0030000	0,0000950	0,003000 0	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,0000950	0,003000	0,000095	0,003
	6567	0,0000950	0,0030000	0,0000950	0,003000 0	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,0000950	0,003000	0,000095	0,003
	6568	0,0000950	0,0030000	0,0000950	0,003000 0	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,0000950	0,003000	0,000095	0,003
	6569	0,0000950	0,0030000	0,0000950	0,003000 0	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,0000950	0,003000	0,000095	0,003
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	6474	0,0001300	0,0042100	0,0001300	0,004210 0	0,00013	0,00421	0,00013	0,00421	0,00013	0,00421	0,0001300	0,004210	0,00013	0,00421
	6475	0,0001100	0,0036000	0,0001100	0,003600 0	0,00011	0,0036	0,00011	0,0036	0,00011	0,0036	0,0001100	0,003600	0,00011	0,0036
	6479	0,0021000	0,0872000	0,0021000	0,087200 0	0,0021	0,0872	0,0021	0,0872	0,002	0,0624	0,0020000	0,062400	0,002	0,0626



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6562	0,0000950	0,0030000	0,0000950	0,003000 0	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,0000950	0,003000	0,000095	0,003
	6646	0,0000200	0,0006300	0,0000200	0,000630 0	0,00002	0,00063	0,00002	0,00063	0,00002	0,00063	0,0000200	0,000630	0,00002	0,00063
	6647	0,0000520	0,0016000	0,0000520	0,001600 0	0,000052	0,0016	0,000052	0,0016	0,000052	0,0016	0,0000520	0,001600	0,000052	0,0016
Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	6184	0,0000057	0,0001800	0,0000057	0,000180 0	0,000005 7	0,00018	0,000005 7	0,00018	0,0000057	0,00018	0,0000057	0,000180	0,000005 7	0,00018
	6185	0,0002300	0,0071700	0,0002300	0,007170 0	0,00023	0,00717	0,00023	0,00717	0,00023	0,00717	0,0002300	0,007170	0,00023	0,00717
	6186	0,0000320	0,0010000	0,0000320	0,001000 0	0,000032	0,001	0,000032	0,001	0,000032	0,001	0,0000320	0,001000	0,000032	0,001
	6187	0,0000150	0,0004800	0,0000150	0,000480 0	0,000015	0,00048	0,000015	0,00048	0,000015	0,00048	0,0000150	0,000480	0,000015	0,00048
	6188	0,0000190	0,0006000	0,0000190	0,000600 0	0,000019	0,0006	0,000019	0,0006	0,000019	0,0006	0,0000190	0,000600	0,000019	0,0006
	6189	0,0004000	0,0126000	0,0004000	0,012600 0	0,0004	0,0126	0,0004	0,0126	0,0004	0,0126	0,0004000	0,012600	0,0004	0,0126
	6190	0,0000088	0,0002800	0,0000088	0,000280 0	0,000008 8	0,00028	0,000008 8	0,00028	0,0000088	0,00028	0,0000088	0,000280	0,000008 8	0,00028
Цех подготовки и перекачки нефти	6192	0,0000190	0,0006000	0,0000190	0,000600 0	0,000019	0,0006	0,000019	0,0006	0,000019	0,0006	0,0000190	0,000600	0,000019	0,0006
	6193	0,0000570	0,0018000	0,0000570	0,001800 0	0,000057	0,0018	0,000057	0,0018	0,000057	0,0018	0,0000570	0,001800	0,000057	0,0018
	6194	0,0000880	0,0027000	0,0000880	0,002700 0	0,000088	0,0027	0,000088	0,0027	0,000088	0,0027	0,0000880	0,002700	0,000088	0,0027
	6195	0,0000094	0,0003000	0,0000094	0,000300 0	0,000009 4	0,0003	0,000009 4	0,0003	0,0000094	0,0003	0,0000094	0,000300	0,000009 4	0,0003



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6199	0,0002400	0,0076000	0,0002400	0,0076000	0,00024	0,0076	0,00024	0,0076	0,00024	0,0076	0,0002400	0,007600	0,00024	0,0076
	6200	0,0004300	0,0137000	0,0004300	0,0137000	0,00043	0,0137	0,00043	0,0137	0,00043	0,0137	0,0004300	0,013700	0,00043	0,0137
	6201	0,0019000	0,0603000	0,0019000	0,0603000	0,0019	0,0603	0,0019	0,0603	0,0019	0,0603	0,0019000	0,060300	0,0019	0,0603
	6203	0,0047000	0,1217000	0,0047000	0,1217000	0,0047	0,1217	0,0047	0,1217	0,001006337	0,031735828	0,0010063	0,0317358	0,001006337	0,031735828
	6204	0,0047000	0,1541000	0,0047000	0,1541000	0,0047	0,1541	0,0047	0,1541	0,001677228	0,052893047	0,0016772	0,052893	0,001677228	0,052893047
	6205	0,0001100	0,0034200	0,0001100	0,0034200	0,00011	0,00342	0,00011	0,00342	0,00011	0,00342	0,0001100	0,003420	0,00011	0,00342
	6208	0,0001000	0,0043000	0,0001000	0,0043000	0,0001	0,0043	0,0001	0,0043	0,000137556	0,004337972	0,0001376	0,004338	0,000137556	0,004337972
	6209	0,0001500	0,0048000	0,0001500	0,0048000	0,00015	0,0048	0,00015	0,0048	0,00015	0,0048	0,0001500	0,004800	0,00015	0,0048
	6210	0,0000390	0,0012000	0,0000390	0,0012000	0,000039	0,0012	0,000039	0,0012	0,000039	0,0012	0,0000390	0,001200	0,000039	0,0012
	6211	0,0000036	0,0001100	0,0000036	0,0001100	0,0000036	0,00011	0,0000036	0,00011	0,0000036	0,00011	0,0000036	0,000110	0,0000036	0,00011
	6212	0,0000029	0,0000930	0,0000029	0,0000930	0,0000029	0,000093	0,0000029	0,000093	0,0000029	0,000093	0,0000029	0,000093	0,0000029	0,000093
	6287	0,0047000	0,0015000	0,0047000	0,0015000	0,0047	0,0015	0,0047	0,0015	0,000047	0,0015	0,0000470	0,001500	0,000047	0,0015
	6446	0,0049000	0,0014000	0,0049000	0,0014000	0,0049	0,0014	0,0049	0,0014	0	0,0018	0,0000000	0,001800	0	0,0018



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6454	0,0000013	0,0000420	0,0000013	0,0000420	0,0000013	0,000042	0,0000013	0,000042	0,0000013	0,000042	0,0000013	0,000042	0,0000013	0,000042
Цех поддержания пластового давления (ЦППД)	6101	0,0000280	0,0009000	0,0000280	0,0009000	0,000028	0,0009	0,000028	0,0009	0,00003	0,0009	0,0000300	0,000900	0,00003	0,0009
	6103	0,0000280	0,0009000	0,0000280	0,0009000	0,000028	0,0009	0,000028	0,0009	0,000028	0,00089	0,0000280	0,000890	0,000028	0,00089
	6105	0,0000470	0,0015000	0,0000470	0,0015000	0,000047	0,0015	0,000047	0,0015	0,00005	0,0015	0,0000500	0,001500	0,00005	0,0015
	6107	0,0001100	0,0036000	0,0001100	0,0036000	0,00011	0,0036	0,00011	0,0036	0,0001	0,0036	0,0001000	0,003600	0,0001	0,0036
	6108	0,0000094	0,0003000	0,0000094	0,0003000	0,0000094	0,0003	0,0000094	0,0003	0,00001	0,0003	0,0000100	0,000300	0,00001	0,0003
Сварочно-монтажный цех	6233	0,0002113	0,0000065	0,0002113	0,0000065	0,0002113	0,0000065	0,0002113	0,0000065	0,0002113	0,0000065	0,0002113	0,0000065	0,0002113	0,0000065
База материально- технического снабжения (БМТС)	6467	0,0010000	0,0045000	0,0010000	0,0045000	0,001	0,0045	0,001	0,0045	0,001	0,0045	0,0010000	0,004500	0,001	0,0045
Мастерская по транспортировке и ремонту пружинно- предохранительных клапанов (ОГМ)	6497	0,0003700	0,0016835	0,0003700	0,0016835	0,00037	0,0016835	0,00037	0,0016835	0,00037	0,0016835	0,0003700	0,0016835	0,00037	0,0016835
	6498	0,0537000	0,0097000	0,0537000	0,0097000	0,0537	0,0097	0,0537	0,0097	0,0537	0,0097	0,0537000	0,009700	0,0537	0,0097
Электроцех	6504	0,4792000	6,1644000	0,4792000	6,1644000	0,4792	6,1644	0,4792	6,1644	0,4792	6,1644	0,4792000	6,164400	0,4792	6,1644
Ремонт устьевого нефтепромыслового оборудования	6100	0,0019500	0,0000170	0,0019500	0,0000170	0,00195	0,000017	0,00195	0,000017	0,00195	0,000017	0,0019500	0,000017	0,00195	0,000017
Ремонт газопроводов	6441	0,1416000	0,8945000	0,1416000	0,8945000	0,1416	0,8945	0,1416	0,8945	0,1416	0,8945	0,1416000	0,894500	0,1416	0,8945
Ремонт емкостей	6442	0,1148000	0,4408000	0,1148000	0,4408000	0,1148	0,4408	0,1148	0,4408	0,1148	0,4408	0,1148000	0,440800	0,1148	0,4408



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
(0621) Метилбензол (349) Толуол		0,4430677	3,8156036	0,4430677	3,8156036	0,443067739	3,815603581	0,443067739	3,815603581	0,4312066	3,7512371	0,4312066	3,7512371	0,4312066	3,758937149
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	6006	0,0000350	0,0011000	0,0000350	0,0011000	0,000035	0,0011	0,000035	0,0011	0,000035	0,0011	0,0000350	0,001100	0,000035	0,0011
	6053	0,0188000	0,5923000	0,0188000	0,5923000	0,0188	0,5923	0,0188	0,5923	0,0159	0,5007	0,0159000	0,500700	0,0159	0,5021
	6057	0,0000860	0,0027200	0,0000860	0,0027200	0,000086	0,00272	0,000086	0,00272	0,000086	0,00272	0,0000860	0,002720	0,000086	0,00272
	6058	0,0000860	0,0027200	0,0000860	0,0027200	0,000086	0,00272	0,000086	0,00272	0,000086	0,00272	0,0000860	0,002720	0,000086	0,00272
	6059	0,0001247	0,0039314	0,0001247	0,0039314	0,000124664	0,00393141	0,000124664	0,00393141	0,000124664	0,00393141	0,0001247	0,0039314	0,000124664	0,00393141
	6060	0,0001043	0,0032887	0,0001043	0,0032887	0,000104283	0,00328867	0,000104283	0,00328867	0,000104283	0,00328867	0,0001043	0,0032887	0,000104283	0,00328867
	6077	0,0001500	0,0046000	0,0001500	0,0046000	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,0001500	0,004600	0,00015	0,0046
	6114	0,0000244	0,0007709	0,0000244	0,0007709	2,44444E-05	0,00077088	0,0000244	0,00077088	2,44444E-05	0,00077088	0,0000244	0,0007709	2,44444E-05	0,00077088
	6115	0,0000244	0,0007709	0,0000244	0,0007709	2,44444E-05	0,00077088	2,44444E-05	0,00077088	2,44444E-05	0,00077088	0,0000244	0,0007709	2,44444E-05	0,00077088
	6560	0,0001200	0,0039000	0,0001200	0,0039000	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,0001200	0,003900	0,00012	0,0039
	6561	0,0001200	0,0039000	0,0001200	0,0039000	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,0001200	0,003900	0,00012	0,0039
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	6078	0,0002600	0,0081000	0,0002600	0,0081000	0,00026	0,0081	0,00026	0,0081	0,00026	0,0081	0,0002600	0,008100	0,00026	0,0081



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6127	0,0077000	0,2442000	0,0077000	0,2442000	0,0077	0,2442	0,0077	0,2442	0,0085	0,268	0,0085000	0,268000	0,0085	0,2687
	6130	0,0000860	0,0027200	0,0000860	0,0027200	0,000086	0,00272	0,000086	0,00272	0,000086	0,00272	0,0000860	0,002720	0,000086	0,00272
	6131	0,0000860	0,0027200	0,0000860	0,0027200	0,000086	0,00272	0,000086	0,00272	0,000086	0,00272	0,0000860	0,002720	0,000086	0,00272
	6572	0,0002000	0,0056000	0,0002000	0,0056000	0,0002	0,0056	0,0002	0,0056	0,0002	0,0056	0,0002000	0,005600	0,0002	0,0056
	6573	0,0000920	0,0029000	0,0000920	0,0029000	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,0000920	0,002900	0,000092	0,0029
	6574	0,0001200	0,0039000	0,0001200	0,0039000	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,0001200	0,003900	0,00012	0,0039
	6575	0,0000920	0,0029000	0,0000920	0,0029000	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,0000920	0,002900	0,000092	0,0029
	6576	0,0004000	0,0140000	0,0004000	0,0140000	0,0004	0,014	0,0004	0,014	0,0004	0,014	0,0004000	0,014000	0,0004	0,014
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	6663	0,0001400	0,0043000	0,0001400	0,0043000	0,00014	0,0043	0,00014	0,0043	0,00014	0,0043	0,0001400	0,004300	0,00014	0,0043
	6171	0,0089000	0,2797000	0,0089000	0,2797000	0,0089	0,2797	0,0089	0,2797	0,0088	0,2765	0,0088000	0,276500	0,0088	0,2773
	6173	0,0001000	0,0032000	0,0001000	0,0032000	0,0001	0,0032	0,0001	0,0032	0,0001	0,0032	0,0001000	0,003200	0,0001	0,0032
	6174	0,0000170	0,0005200	0,0000170	0,0005200	0,000017	0,00052	0,000017	0,00052	0,000017	0,00052	0,0000170	0,000520	0,000017	0,00052
	6577	0,0003000	0,0079000	0,0003000	0,0079000	0,0003	0,0079	0,0003	0,0079	0,0003	0,0079	0,0003000	0,007900	0,0003	0,0079
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	6662	0,0001300	0,0040000	0,0001300	0,0040000	0,00013	0,004	0,00013	0,004	0,00013	0,004	0,0001300	0,004000	0,00013	0,004
	6110	0,0002493	0,0078628	0,0002493	0,0078628	0,000249328	0,00786282	0,000249328	0,00786282	0,000249328	0,00786282	0,0002493	0,0078628	0,000249328	0,00786282



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6111	0,0002493	0,0078628	0,0002493	0,0078628	0,000249328	0,00786282	0,000249328	0,00786282	0,000249328	0,00786282	0,0002493	0,0078628	0,000249328	0,00786282
	6116	0,0000244	0,0007709	0,0000244	0,0007709	2,44444E-05	0,00077088	2,44444E-05	0,00077088	2,44444E-05	0,00077088	0,0000244	0,0007709	2,44444E-05	0,00077088
	6175	0,0002100	0,0066000	0,0002100	0,0066000	0,00021	0,0066	0,00021	0,0066	0,00021	0,0066	0,0002100	0,0066000	0,00021	0,0066
	6176	0,0177000	0,5589000	0,0177000	0,5589000	0,0177	0,5589	0,0177	0,5589	0,0185	0,5832	0,0185000	0,5832000	0,0185	0,5848
	6177	0,0001200	0,0039000	0,0001200	0,0039000	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,0001200	0,0039000	0,00012	0,0039
	6178	0,0000410	0,0013000	0,0000410	0,0013000	0,000041	0,0013	0,000041	0,0013	0,000041	0,0013	0,0000410	0,0013000	0,000041	0,0013
	6268	0,0002200	0,0078800	0,0002200	0,0078800	0,00022	0,00788	0,00022	0,00788	0,00022	0,00788	0,0002200	0,0078800	0,00022	0,00788
	6269	0,0000120	0,0004000	0,0000120	0,0004000	0,000012	0,0004	0,000012	0,0004	0,00001	0,0004	0,0000100	0,0004000	0,00001	0,0004
	6270	0,0000120	0,0004000	0,0000120	0,0004000	0,000012	0,0004	0,000012	0,0004	0,000012	0,0004	0,0000120	0,0004000	0,000012	0,0004
	6286	0,0000027	0,0000840	0,0000027	0,0000840	0,0000027	0,000084	0,0000027	0,000084	0,0000027	0,000084	0,0000027	0,000084	0,0000027	0,000084
	6578	0,0000920	0,0029000	0,0000920	0,0029000	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,0000920	0,0029000	0,000092	0,0029
	6579	0,0001200	0,0039000	0,0001200	0,0039000	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,0001200	0,0039000	0,00012	0,0039
	6580	0,0002000	0,0069000	0,0002000	0,0069000	0,0002	0,0069	0,0002	0,0069	0,0002	0,0069	0,0002000	0,0069000	0,0002	0,0069
	6581	0,0001200	0,0039000	0,0001200	0,0039000	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,0001200	0,0039000	0,00012	0,0039



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6582	0,0002000	0,0069000	0,0002000	0,006900 0	0,0002	0,0069	0,0002	0,0069	0,0002	0,0069	0,0002000	0,006900	0,0002	0,0069
	6583	0,0000920	0,0029000	0,0000920	0,002900 0	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,0000920	0,002900	0,000092	0,0029
	6584	0,0000920	0,0029000	0,0000920	0,002900 0	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,0000920	0,002900	0,000092	0,0029
	6585	0,0000920	0,0029000	0,0000920	0,002900 0	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,0000920	0,002900	0,000092	0,0029
	6586	0,0001200	0,0039000	0,0001200	0,003900 0	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,0001200	0,003900	0,00012	0,0039
	6587	0,0002000	0,0048000	0,0002000	0,004800 0	0,0002	0,0048	0,0002	0,0048	0,0002	0,0048	0,0002000	0,004800	0,0002	0,0048
	6588	0,0000920	0,0029000	0,0000920	0,002900 0	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,0000920	0,002900	0,000092	0,0029
	6589	0,0000920	0,0029000	0,0000920	0,002900 0	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,0000920	0,002900	0,000092	0,0029
	6590	0,0001200	0,0039000	0,0001200	0,003900 0	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,0001200	0,003900	0,00012	0,0039
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	6294	0,0000410	0,0013000	0,0000410	0,001300 0	0,000041	0,0013	0,000041	0,0013	0,000041	0,0013	0,0000410	0,001300	0,000041	0,0013
	6295	0,0000700	0,0023000	0,0000700	0,002300 0	0,00007	0,0023	0,00007	0,0023	0,00007	0,0023	0,0000700	0,002300	0,00007	0,0023
	6296	0,0001600	0,0050000	0,0001600	0,005000 0	0,00016	0,005	0,00016	0,005	0,00016	0,005	0,0001600	0,005000	0,00016	0,005
	6439	0,0120000	0,3788000	0,0120000	0,378800 0	0,012	0,3788	0,012	0,3788	0,0141	0,4438	0,0141000	0,443800	0,0141	0,445
	6591	0,0001200	0,0039000	0,0001200	0,003900 0	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,0001200	0,003900	0,00012	0,0039
	6592	0,0000920	0,0029000	0,0000920	0,002900 0	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,0000920	0,002900	0,000092	0,0029



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6593	0,0000920	0,0029000	0,0000920	0,002900 0	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,0000920	0,002900	0,000092	0,0029
	6594	0,0000920	0,0029000	0,0000920	0,002900 0	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,0000920	0,002900	0,000092	0,0029
	6595	0,0000920	0,0029000	0,0000920	0,002900 0	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,0000920	0,002900	0,000092	0,0029
	6596	0,0000920	0,0029000	0,0000920	0,002900 0	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,0000920	0,002900	0,000092	0,0029
	6597	0,0000920	0,0029000	0,0000920	0,002900 0	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,0000920	0,002900	0,000092	0,0029
	6598	0,0000920	0,0029000	0,0000920	0,002900 0	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,0000920	0,002900	0,000092	0,0029
	6599	0,0000920	0,0029000	0,0000920	0,002900 0	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,0000920	0,002900	0,000092	0,0029
	6600	0,0000920	0,0029000	0,0000920	0,002900 0	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,0000920	0,002900	0,000092	0,0029
	6601	0,0000920	0,0029000	0,0000920	0,002900 0	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,0000920	0,002900	0,000092	0,0029
	6602	0,0000920	0,0029000	0,0000920	0,002900 0	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,0000920	0,002900	0,000092	0,0029
	6603	0,0000920	0,0029000	0,0000920	0,002900 0	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,0000920	0,002900	0,000092	0,0029
	6604	0,0000920	0,0029000	0,0000920	0,002900 0	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,0000920	0,002900	0,000092	0,0029
	6605	0,0000920	0,0029000	0,0000920	0,002900 0	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,0000920	0,002900	0,000092	0,0029
	6606	0,0000920	0,0029000	0,0000920	0,002900 0	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,0000920	0,0029000	0,000092	0,0029
	6112	0,0002493	0,0078628	0,0002493	0,007862 8	0,000249 328	0,007862 82	0,000249 328	0,007862 82	0,0002493 28	0,0078628 2	0,0002493	0,0078628	0,000249 328	0,00786282



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6113	0,0002493	0,0078628	0,0002493	0,0078628	0,000249328	0,00786282	0,000249328	0,00786282	0,000249328	0,00786282	0,0002493	0,0078628	0,000249328	0,00786282
	6117	0,0000244	0,0007709	0,0000244	0,0007709	2,44444E-05	0,00077088	2,44444E-05	0,00077088	2,44444E-05	0,00077088	0,0000244	0,0007709	2,44444E-05	0,00077088
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	6455	0,0000410	0,0013000	0,0000410	0,0013000	0,000041	0,0013	0,000041	0,0013	0,000041	0,0013	0,0000410	0,001300	0,000041	0,0013
	6456	0,0000860	0,0027000	0,0000860	0,0027000	0,000086	0,0027	0,000086	0,0027	0,000086	0,0027	0,0000860	0,002700	0,000086	0,0027
	6457	0,0001000	0,0032000	0,0001000	0,0032000	0,0001	0,0032	0,0001	0,0032	0,0001	0,0032	0,0001000	0,003200	0,0001	0,0032
	6458	0,0082000	0,2584000	0,0082000	0,2584000	0,0082	0,2584	0,0082	0,2584	0,0104	0,3274	0,0104000	0,327400	0,0104	0,3283
	6607	0,0000920	0,0029000	0,0000920	0,0029000	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,0000920	0,002900	0,000092	0,0029
	6608	0,0000920	0,0029000	0,0000920	0,0029000	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,0000920	0,002900	0,000092	0,0029
	6609	0,0000920	0,0029000	0,0000920	0,0029000	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,0000920	0,002900	0,000092	0,0029
	6610	0,0000920	0,0029000	0,0000920	0,0029000	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,0000920	0,002900	0,000092	0,0029
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	6468	0,0000890	0,0028000	0,0000890	0,0028000	0,000089	0,0028	0,000089	0,0028	0,000089	0,0028	0,0000890	0,002800	0,000089	0,0028
	6469	0,0001000	0,0043000	0,0001000	0,0043000	0,0001	0,0043	0,0001	0,0043	0,0001	0,0043	0,0001000	0,004300	0,0001	0,0043
	6470	0,0000150	0,0004600	0,0000150	0,0004600	0,000015	0,00046	0,000015	0,00046	0,000015	0,00046	0,0000150	0,000460	0,000015	0,00046
	6473	0,0087000	0,2758000	0,0087000	0,2758000	0,0087	0,2758	0,0087	0,2758	0,0093	0,2942	0,0093000	0,294200	0,0093	0,2951
	6476	0,0000190	0,0006000	0,0000190	0,0006000	0,000019	0,0006	0,000019	0,0006	0,000019	0,0006	0,0000190	0,000600	0,000019	0,0006



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6563	0,0001200	0,0039000	0,0001200	0,003900 0	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,0001200	0,003900	0,00012	0,0039
	6564	0,0001200	0,0039000	0,0001200	0,003900 0	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,0001200	0,003900	0,00012	0,0039
	6565	0,0001200	0,0039000	0,0001200	0,003900 0	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,0001200	0,003900	0,00012	0,0039
	6566	0,0001200	0,0039000	0,0001200	0,003900 0	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,0001200	0,003900	0,00012	0,0039
	6567	0,0001200	0,0039000	0,0001200	0,003900 0	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,0001200	0,003900	0,00012	0,0039
	6568	0,0001200	0,0039000	0,0001200	0,003900 0	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,0001200	0,003900	0,00012	0,0039
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	6474	0,0001700	0,0054500	0,0001700	0,005450 0	0,00017	0,00545	0,00017	0,00545	0,00017	0,00545	0,0001700	0,005450	0,00017	0,00545
	6475	0,0001500	0,0046000	0,0001500	0,004600 0	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,0001500	0,004600	0,00015	0,0046
	6479	0,0028000	0,0674000	0,0028000	0,067400 0	0,0028	0,0674	0,0028	0,0674	0,0026	0,0808	0,0026000	0,080800	0,0026	0,081
	6562	0,0001200	0,0039000	0,0001200	0,003900 0	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,0001200	0,003900	0,00012	0,0039
	6646	0,0000260	0,0008100	0,0000260	0,000810 0	0,000026	0,00081	0,000026	0,00081	0,000026	0,00081	0,0000260	0,000810	0,000026	0,00081
	6647	0,0000670	0,0021000	0,0000670	0,002100 0	0,000067	0,0021	0,000067	0,0021	0,000067	0,0021	0,0000670	0,002100	0,000067	0,0021
Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	6184	0,0000073	0,0002300	0,0000073	0,000230 0	0,000007 3	0,00023	0,000007 3	0,00023	0,0000073	0,00023	0,0000073	0,000230	0,000007 3	0,00023
	6185	0,0002900	0,0092800	0,0002900	0,009280 0	0,00029	0,00928	0,00029	0,00928	0,00029	0,00928	0,0002900	0,009280	0,00029	0,00928



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6186	0,0000410	0,0013000	0,0000410	0,001300 0	0,000041	0,0013	0,000041	0,0013	0,000041	0,0013	0,0000410	0,001300	0,000041	0,0013
	6187	0,0000200	0,0006200	0,0000200	0,000620 0	0,00002	0,00062	0,00002	0,00062	0,00002	0,00062	0,0000200	0,000620	0,00002	0,00062
	6188	0,0000240	0,0007700	0,0000240	0,000770 0	0,000024	0,00077	0,000024	0,00077	0,000024	0,00077	0,0000240	0,000770	0,000024	0,00077
	6189	0,0005100	0,0162000	0,0005100	0,016200 0	0,00051	0,0162	0,00051	0,0162	0,00051	0,0162	0,0005100	0,016200	0,00051	0,0162
	6190	0,0000110	0,0003600	0,0000110	0,000360 0	0,000011	0,00036	0,000011	0,00036	0,000011	0,00036	0,0000110	0,000360	0,000011	0,00036
Цех подготовки и перекачки нефти	6192	0,0000240	0,0007700	0,0000240	0,000770 0	0,000024	0,00077	0,000024	0,00077	0,000024	0,00077	0,0000240	0,000770	0,000024	0,00077
	6193	0,0000730	0,0023000	0,0000730	0,002300 0	0,000073	0,0023	0,000073	0,0023	0,000073	0,0023	0,0000730	0,002300	0,000073	0,0023
	6194	0,0001120	0,0034000	0,0001120	0,003400 0	0,000112	0,0034	0,000112	0,0034	0,000112	0,0034	0,0001120	0,003400	0,000112	0,0034
	6195	0,0000120	0,0004000	0,0000120	0,000400 0	0,000012	0,0004	0,000012	0,0004	0,000012	0,0004	0,0000120	0,000400	0,000012	0,0004
	6199	0,0003100	0,0098400	0,0003100	0,009840 0	0,00031	0,00984	0,00031	0,00984	0,00031	0,00984	0,0003100	0,009840	0,00031	0,00984
	6200	0,0005600	0,0177000	0,0005600	0,017700 0	0,00056	0,0177	0,00056	0,0177	0,00056	0,0177	0,0005600	0,017700	0,00056	0,0177
	6201	0,0025000	0,0781000	0,0025000	0,078100 0	0,0025	0,0781	0,0025	0,0781	0,0025	0,0781	0,0025000	0,078100	0,0025	0,0781
	6203	0,0061000	0,0940000	0,0061000	0,094000 0	0,0061	0,094	0,0061	0,094	0,0013023 18	0,0410698 95	0,0013023	0,0410699	0,001302 318	0,04106989 5
	6204	0,0061000	0,1995000	0,0061000	0,199500 0	0,0061	0,1995	0,0061	0,1995	0,0021705 3	0,0684498 26	0,0021705	0,0684498	0,002170 53	0,06844982 6
	6205	0,0001400	0,0044200	0,0001400	0,004420 0	0,00014	0,00442	0,00014	0,00442	0,00014	0,00442	0,0001400	0,004420	0,00014	0,00442



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6208	0,0002000	0,0056000	0,0002000	0,005600 0	0,0002	0,0056	0,0002	0,0056	0,0001780 14	0,0056138 46	0,0001780	0,0056138	0,000178 014	0,00561384 6
	6209	0,0002000	0,0062000	0,0002000	0,006200 0	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002000	0,006200	0,0002	0,0062
	6210	0,0000500	0,0016000	0,0000500	0,001600 0	0,00005	0,0016	0,00005	0,0016	0,00005	0,0016	0,0000500	0,001600	0,00005	0,0016
	6211	0,0000047	0,0001500	0,0000047	0,000150 0	0,000004 7	0,00015	0,000004 7	0,00015	0,0000047	0,00015	0,0000047	0,000150	0,000004 7	0,00015
	6212	0,0000038	0,0001200	0,0000038	0,000120 0	0,000003 8	0,00012	0,000003 8	0,00012	0,0000038	0,00012	0,0000038	0,000120	0,000003 8	0,00012
	6287	0,0000610	0,0019000	0,0000610	0,001900 0	0,000061	0,0019	0,000061	0,0019	0,000061	0,0019	0,0000610	0,001900	0,000061	0,0019
	6446	0,0064000	0,0018000	0,0064000	0,001800 0	0,0064	0,0018	0,0064	0,0018	0	0,0023	0,0000000	0,002300	0	0,0023
Цех поддержания пластового давления (ЦППД)	6454	0,0000017	0,0000550	0,0000017	0,000055 0	0,000001 7	0,000055	0,000001 7	0,000055	0,0000017	0,000055	0,0000017	0,000055	0,000001 7	0,000055
	6101	0,0000370	0,0012000	0,0000370	0,001200 0	0,000037	0,0012	0,000037	0,0012	0,00004	0,0012	0,0000400	0,001200	0,00004	0,0012
	6103	0,0000370	0,0012000	0,0000370	0,001200 0	0,000037	0,0012	0,000037	0,0012	0,000037	0,0012	0,0000370	0,001200	0,000037	0,0012
	6105	0,0000610	0,0019000	0,0000610	0,001900 0	0,000061	0,0019	0,000061	0,0019	0,0001	0,0019	0,0001000	0,001900	0,0001	0,0019
	6107	0,0001500	0,0046000	0,0001500	0,004600 0	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,0001	0,0046	0,0001000	0,004600	0,0001	0,0046
Цех научно- исследовательских и	6108	0,0000120	0,0004000	0,0000120	0,000400 0	0,000012	0,0004	0,000012	0,0004	0,00001	0,0004	0,0000100	0,000400	0,00001	0,0004
	6353	0,0730000	0,0043000	0,0730000	0,004300 0	0,073	0,0043	0,073	0,0043	0,073	0,0043	0,0730000	0,004300	0,073	0,0043



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
производственных работ (ЦНИПР)															
Сварочно-монтажный цех	6233	0,0015808	0,0000490	0,0015808	0,0000490	0,0015808	0,000049	0,0015808	0,000049	0,0015808	0,000049	0,0015808	0,000049	0,0015808	0,000049
База материально- технического снабжения (БМТС)	6467	0,0013000	0,0058000	0,0013000	0,0058000	0,0013	0,0058	0,0013	0,0058	0,0013	0,0058	0,0013000	0,005800	0,0013	0,0058
	6490	0,0730000	0,0012000	0,0730000	0,0012000	0,073	0,0012	0,073	0,0012	0,073	0,0012	0,0730000	0,001200	0,073	0,0012
Мастерская по транспортировке и ремонту пружинно- предохранительных клапанов (ОГМ)	6497	0,0004787	0,0021787	0,0004787	0,0021787	0,0004787	0,0021787	0,0004787	0,0021787	0,0004787	0,0021787	0,0004787	0,0021787	0,0004787	0,0021787
	6498	0,0139000	0,0060000	0,0139000	0,0060000	0,0139	0,006	0,0139	0,006	0,0139	0,006	0,0139000	0,006000	0,0139	0,006
Электроцех	6504	0,0139000	0,0439000	0,0139000	0,0439000	0,0139	0,0439	0,0139	0,0439	0,0139	0,0439	0,0139000	0,043900	0,0139	0,0439
Ремонт устьевое нефтепромыслового оборудования	6100	0,0025000	0,0000220	0,0025000	0,0000220	0,0025	0,000022	0,0025	0,000022	0,0025	0,000022	0,0025000	0,000022	0,0025	0,000022
Ремонт емкостей	6442	0,1444000	0,3080000	0,1444000	0,3080000	0,1444	0,308	0,1444	0,308	0,1444	0,308	0,1444000	0,308000	0,1444	0,308
(0626) 1,2,4- Триметилбензол (Псевдокумол) (569)		0,0509200	1,5638000	0,0509200	1,5638000	0,0509200	1,5638000	0,05092	1,5638	0,0509200	1,5638000	0,0509200	1,563800	0,05092	1,5638
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	6007	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,0030000	0,093600	0,003	0,0936
	6008	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,0030000	0,093600	0,003	0,0936
	6009	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,0030000	0,093600	0,003	0,0936
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	6075	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,0030000	0,093600	0,003	0,0936



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6076	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,0030000	0,093600	0,003	0,0936
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	6013	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,0030000	0,093600	0,003	0,0936
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	6014	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,0030000	0,093600	0,003	0,0936
	6017	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,0030000	0,093600	0,003	0,0936
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	6015	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,0030000	0,093600	0,003	0,0936
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	6011	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,0030000	0,093600	0,003	0,0936
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	6016	0,0043000	0,1353000	0,0043000	0,1353000	0,0043000	0,1353000	0,0043	0,1353	0,0043	0,1353	0,0043000	0,135300	0,0043	0,1353
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	6492	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,0030000	0,093600	0,003	0,0936
	6495	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,0030000	0,093600	0,003	0,0936
Цех подготовки и перекачки нефти	6197	0,0056000	0,1757000	0,0056000	0,1757000	0,0056000	0,1757000	0,0056	0,1757	0,0056	0,1757	0,0056000	0,175700	0,0056	0,1757
	6466	0,0017000	0,0534000	0,0017000	0,0534000	0,0017000	0,0534000	0,0017	0,0534	0,0017	0,0534	0,0017000	0,053400	0,0017	0,0534
	6486	0,0016000	0,0234000	0,0016000	0,0234000	0,0016000	0,0234000	0,0016	0,0234	0,0016	0,0234	0,0016000	0,023400	0,0016	0,0234
Цех поддержания пластового давления (ЦППД)	6102	0,0006000	0,0176000	0,0006000	0,0176000	0,0006000	0,0176000	0,0006	0,0176	0,0006	0,0176	0,0006000	0,017600	0,0006	0,0176
	6104	0,0005600	0,0176000	0,0005600	0,0176000	0,0005600	0,0176000	0,00056	0,0176	0,00056	0,0176	0,0005600	0,017600	0,00056	0,0176
	6106	0,0005600	0,0176000	0,0005600	0,0176000	0,0005600	0,0176000	0,00056	0,0176	0,00056	0,0176	0,0005600	0,017600	0,00056	0,0176



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1 (0627) Этилбензол (675)	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		0,0000437	0,0000014	0,0000437	0,0000014	0,0000437	0,0000014	0,0000437	0,0000014	0,0000437	0,0000014	0,0000437	0,0000014	0,0000437	0,0000014
Сварочно-монтажный цех	6233	0,0000437	0,0000014	0,0000437	0,0000014	0,0000437	0,0000014	0,0000437	0,0000014	0,0000437	0,0000014	0,0000437	0,0000014	0,0000437	0,0000014
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,0000144	0,0002083	0,0000144	0,0002083	0,0000144	0,0002083	0,000014433	0,0002083	0,0000144	0,0002083	0,0000145	0,0002089	1,44655E-05	0,0002089
Сварочно-монтажный цех	6238	0,0000000	0,0000035	0,0000000	0,0000035	0,0000000	0,0000035	0,000000033	0,0000035	0,0000000	0,0000035	0,0000000	0,0000035	0,000000033	0,0000035
Полигон ТБО и нефтеотходов	6534	0,0000003	0,0000080	0,0000003	0,0000080	0,0000003	0,0000080	0,0000003	0,0000080	0,0000003	0,0000080	0,0000003	0,0000080	0,0000003	0,0000080
Ремонт нефтепроводов	6440	0,0000037	0,0000053	0,0000037	0,0000053	0,0000037	0,0000053	0,0000037	0,0000053	0,0000037	0,0000053	0,0000037	0,0000053	0,0000037	0,0000053
Ремонт газопроводов	6441	0,0000053	0,0000015	0,0000053	0,0000015	0,0000053	0,0000015	0,0000053	0,0000015	0,0000053	0,0000015	0,0000053	0,0000015	0,0000053	0,0000015
Отсыпка пл.стар.скважин	6443	0,0000051	0,0001900	0,0000051	0,0001900	0,0000051	0,0001900	0,0000051	0,0001900	0,0000051	0,0001900	0,0000051	0,0001900	0,0000051	0,0001900
БМТС (промзона г. Актау)	6507											0,0000000	0,0000006	3,25E-08	0,0000006
(0708) Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)		0,0509200	1,5638000	0,0509200	1,5638000	0,0509200	1,5638000	0,05092	1,5638	0,0509200	1,5638000	0,0509200	1,563800	0,05092	1,5638
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	6007	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,0030000	0,093600	0,003	0,0936
	6008	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,0030000	0,093600	0,003	0,0936



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6009	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,0030000	0,093600	0,003	0,0936
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	6075	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,0030000	0,093600	0,003	0,0936
	6076	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,0030000	0,093600	0,003	0,0936
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	6013	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,0030000	0,093600	0,003	0,0936
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	6014	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,0030000	0,093600	0,003	0,0936
	6017	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,0030000	0,093600	0,003	0,0936
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	6015	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,0030000	0,093600	0,003	0,0936
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	6011	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,0030000	0,093600	0,003	0,0936
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	6016	0,0043000	0,1353000	0,0043000	0,1353000	0,0043000	0,1353000	0,0043	0,1353	0,0043	0,1353	0,0043000	0,135300	0,0043	0,1353
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	6492	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,0030000	0,093600	0,003	0,0936
	6495	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,0030000	0,093600	0,003	0,0936
Цех подготовки и перекачки нефти	6197	0,0056000	0,1757000	0,0056000	0,1757000	0,0056000	0,1757000	0,0056	0,1757	0,0056	0,1757	0,0056000	0,175700	0,0056	0,1757
	6466	0,0017000	0,0534000	0,0017000	0,0534000	0,0017000	0,0534000	0,0017	0,0534	0,0017	0,0534	0,0017000	0,053400	0,0017	0,0534
	6486	0,0016000	0,0234000	0,0016000	0,0234000	0,0016000	0,0234000	0,0016	0,0234	0,0016	0,0234	0,0016000	0,023400	0,0016	0,0234
Цех поддержания пластового давления	6102	0,0006000	0,0176000	0,0006000	0,0176000	0,0006000	0,0176000	0,0006	0,0176	0,0006	0,0176	0,0006000	0,017600	0,0006	0,0176



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
(ЦППД)	6104	0,0005600	0,0176000	0,0005600	0,017600 0	0,000560 0	0,017600 0	0,00056	0,0176	0,00056	0,0176	0,0005600	0,017600	0,00056	0,0176
	6106	0,0005600	0,0176000	0,0005600	0,017600 0	0,000560 0	0,017600 0	0,00056	0,0176	0,00056	0,0176	0,0005600	0,017600	0,00056	0,0176
(1023) 2,2'-Оксидизтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)		0,3431360	10,8628000	0,3431360	10,86280 00	0,343136 0	10,86280 00	0,343136	10,8628	0,3431360	10,86280 0	0,3431360	10,86280	0,343136	10,8628
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	6067	0,0110240	0,3486000	0,0110240	0,348600 0	0,011024 0	0,348600 0	0,011024	0,3486	0,011024	0,3486	0,0110240	0,348600	0,011024	0,3486
	6082	0,0014000	0,0450000	0,0014000	0,045000 0	0,001400 0	0,045000 0	0,0014	0,045	0,0014	0,045	0,0014000	0,045000	0,0014	0,045
	6419	0,0111000	0,3514000	0,0111000	0,351400 0	0,011100 0	0,351400 0	0,0111	0,3514	0,0111	0,3514	0,0111000	0,351400	0,0111	0,3514
	6420	0,0111000	0,3514000	0,0111000	0,351400 0	0,011100 0	0,351400 0	0,0111	0,3514	0,0111	0,3514	0,0111000	0,351400	0,0111	0,3514
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	6073	0,0110240	0,3486000	0,0110240	0,348600 0	0,011024 0	0,348600 0	0,011024	0,3486	0,011024	0,3486	0,0110240	0,348600	0,011024	0,3486
	6083	0,0014000	0,0450000	0,0014000	0,045000 0	0,001400 0	0,045000 0	0,0014	0,045	0,0014	0,045	0,0014000	0,045000	0,0014	0,045
	6637	0,0111000	0,3514000	0,0111000	0,351400 0	0,011100 0	0,351400 0	0,0111	0,3514	0,0111	0,3514	0,0111000	0,351400	0,0111	0,3514
	6638	0,0111000	0,3514000	0,0111000	0,351400 0	0,011100 0	0,351400 0	0,0111	0,3514	0,0111	0,3514	0,0111000	0,351400	0,0111	0,3514
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	6064	0,0014000	0,0450000	0,0014000	0,045000 0	0,001400 0	0,045000 0	0,0014	0,045	0,0014	0,045	0,0014000	0,045000	0,0014	0,045
	6248	0,0111000	0,3514000	0,0111000	0,351400 0	0,011100 0	0,351400 0	0,0111	0,3514	0,0111	0,3514	0,0111000	0,351400	0,0111	0,3514
	6249	0,0111000	0,3514000	0,0111000	0,351400 0	0,011100 0	0,351400 0	0,0111	0,3514	0,0111	0,3514	0,0111000	0,351400	0,0111	0,3514
	6481	0,0110240	0,3486000	0,0110240	0,348600 0	0,011024 0	0,348600 0	0,011024	0,3486	0,011024	0,3486	0,0110240	0,348600	0,011024	0,3486



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	6257	0,0111000	0,3514000	0,0111000	0,351400 0	0,011100 0	0,351400 0	0,0111	0,3514	0,0111	0,3514	0,0111000	0,351400	0,0111	0,3514
	6258	0,0111000	0,3514000	0,0111000	0,351400 0	0,011100 0	0,351400 0	0,0111	0,3514	0,0111	0,3514	0,0111000	0,351400	0,0111	0,3514
	6452	0,0014000	0,0450000	0,0014000	0,045000 0	0,001400 0	0,045000 0	0,0014	0,045	0,0014	0,045	0,0014000	0,045000	0,0014	0,045
	6461	0,0110240	0,3486000	0,0110240	0,348600 0	0,011024 0	0,348600 0	0,011024	0,3486	0,011024	0,3486	0,0110240	0,348600	0,011024	0,3486
	6483	0,0110240	0,3486000	0,0110240	0,348600 0	0,011024 0	0,348600 0	0,011024	0,3486	0,011024	0,3486	0,0110240	0,348600	0,011024	0,3486
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	6266	0,0111000	0,3514000	0,0111000	0,351400 0	0,011100 0	0,351400 0	0,0111	0,3514	0,0111	0,3514	0,0111000	0,351400	0,0111	0,3514
	6267	0,0111000	0,3514000	0,0111000	0,351400 0	0,011100 0	0,351400 0	0,0111	0,3514	0,0111	0,3514	0,0111000	0,351400	0,0111	0,3514
	6401	0,0110240	0,3486000	0,0110240	0,348600 0	0,011024 0	0,348600 0	0,011024	0,3486	0,011024	0,3486	0,0110240	0,348600	0,011024	0,3486
	6402	0,0110240	0,3486000	0,0110240	0,348600 0	0,011024 0	0,348600 0	0,011024	0,3486	0,011024	0,3486	0,0110240	0,348600	0,011024	0,3486
	6448	0,0014000	0,0450000	0,0014000	0,045000 0	0,001400 0	0,045000 0	0,0014	0,045	0,0014	0,045	0,0014000	0,045000	0,0014	0,045
	6485	0,0110240	0,3486000	0,0110240	0,348600 0	0,011024 0	0,348600 0	0,011024	0,3486	0,011024	0,3486	0,0110240	0,348600	0,011024	0,3486
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	6005	0,0014000	0,0450000	0,0014000	0,045000 0	0,001400 0	0,045000 0	0,0014	0,045	0,0014	0,045	0,0014000	0,045000	0,0014	0,045
	6527	0,0110240	0,3486000	0,0110240	0,348600 0	0,011024 0	0,348600 0	0,011024	0,3486	0,011024	0,3486	0,0110240	0,348600	0,011024	0,3486
	6528	0,0110240	0,3486000	0,0110240	0,348600 0	0,011024 0	0,348600 0	0,011024	0,3486	0,011024	0,3486	0,0110240	0,348600	0,011024	0,3486
	6530	0,0110240	0,3486000	0,0110240	0,348600 0	0,011024 0	0,348600 0	0,011024	0,3486	0,011024	0,3486	0,0110240	0,348600	0,011024	0,3486



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6543	0,0111000	0,3514000	0,0111000	0,351400 0	0,011100 0	0,351400 0	0,0111	0,3514	0,0111	0,3514	0,0111000	0,351400	0,0111	0,3514
	6544	0,0111000	0,3514000	0,0111000	0,351400 0	0,011100 0	0,351400 0	0,0111	0,3514	0,0111	0,3514	0,0111000	0,351400	0,0111	0,3514
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	6070	0,0110240	0,3486000	0,0110240	0,348600 0	0,011024 0	0,348600 0	0,011024	0,3486	0,011024	0,3486	0,0110240	0,348600	0,011024	0,3486
	6084	0,0014000	0,0450000	0,0014000	0,045000 0	0,001400 0	0,045000 0	0,0014	0,045	0,0014	0,045	0,0014000	0,045000	0,0014	0,045
	6086	0,0110240	0,3486000	0,0110240	0,348600 0	0,011024 0	0,348600 0	0,011024	0,3486	0,011024	0,3486	0,0110240	0,348600	0,011024	0,3486
	6553	0,0111000	0,3514000	0,0111000	0,351400 0	0,011100 0	0,351400 0	0,0111	0,3514	0,0111	0,3514	0,0111000	0,351400	0,0111	0,3514
	6554	0,0111000	0,3514000	0,0111000	0,351400 0	0,011100 0	0,351400 0	0,0111	0,3514	0,0111	0,3514	0,0111000	0,351400	0,0111	0,3514
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	6096	0,0111000	0,3514000	0,0111000	0,351400 0	0,011100 0	0,351400 0	0,0111	0,3514	0,0111	0,3514	0,0111000	0,351400	0,0111	0,3514
	6097	0,0111000	0,3514000	0,0111000	0,351400 0	0,011100 0	0,351400 0	0,0111	0,3514	0,0111	0,3514	0,0111000	0,351400	0,0111	0,3514
	6414	0,0014000	0,0450000	0,0014000	0,045000 0	0,001400 0	0,045000 0	0,0014	0,045	0,0014	0,045	0,0014000	0,0450000	0,0014	0,045
	6493	0,0110240	0,3486000	0,0110240	0,348600 0	0,011024 0	0,348600 0	0,011024	0,3486	0,011024	0,3486	0,0110240	0,348600	0,011024	0,3486
(1042) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0,0648000	0,0986000	0,0648000	0,098600 0	0,064800 0	0,098600 0	0,0648	0,0986	0,0648000	0,0986000	0,0648000	0,098600	0,0648	0,0986
Мастерская по транспортировке и ремонту пружинно- предохранительных клапанов (ОГМ)	6498	0,0346000	0,0073000	0,0346000	0,007300 0	0,034600 0	0,007300 0	0,0346	0,0073	0,0346	0,0073	0,0346000	0,007300	0,0346	0,0073
Электроцех	6504	0,0052000	0,0508000	0,0052000	0,050800 0	0,005200 0	0,050800 0	0,0052	0,0508	0,0052	0,0508	0,0052000	0,050800	0,0052	0,0508



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Ремонт емкостей	6442	0,0250000	0,0405000	0,0250000	0,0405000	0,0250000	0,0405000	0,025	0,0405	0,025	0,0405	0,0250000	0,0405000	0,025	0,0405
(1061) Этанол (Этиловый спирт) (667)		0,0372000	0,5728000	0,0372000	0,5728000	0,0372000	0,5728000	0,0372	0,5728	0,0372000	0,5728000	0,0372000	0,5728000	0,0372	0,5728
Мастерская по транспортировке и ремонту пружинно- предохранительных клапанов (ОГМ)	6498	0,0028000	0,0012000	0,0028000	0,0012000	0,0028000	0,0012000	0,0028	0,0012	0,0028	0,0012	0,0028000	0,0012000	0,0028	0,0012
Электроцех	6504	0,0177000	0,5446000	0,0177000	0,5446000	0,0177000	0,5446000	0,0177	0,5446	0,0177	0,5446	0,0177000	0,5446000	0,0177	0,5446
Ремонт емкостей	6442	0,0167000	0,0270000	0,0167000	0,0270000	0,0167000	0,0270000	0,0167	0,027	0,0167	0,027	0,0167000	0,0270000	0,0167	0,027
(1119) 2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)		0,0177300	0,0295600	0,0177300	0,0295600	0,0177300	0,0295600	0,01773	0,02956	0,0177300	0,0295600	0,0177300	0,0295600	0,01773	0,02956
Мастерская по транспортировке и ремонту пружинно- предохранительных клапанов (ОГМ)	6498	0,0022000	0,0009600	0,0022000	0,0009600	0,0022000	0,0009600	0,0022	0,00096	0,0022	0,00096	0,0022000	0,0009600	0,0022	0,00096
Электроцех	6504	0,0022000	0,0070000	0,0022000	0,0070000	0,0022000	0,0070000	0,0022	0,007	0,0022	0,007	0,0022000	0,0070000	0,0022	0,007
Ремонт емкостей	6442	0,0133300	0,0216000	0,0133300	0,0216000	0,0133300	0,0216000	0,01333	0,0216	0,01333	0,0216	0,0133300	0,0216000	0,01333	0,0216
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,0405000	0,2318000	0,0405000	0,2318000	0,0405000	0,2318000	0,0405	0,2318	0,0405000	0,2318000	0,0405000	0,2318000	0,0405	0,2318
Мастерская по транспортировке и ремонту пружинно- предохранительных клапанов (ОГМ)	6498	0,0028000	0,0012000	0,0028000	0,0012000	0,0028000	0,0012000	0,0028	0,0012	0,0028	0,0012	0,0028000	0,0012000	0,0028	0,0012



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Электроцех	6504	0,0070000	0,1592000	0,0070000	0,159200 0	0,007000 0	0,159200 0	0,007	0,1592	0,007	0,1592	0,0070000	0,159200	0,007	0,1592
Ремонт емкостей	6442	0,0307000	0,0714000	0,0307000	0,071400 0	0,030700 0	0,071400 0	0,0307	0,0714	0,0307	0,0714	0,0307000	0,071400	0,0307	0,0714
(1240) Этилацетат (674)		0,0055000	0,1974000	0,0055000	0,197400 0	0,005500 0	0,197400 0	0,0055	0,1974	0,0055000	0,1974000	0,0055000	0,197400	0,0055	0,1974
Электроцех	6504	0,0055000	0,1974000	0,0055000	0,197400 0	0,005500 0	0,197400 0	0,0055	0,1974	0,0055	0,1974	0,0055000	0,197400	0,0055	0,1974
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)		0,0004000	0,0383000	0,0004000	0,038300 0	0,000400 0	0,038300 0	0,0004	0,0383	0,0004000	0,0383000	0,0007750	0,045300	0,000775	0,0453
Сварочно-монтажный цех	6238	0,0004000	0,0383000	0,0004000	0,038300 0	0,000400 0	0,038300 0	0,0004	0,0383	0,0004000	0,0383000	0,0004000	0,038300	0,0004	0,0383
БМТС (промзона г. Актау)	6507											0,0003750	0,007000	0,000375	0,007
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,0549000	0,1282400	0,0549000	0,128240 0	0,054900 0	0,128240 0	0,0549	0,12824	0,0549000	0,1282400	0,0549000	0,128240	0,0549	0,12824
Мастерская по транспортировке и ремонту пружинно- предохранительных клапанов (ОГМ)	6498	0,0090000	0,0008400	0,0090000	0,000840 0	0,009000 0	0,000840 0	0,009	0,00084	0,009	0,00084	0,0090000	0,000840	0,009	0,00084
Электроцех	6504	0,0019000	0,0061000	0,0019000	0,006100 0	0,001900 0	0,006100 0	0,0019	0,0061	0,0019	0,0061	0,0019000	0,006100	0,0019	0,0061
Ремонт емкостей	6442	0,0440000	0,1213000	0,0440000	0,121300 0	0,044000 0	0,121300 0	0,044	0,1213	0,044	0,1213	0,0440000	0,121300	0,044	0,1213
(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81- 88) (526)		0,0003174	0,0100790	0,0003174	0,010079 0	0,000317 4	0,010079 0	0,000317 44	0,010079	0,0003174	0,0100790	0,0003174	0,010079	0,000317 44	0,010079
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	6062	0,0000160	0,0005000	0,0000160	0,000500 0	0,000016 0	0,000500 0	0,000016	0,0005	0,000016	0,0005	0,0000160	0,000500	0,000016	0,0005



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6065	0,0000014	0,0000440	0,0000014	0,000044 0	0,000001 4	0,000044 0	0,000001 4	0,000044	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	0,000001 4	0,000044
	6067	0,0000070	0,0002240	0,0000070	0,000224 0	0,000007 0	0,000224 0	0,000007	0,000224	0,000007	0,000224	0,0000070	0,000224	0,000007	0,000224
	6068	0,0000004	0,0000120	0,0000004	0,000012 0	0,000000 4	0,000012 0	0,000000 4	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,000000 4	0,000012
	6081	0,0000017	0,0000520	0,0000017	0,000052 0	0,000001 7	0,000052 0	0,000001 7	0,000052	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	0,000001 7	0,000052
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	6415	0,0000004	0,0000140	0,0000004	0,000014 0	0,000000 4	0,000014 0	0,000000 43	0,000014	0,0000004 3	0,000014	0,0000004	0,000014	0,000000 43	0,000014
	6063	0,0000160	0,0005000	0,0000160	0,000500 0	0,000016 0	0,000500 0	0,000016	0,0005	0,000016	0,0005	0,0000160	0,000500	0,000016	0,0005
	6071	0,0000014	0,0000440	0,0000014	0,000044 0	0,000001 4	0,000044 0	0,000001 4	0,000044	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	0,000001 4	0,000044
	6073	0,0000070	0,0002240	0,0000070	0,000224 0	0,000007 0	0,000224 0	0,000007	0,000224	0,000007	0,000224	0,0000070	0,000224	0,000007	0,000224
	6074	0,0000004	0,0000120	0,0000004	0,000012 0	0,000000 4	0,000012 0	0,000000 4	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,000000 4	0,000012
	6079	0,0000017	0,0000520	0,0000017	0,000052 0	0,000001 7	0,000052 0	0,000001 7	0,000052	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	0,000001 7	0,000052
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	6424	0,0000004	0,0000140	0,0000004	0,000014 0	0,000000 4	0,000014 0	0,000000 43	0,000014	0,0000004 3	0,000014	0,0000004	0,000014	0,000000 43	0,000014
	6080	0,0000017	0,0000520	0,0000017	0,000052 0	0,000001 7	0,000052 0	0,000001 7	0,000052	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	0,000001 7	0,000052



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6244	0,0000004	0,0000140	0,0000004	0,000014 0	0,000000 4	0,000014 0	0,000000 43	0,000014	0,0000004 3	0,000014	0,0000004	0,000014	0,000000 43	0,000014
	6462	0,0000160	0,0005000	0,0000160	0,000500 0	0,000016 0	0,000500 0	0,000016	0,0005	0,000016	0,0005	0,0000160	0,000500	0,000016	0,0005
	6481	0,0000070	0,0002240	0,0000070	0,000224 0	0,000007 0	0,000224 0	0,000007	0,000224	0,000007	0,000224	0,0000070	0,000224	0,000007	0,000224
	6499	0,0000014	0,0000440	0,0000014	0,000044 0	0,000001 4	0,000044 0	0,000001 4	0,000044	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	0,000001 4	0,000044
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	6500	0,0000004	0,0000120	0,0000004	0,000012 0	0,000000 4	0,000012 0	0,000000 4	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,000000 4	0,000012
	6179	0,0000004	0,0000120	0,0000004	0,000012 0	0,000000 4	0,000012 0	0,000000 4	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,000000 4	0,000012
	6180	0,0000014	0,0000440	0,0000014	0,000044 0	0,000001 4	0,000044 0	0,000001 4	0,000044	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	0,000001 4	0,000044
	6253	0,0000004	0,0000140	0,0000004	0,000014 0	0,000000 4	0,000014 0	0,000000 43	0,000014	0,0000004 3	0,000014	0,0000004	0,000014	0,000000 43	0,000014
	6449	0,0000280	0,0009000	0,0000280	0,000900 0	0,000028 0	0,000900 0	0,000028	0,0009	0,000028	0,0009	0,0000280	0,000900	0,000028	0,0009
	6461	0,0000070	0,0002210	0,0000070	0,000221 0	0,000007 0	0,000221 0	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,0000070	0,000221	0,000007	0,000221
	6464	0,0000017	0,0000520	0,0000017	0,000052 0	0,000001 7	0,000052 0	0,000001 7	0,000052	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	0,000001 7	0,000052
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	6483	0,0000070	0,0002210	0,0000070	0,000221 0	0,000007 0	0,000221 0	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,0000070	0,000221	0,000007	0,000221
	6262	0,0000004	0,0000140	0,0000004	0,000014 0	0,000000 4	0,000014 0	0,000000 43	0,000014	0,0000004 3	0,000014	0,0000004	0,000014	0,000000	0,000014



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15 43	16
	6292	0,0000014	0,0000440	0,0000014	0,000044 0	0,000001 4	0,000044 0	0,000001 4	0,000044	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	0,000001 4	0,000044
	6293	0,0000004	0,0000120	0,0000004	0,000012 0	0,000000 4	0,000012 0	0,000000 4	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,000000 4	0,000012
	6401	0,0000070	0,0002210	0,0000070	0,000221 0	0,000007 0	0,000221 0	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,0000070	0,000221	0,000007	0,000221
	6402	0,0000070	0,0002210	0,0000070	0,000221 0	0,000007 0	0,000221 0	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,0000070	0,000221	0,000007	0,000221
	6437	0,0000280	0,0009000	0,0000280	0,000900 0	0,000028 0	0,000900 0	0,000028	0,0009	0,000028	0,0009	0,0000280	0,000900	0,000028	0,0009
	6447	0,0000017	0,0000520	0,0000017	0,000052 0	0,000001 7	0,000052 0	0,000001 7	0,000052	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	0,000001 7	0,000052
	6485	0,0000070	0,0002210	0,0000070	0,000221 0	0,000007 0	0,000221 0	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,0000070	0,000221	0,000007	0,000221
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	6004	0,0000017	0,0000520	0,0000017	0,000052 0	0,000001 7	0,000052 0	0,000001 7	0,000052	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	0,000001 7	0,000052
	6459	0,0000014	0,0000440	0,0000014	0,000044 0	0,000001 4	0,000044 0	0,000001 4	0,000044	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	0,000001 4	0,000044
	6460	0,0000004	0,0000120	0,0000004	0,000012 0	0,000000 4	0,000012 0	0,000000 4	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,000000 4	0,000012
	6526	0,0000400	0,0013000	0,0000400	0,001300 0	0,000040 0	0,001300 0	0,00004	0,0013	0,00004	0,0013	0,0000400	0,001300	0,00004	0,0013
	6527	0,0000070	0,0002210	0,0000070	0,000221 0	0,000007 0	0,000221 0	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,0000070	0,000221	0,000007	0,000221



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6528	0,0000070	0,0002210	0,0000070	0,0002210	0,0000070	0,0002210	0,0000070	0,0002210	0,0000070	0,0002210	0,0000070	0,0002210	0,0000070	0,0002210
	6530	0,0000070	0,0002210	0,0000070	0,0002210	0,0000070	0,0002210	0,0000070	0,0002210	0,0000070	0,0002210	0,0000070	0,0002210	0,0000070	0,0002210
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	6539	0,0000004	0,0000140	0,0000004	0,0000140	0,0000004	0,0000140	0,00000043	0,000014	0,00000043	0,000014	0,0000004	0,000014	0,00000043	0,000014
	6069	0,0000280	0,0009000	0,0000280	0,0009000	0,0000280	0,0009000	0,0000280	0,0009	0,0000280	0,0009	0,0000280	0,0009000	0,0000280	0,0009
	6070	0,0000070	0,0002210	0,0000070	0,0002210	0,0000070	0,0002210	0,0000070	0,0002210	0,0000070	0,0002210	0,0000070	0,0002210	0,0000070	0,0002210
	6086	0,0000070	0,0002210	0,0000070	0,0002210	0,0000070	0,0002210	0,0000070	0,0002210	0,0000070	0,0002210	0,0000070	0,0002210	0,0000070	0,0002210
	6088	0,0000017	0,0000520	0,0000017	0,0000520	0,0000017	0,0000520	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052
	6471	0,0000014	0,0000440	0,0000014	0,0000440	0,0000014	0,0000440	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044
	6472	0,0000004	0,0000120	0,0000004	0,0000120	0,0000004	0,0000120	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	6549	0,0000004	0,0000140	0,0000004	0,0000140	0,0000004	0,0000140	0,00000043	0,000014	0,00000043	0,000014	0,0000004	0,000014	0,00000043	0,000014
	6092	0,0000004	0,0000140	0,0000004	0,0000140	0,0000004	0,0000140	0,00000043	0,000014	0,00000043	0,000014	0,0000004	0,000014	0,00000043	0,000014
	6413	0,0000017	0,0000520	0,0000017	0,0000520	0,0000017	0,0000520	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052
	6477	0,0000014	0,0000440	0,0000014	0,0000440	0,0000014	0,0000440	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15 4	16
	6478	0,0000004	0,0000120	0,0000004	0,000012 0	0,000000 4	0,000012 0	0,000000 4	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,000000 4	0,000012
	6489	0,0000160	0,0005000	0,0000160	0,000500 0	0,000016 0	0,000500 0	0,000016	0,0005	0,000016	0,0005	0,0000160	0,000500	0,000016	0,0005
	6493	0,0000070	0,0002210	0,0000070	0,000221 0	0,000007 0	0,000221 0	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,0000070	0,000221	0,000007	0,000221
(2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)		0,0009740	0,0006580	0,0009740	0,000658 0	0,000974 0	0,000658 0	0,000974	0,000658	0,0009740	0,0006580	0,0009740	0,000658	0,000974	0,000658
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	6066	0,0000540	0,0000730	0,0000540	0,000073 0	0,000054 0	0,000073 0	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	0,0000540	0,000073	0,000054	0,000073
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	6072	0,0000540	0,0000730	0,0000540	0,000073 0	0,000054 0	0,000073 0	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	0,0000540	0,000073	0,000054	0,000073
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	6480	0,0000540	0,0000730	0,0000540	0,000073 0	0,000054 0	0,000073 0	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	0,0000540	0,000073	0,000054	0,000073
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	6482	0,0000540	0,0000730	0,0000540	0,000073 0	0,000054 0	0,000073 0	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	0,0000540	0,000073	0,000054	0,000073
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	6484	0,0000540	0,0000730	0,0000540	0,000073 0	0,000054 0	0,000073 0	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	0,0000540	0,000073	0,000054	0,000073
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	6529	0,0000540	0,0000730	0,0000540	0,000073 0	0,000054 0	0,000073 0	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	0,0000540	0,000073	0,000054	0,000073
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	6085	0,0000540	0,0000730	0,0000540	0,000073 0	0,000054 0	0,000073 0	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	0,0000540	0,000073	0,000054	0,000073
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	6087	0,0000540	0,0000730	0,0000540	0,000073 0	0,000054 0	0,000073 0	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	0,0000540	0,000073	0,000054	0,000073
Электроцех	6503	0,0005420	0,0000740	0,0005420	0,000074 0	0,000542 0	0,000074 0	0,000542	0,000074	0,000542	0,000074	0,0005420	0,000074	0,000542	0,000074



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
(2748) Скипидар /в пересчете на углерод/ (524)		0,0005000	0,0188000	0,0005000	0,018800 0	0,000500 0	0,018800 0	0,0005	0,0188	0,0005000	0,0188000	0,0005000	0,018800	0,0005	0,0188
Электроцех	6504	0,0005000	0,0188000	0,0005000	0,018800 0	0,000500 0	0,018800 0	0,0005	0,0188	0,0005000	0,0188000	0,0005000	0,018800	0,0005	0,0188
(2750) Сольвент нафта (1149*)		0,3101000	9,4286000	0,3101000	9,428600 0	0,310100 0	9,428600 0	0,3101	9,4286	0,3101000	9,4286000	0,3101000	9,428600	0,3101	9,4286
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	6007	0,0178000	0,5615000	0,0178000	0,561500 0	0,017800 0	0,561500 0	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178000	0,561500	0,0178	0,5615
	6008	0,0178000	0,5615000	0,0178000	0,561500 0	0,017800 0	0,561500 0	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178000	0,561500	0,0178	0,5615
	6009	0,0178000	0,5615000	0,0178000	0,561500 0	0,017800 0	0,561500 0	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178000	0,561500	0,0178	0,5615
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	6075	0,0178000	0,5615000	0,0178000	0,561500 0	0,017800 0	0,561500 0	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178000	0,561500	0,0178	0,5615
	6076	0,0178000	0,5615000	0,0178000	0,561500 0	0,017800 0	0,561500 0	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178000	0,561500	0,0178	0,5615
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	6013	0,0178000	0,5615000	0,0178000	0,561500 0	0,017800 0	0,561500 0	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178000	0,561500	0,0178	0,5615
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	6014	0,0178000	0,5615000	0,0178000	0,561500 0	0,017800 0	0,561500 0	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178000	0,561500	0,0178	0,5615
	6017	0,0178000	0,5615000	0,0178000	0,561500 0	0,017800 0	0,561500 0	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178000	0,561500	0,0178	0,5615
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	6015	0,0178000	0,5615000	0,0178000	0,561500 0	0,017800 0	0,561500 0	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178000	0,561500	0,0178	0,5615
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	6011	0,0178000	0,5615000	0,0178000	0,561500 0	0,017800 0	0,561500 0	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178000	0,561500	0,0178	0,5615
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	6016	0,0257000	0,8120000	0,0257000	0,812000 0	0,025700 0	0,812000 0	0,0257	0,812	0,0257	0,812	0,0257000	0,812000	0,0257	0,812
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	6492	0,0178000	0,5615000	0,0178000	0,561500 0	0,017800 0	0,561500 0	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178000	0,561500	0,0178	0,5615



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6495	0,0178000	0,5615000	0,0178000	0,561500 0	0,017800 0	0,561500 0	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178000	0,561500	0,0178	0,5615
Цех подготовки и перекачки нефти	6197	0,0333000	1,0541000	0,0333000	1,054100 0	0,033300 0	1,054100 0	0,0333	1,0541	0,0333	1,0541	0,0333000	1,054100	0,0333	1,0541
	6466	0,0101000	0,3207000	0,0101000	0,320700 0	0,010100 0	0,320700 0	0,0101	0,3207	0,0101	0,3207	0,0101000	0,320700	0,0101	0,3207
	6486	0,0097000	0,1406000	0,0097000	0,140600 0	0,009700 0	0,140600 0	0,0097	0,1406	0,0097	0,1406	0,0097000	0,140600	0,0097	0,1406
Цех поддержания пластового давления (ЦППД)	6102	0,0033000	0,1054000	0,0033000	0,105400 0	0,003300 0	0,105400 0	0,0033	0,1054	0,0033	0,1054	0,0033000	0,105400	0,0033	0,1054
	6104	0,0033000	0,1054000	0,0033000	0,105400 0	0,003300 0	0,105400 0	0,0033	0,1054	0,0033	0,1054	0,0033000	0,105400	0,0033	0,1054
	6106	0,0033000	0,1054000	0,0033000	0,105400 0	0,003300 0	0,105400 0	0,0033	0,1054	0,0033	0,1054	0,0033000	0,105400	0,0033	0,1054
Ремонт газопроводов	6441	0,0078000	0,0470000	0,0078000	0,047000 0	0,007800 0	0,047000 0	0,0078	0,047	0,0078	0,047	0,0078000	0,047000	0,0078	0,047
(2752) Уайт-спирит (1294*)		0,0708600	0,5097000	0,0708600	0,509700 0	0,070860 0	0,509700 0	0,07086	0,5097	0,0708600	0,5097000	0,0708600	0,509700	0,07086	0,5097
Мастерская по транспортировке и ремонту пружинно- предохранительных клапанов (ОГМ)	6498	0,0005800	0,0001000	0,0005800	0,000100 0	0,000580 0	0,000100 0	0,00058	0,0001	0,00058	0,0001	0,0005800	0,000100	0,00058	0,0001
Электроцех	6504	0,0270800	0,2028000	0,0270800	0,202800 0	0,027080 0	0,202800 0	0,02708	0,2028	0,02708	0,2028	0,0270800	0,202800	0,02708	0,2028
Ремонт газопроводов	6441	0,0039000	0,0235000	0,0039000	0,023500 0	0,003900 0	0,023500 0	0,0039	0,0235	0,0039	0,0235	0,0039000	0,023500	0,0039	0,0235
Ремонт емкостей	6442	0,0393000	0,2833000	0,0393000	0,283300 0	0,039300 0	0,283300 0	0,0393	0,2833	0,0393	0,2833	0,0393000	0,283300	0,0393	0,2833



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1 (2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
		12,241438 3	361,143480 9	12,241438 3	361,1434 809	12,24143 83	361,1434 809	12,24143 83	361,1434 809	12,241438 3	361,14348 09	12,2504383	361,318680 9	12,25043 83	361,318680 9
Объединенная хим.лаборатория	6532	0,0010000	0,0038000	0,0010000	0,003800 0	0,001000 0	0,003800 0	0,001	0,0038	0,001	0,0038	0,0010000	0,003800	0,001	0,0038
Сварочно-монтажный цех	6234	0,0726433	0,0022509	0,0726433	0,002250 9	0,072643 3	0,002250 9	0,072643 3	0,002250 9	0,0726433	0,0022509	0,0726433	0,0022509	0,072643 3	0,0022509
	6238	0,0090000	0,9576000	0,0090000	0,957600 0	0,009000 0	0,957600 0	0,009	0,9576	0,009	0,9576	0,0090000	0,9576000	0,009	0,9576
Отдел жилищно- коммунального хозяйства (ОЖКХ)	6020	0,0389000	1,2301000	0,0389000	1,230100 0	0,038900 0	1,230100 0	0,0389	1,2301	0,0389	1,2301	0,0389000	1,230100	0,0389	1,2301
	6021	0,0389000	1,2301000	0,0389000	1,230100 0	0,038900 0	1,230100 0	0,0389	1,2301	0,0389	1,2301	0,0389000	1,230100	0,0389	1,2301
Амбары, розливы и замазученные площади	6012	2,7196240	85,7661000	2,7196240	85,76610 00	2,719624 0	85,76610 00	2,719624	85,7661	2,719624	85,7661	2,7196240	85,76610	2,719624	85,7661
	6018	0,2476510	7,8099000	0,2476510	7,809900 0	0,247651 0	7,809900 0	0,247651	7,8099	0,247651	7,8099	0,2476510	7,809900	0,247651	7,8099
	6029	0,3857400	12,1645000	0,3857400	12,16450 00	0,385740 0	12,16450 00	0,38574	12,1645	0,38574	12,1645	0,3857400	12,16450	0,38574	12,1645
	6278	0,0826000	2,6049000	0,0826000	2,604900 0	0,082600 0	2,604900 0	0,0826	2,6049	0,0826	2,6049	0,0826000	2,604900	0,0826	2,6049
Полигон ТБО и нефтеотходов	6438	2,7066000	85,3556000	2,7066000	85,35560 00	2,706600 0	85,35560 00	2,7066	85,3556	2,7066	85,3556	2,7066000	85,35560	2,7066	85,3556
	6531	0,3037000	9,5785000	0,3037000	9,578500 0	0,303700 0	9,578500 0	0,3037	9,5785	0,3037	9,5785	0,3037000	9,578500	0,3037	9,5785
	6533	4,2877000	135,216000 0	4,2877000	135,2160 000	4,287700 0	135,2160 000	4,2877	135,216	4,2877	135,216	4,2877000	135,2160	4,2877	135,216



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	6534	0,0238800	0,7372300	0,0238800	0,7372300	0,0238800	0,7372300	0,02388	0,73723	0,02388	0,73723	0,0238800	0,737230	0,02388	0,73723
Ремонт нефтепроводов	6440	0,3478000	0,5008000	0,3478000	0,5008000	0,3478000	0,5008000	0,3478	0,5008	0,3478	0,5008	0,3478000	0,500800	0,3478	0,5008
Ремонт газопроводов	6441	0,5004000	0,1413000	0,5004000	0,1413000	0,5004000	0,1413000	0,5004	0,1413	0,5004	0,1413	0,5004000	0,141300	0,5004	0,1413
Отсыпка пл.стар.скважин	6443	0,4753000	17,8448000	0,4753000	17,8448000	0,4753000	17,8448000	0,4753	17,8448	0,4753	17,8448	0,4753000	17,84480	0,4753	17,8448
БМТС (промзона г. Актау)	6507											0,0090000	0,175200	0,009	0,1752
(2902) Взвешенные частицы (116)		0,2190000	1,0268900	0,2190000	1,0268900	0,2190000	1,0268900	0,219	1,02689	0,2190000	1,0268900	0,2190000	1,026890	0,2886	1,446014
Цех производства пара ППГ-3, участок №3	6487	0,0003000	0,0007900	0,0003000	0,0007900	0,0003000	0,0007900	0,0003	0,00079	0,0003	0,00079	0,0003000	0,000790	0,0003	0,00079
	6488	0,0406000	0,1067000	0,0406000	0,1067000	0,0406000	0,1067000	0,0406	0,1067	0,0406	0,1067	0,0406000	0,106700	0,0406	0,1067
Мастерская по транспортировке и ремонту пружинно- предохранительных клапанов (ОГМ)	6494	0,0482000	0,2582000	0,0482000	0,2582000	0,0482000	0,2582000	0,0482	0,2582	0,0482	0,2582	0,0482000	0,258200	0,0482	0,2582
Электроцех	6501	0,0018000	0,0026000	0,0018000	0,0026000	0,0018000	0,0026000	0,0018	0,0026	0,0018	0,0026	0,0018000	0,002600	0,0018	0,0026
	6502	0,0018000	0,0026000	0,0018000	0,0026000	0,0018000	0,0026000	0,0018	0,0026	0,0018	0,0026	0,0018000	0,002600	0,0018	0,0026
Ремонт газопроводов	6441	0,0540000	0,3405000	0,0540000	0,3405000	0,0540000	0,3405000	0,054	0,3405	0,054	0,3405	0,0540000	0,340500	0,054	0,3405
Ремонт емкостей	6442	0,0723000	0,3155000	0,0723000	0,3155000	0,0723000	0,3155000	0,0723	0,3155	0,0723	0,3155	0,0723000	0,315500	0,0723	0,3155
БМТС (промзона г. Актау)	6508													0,029	0,152424



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
БМТС (промзона г. Актау)	6509													0,0406	0,2667
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		1,9171800	6,4830000	1,9171800	6,483000 0	1,91718	6,483	1,91718	6,483	1,9171800	6,4830000	1,9265800	6,487800	1,94458	6,582408
Цех производства пара ППГ-3, участок №3	6216	0,0002800	0,0001000	0,0002800	0,000100 0	0,000280 0	0,000100 0	0,00028	0,0001	0,00028	0,0001	0,0002800	0,000100	0,00028	0,0001
Ремонтно-строительный участок (PCY)	6042	0,3889000	0,5038000	0,3889000	0,503800 0	0,388900 0	0,503800 0	0,3889	0,5038	0,3889	0,5038	0,3889000	0,503800	0,3889	0,5038
	6220	0,6528000	0,1066000	0,6528000	0,106600 0	0,652800 0	0,106600 0	0,6528	0,1066	0,6528	0,1066	0,6528000	0,106600	0,6528	0,1066
База материально- технического снабжения (БМТС)	6491	0,1783000	1,2973000	0,1783000	1,297300 0	0,178300 0	1,297300 0	0,1783	1,2973	0,1783	1,2973	0,1783000	1,297300	0,1783	1,2973
Ремонт газопроводов	6441	0,3684000	0,6423000	0,3684000	0,642300 0	0,368400 0	0,642300 0	0,3684	0,6423	0,3684	0,6423	0,3684000	0,642300	0,3684	0,6423
Ремонт емкостей	6442	0,0720000	0,0570000	0,0720000	0,057000 0	0,072000 0	0,057000 0	0,072	0,057	0,072	0,057	0,0720000	0,057000	0,072	0,057
Отсыпка пл.стар.скважин	6443	0,2565000	3,8759000	0,2565000	3,875900 0	0,256500 0	3,875900 0	0,2565	3,8759	0,2565	3,8759	0,2565000	3,875900	0,2565	3,8759
БМТС (промзона г. Актау)	6505											0,0047000	0,002400	0,0047	0,0024
БМТС (промзона г. Актау)	6506											0,0047000	0,0024000	0,0047	0,0024



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
БМТС (промзона г. Актау)	6508													0,018	0,094608
(2909) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)		0,4171500	0,4638700	0,4171500	0,463870 0	0,417150 0	0,463870 0	0,41715	0,46387	0,4171500	0,4638700	0,4171500	0,463870	0,41715	0,46387
Ремонт нефтепроводов	6440	0,4171500	0,4638700	0,4171500	0,463870 0	0,417150 0	0,463870 0	0,41715	0,46387	0,4171500	0,4638700	0,4171500	0,463870	0,41715	0,46387
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)		0,0072000	0,0196300	0,0072000	0,019630 0	0,007200 0	0,019630 0	0,0072	0,01963	0,0072000	0,0196300	0,0072000	0,019630	0,0072	0,01963
Цех производства пара ППГ-3, участок №3	6487	0,0002000	0,0005300	0,0002000	0,000530 0	0,000200 0	0,000530 0	0,0002	0,00053	0,0002	0,00053	0,0002000	0,000530	0,0002	0,00053
Мастерская по транспортировке и ремонту пружинно- предохранительных клапанов (ОГМ)	6494	0,0046000	0,0157000	0,0046000	0,015700 0	0,004600 0	0,015700 0	0,0046	0,0157	0,0046	0,0157	0,0046000	0,015700	0,0046	0,0157
Электроцех	6501	0,0012000	0,0017000	0,0012000	0,001700 0	0,001200 0	0,001700 0	0,0012	0,0017	0,0012	0,0017	0,0012000	0,001700	0,0012	0,0017
	6502	0,0012000	0,0017000	0,0012000	0,001700 0	0,001200 0	0,001700 0	0,0012	0,0017	0,0012	0,0017	0,0012000	0,001700	0,0012	0,0017
Итого по неорганизованным источникам:		96,951475 3	2353,27373 45	96,951475 3	2353,273 7345	97,01042 58	2399,969 3237	92,05291 421	2350,091 358	91,571691 7	2349,0467 570	92,0529142	2350,09135 76	92,14051 421	2354,05779
Т в е р д ы е:		3,3148560	19,6905900	3,3148560	19,69059 00	3,314856 0	19,69059 00	3,314856	19,69059	3,3148560	19,690590 0	3,5306060	19,9565900	3,618206	20,470322
Газообразные, ж и д к и е:		93,636619 3	2333,58314 45	93,636619 3	2333,583 1445	93,69556 98	2380,278 7337	93,70436 983	2380,283 134	88,256835 7	2329,3561 670	88,5223082	2330,13476 76	88,52230	2333,58746



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ													
		нормативное положение на 2017 год		существующее положение на 2017 год		Нормативный показатель на 2018 год		Существующее положение на 2018 год		Нормативный показатель на 2019 год		существующее положение на 2019 год		существующее положение на 2020 год	
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
														821	8
Всего по предприятию:		351,9875	5470,1145	352,384022 2	5327,43284 98	364,290976 3	6654,69703 57	364,299776 3	5011,57235 3	361,3036698	6636,92993 06	361,6189131	6481,002841	379,2722 462	7201,71479 9
Т в е р д ы е:		4,6895	25,7773	4,6402566	24,2218806	4,6664693	25,0485253	4,66646932 1	25,0485252 8	4,6664896	25,0485276	4,867905942	24,86250282	4,961940 54	25,5791563
Газообразные, ж и д к и е:		347,2980	5444,3372	347,743765 6	5303,21096 92	359,624507	6629,64851 04	359,633307	4986,52382 8	356,6371802	6611,88140 3	356,7510071	6456,140338	374,3103 057	7176,13564 2



2.8. Предварительные расчеты платежей за загрязнение атмосферного воздуха

В качестве мер по охране окружающей среды и для компенсации неизбежного ущерба природным ресурсам в соответствии со статьей 492 Кодекса Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет (Налоговый кодекс)» и статьей 101 Экологического кодекса Республики Казахстан, вводятся экономические методы воздействия на предприятия – плата за эмиссии в окружающую среду.

Плата за эмиссии в окружающую среду взимается с природопользователей, осуществляющих:

- выброс в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников;
- сброс загрязняющих веществ в водные объекты;
- размещение (образование) отходов производства и потребления.

Платежи с предприятий взимаются как за нормативные выбросы (сбросы, размещение отходов) загрязняющих веществ, так и за их превышение.

Расчет платежей производится согласно «Методике расчета платы за эмиссии в окружающую среду», которая утверждена приказом Министра охраны окружающей среды РК от 08.04.2009г. №68-п. и в соответствии со ставками платы, определенными в главе 71, статья 495 (Налоговый кодекс РК). Ставки платы определяются исходя из размера месячного расчетного показателя (МРП), установленного на соответствующий финансовый год законом о республиканском бюджете, за физическую тонну. Размер МРП с 1 января 2023 года составляет 3450 тенге. Местные представительные органы имеют право повышать ставки, установленные статьей 576 Налогового кодекса.

Предприятие расчет платежей за эмиссии производит ежегодно по факту.

Платежи за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу при безаварийной деятельности

Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников производится следующим образом:

$$C_{\text{выб.}} = N_{\text{выб.}} \times \sum M_{\text{выб.}}$$

где:

- $C_{\text{выб.}}$ - плата за выбросы i -го загрязняющего вещества от стационарных источников (МРП);
- $N_{\text{выб.}}$ - ставка платы за выбросы i -го загрязняющего вещества, установленная в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан (МРП/тонн);
- $\sum M_{\text{выб.}}$ - суммарная масса всех разновидностей i -ого загрязняющего вещества, выброшенного в окружающую среду за отчетный период (тонн).

Таблица 2.6.

Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных источников на 2024 год

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Масса выброса. V_i , т/год	Ставка платы за 1 тонну, (МРП)	Ставка МРП	Сумма, тг.
1	2	3	4	5	6
0101	Алюминий оксид /в пересчете на алюминий/ (20)	0,0012738		3692	-
0108	(0108) Барий сульфат /в пересчете на барий/ (111*)	0,889	0	3692	-



0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1,4003513	30	3692	155 102,91
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,0835544	0	3692	-
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,0013819	0	3692	-
0152	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	0,007401	0	3692	-
0155	(0155) диНатрий карбонат (415)	1,7036007		3692	-
0168	Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)	0,00000017	0	3692	-
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,00000031	3986	3692	4,56
0186	Ртутные соединения водорастворимые: сулема, уксуснокислая, азотнокислая окисная и закисная ртуть /в пересчете на ртуть/ (1110*)	0,00000486	0	3692	-
0231	Барий и его соли (ацетат, нитрат, нитрит, хлорид) /в пересчете на барий/ (48)	0,000058	0	3692	-
0254	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленгликолевый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	3,1276	0	3692	-
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1697,918321	20	3692	125 374 288,84
0302	Азотная кислота (5)	0,02970824	0	3692	-
0303	Аммиак (32)	0,00021723	24	3692	19,25
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	275,719697	20	3692	20 359 142,43
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,000525126	0	3692	-
0322	Серная кислота (517)	0,0241127	0	3692	-
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	22,73435407	24	3692	2 014 445,65
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	547,5886098	20	3692	40 433 942,95
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,008415538	124	3692	461 660,70
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1642,103447	0,32	3692	1 940 046,70



0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,05159868	0	3692	-
0344	Фториды неорганические плохо растворимые (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,0555867	0	3692	-
0372	Аммоний хлорид (Нашатырь) (38)	0,00008	0	3692	-
0402	(0402) Бутан (99)	0,06593	0,32	3692	77,89
0403	(0403) Гексан (135)	0,02204	0,32	3692	26,04
0405	(0405) Пентан (450)	0,01763789	0,32	3692	20,84
0408	Циклогексан (652)	0,0535	0,32	3692	63,21
0410	Метан (727*)	1446,149309	0,02	3692	106 783,67
0412	(0412) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,03485189	0,32	3692	41,18
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2070,069058	0,32	3692	2 445 662,39
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	684,1672527	0,32	3692	808 302,56
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,1404604	0,32	3692	165,95
0503	(0503) Бута-1,3-диен (98)	0,000001826	0,32	3692	0,00
0514	(0514) Изобутилен (285)	0,000008756	0,32	3692	0,01
0516	(0516) 2-Метилбута-1,3-диен (355)	0,000001678	0,32	3692	0,00
0521	(0521) Пропен (481)	0,00000011	0,32	3692	0,00
0526	(0526) Этен (680)	0,000018978	0,32	3692	0,02
0602	Бензол (64)	8,99109684	0,32	3692	10 622,44
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	13,74767142	0,32	3692	16 242,05
0618	(0618) 1-(Метилвинил)бензол (360)	0,000001022	0,32	3692	0,00
0620	(0620) Винилбензол (120)	0,000001022	0,32	3692	0,00
0621	Метилбензол (349)	8,762678249	0,32	3692	10 352,58
0626	1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	1,5638	0,32	3692	1 847,54
0627	Этилбензол (675)	0,00306658	0,32	3692	3,62
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0005077	996,6	3692	1 868 055,34



0708	Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	1,5638	0,32	3692	1 847,54
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	0,00044079	0,32	3692	0,52
0930	(0930) 2-Хлорбута-1,3-диен (637)	0,000001533	0,32	3692	0,00
1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	10,8628		3692	-
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,88988	0	3692	-
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	7,784416653	0	3692	-
1078	(1078) Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль)	0,0608	0	3692	-
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,37576	0	3692	-
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1,89886	0	3692	-
1240	Этилацетат (674)	0,1974	0	3692	-
1215	(1215) Дибутилфталат (348*)	0,000001606	0,32	3692	0,00
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	2,873370855	332	3692	3 522 017,09
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1,73131	0	3692	-
1611	(1611) Оксиран (445)	0,000000401	0	3692	-
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0,00001155	0	3692	-
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,012733469	0	3692	-
2001	(2001) Акрилонитрил (9)	0,0000027	0	3692	-
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	8,577893544	0,32	3692	10 134,27
2732	(2732) Керосин (660*)	10,12148844	0,32	3692	11 957,93
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,5577094	0,32	3692	658,90
2748	Скипидар /в пересчете на углерод/ (524)	0,0188	0,32	3692	22,21
2750	Сольвент нефтя (1149*)	9,4286	0	3692	-
2752	Уайт-спирит (1294*)	3,476808	0	3692	-



2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	446,9286235	0,32	3692	528 019,35
2868	(2868) Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная(1435*))	0,00143925	0	3692	-
2902	Взвешенные частицы (116)	5,977266	10	3692	220 680,66
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	6,946464	10	3692	256 463,45
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (495*)	0,46387	10	3692	17 126,08
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2,034331	10	3692	75 107,50
2936	Пыль древесная (1039*)	2,9218	10	3692	107 872,86
2978	(2978) Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных (1090*)	0,24612	10	3692	9 086,75
3421	2-Метиламиноэтанол (735*)	0,00000251	0	3692	-
	ИТОГО	8954,190599			200 767 916,41

Плата за эмиссии за 2024 г. ориентировочно составит 200 767 916,41 тенге.

Расчеты платежей за эмиссии в окружающую среду рассчитаны согласно статье 576 Налогового Кодекса РК. Действительная сумма платежей за ущерб и загрязнение окружающей среды от предприятия может отличаться от приведенных расчетов с учетом фактических объемов выбросов загрязняющих веществ.



3. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ И ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЙ НОРМАТИВОВ ПДВ

3.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере района расположения объекта

Климат района резко континентальный, сухой, с высокой активностью ветрового режима, большими колебаниями погодных условий в течение года. Климат района характеризуется умеренно холодной зимой и продолжительным, сухим, жарким летом.

Природный климатический режим региона формируется в условиях континентального климата и во многом связан с влиянием Каспийского моря.

Регион месторождения «Каражанбас» отличается большой засушливостью. Осадки незначительны и выпадают, в основном, в виде кратковременных дождей.

Метеорологические характеристики для района расположения месторождения Каражанбас приняты по данным наблюдений на ближайшей метеорологической станции Форт-Шевченко Мангистауской области по данным наблюдений за период с 1986 по февраль 2005 г. и приведены в таблице 1.9

3.2. Расчеты и анализ уровня загрязнения атмосферы в зоне влияния предприятия

В соответствии с нормами проектирования, в Казахстане для оценки влияния выбросов загрязняющих веществ на качество атмосферного воздуха используется математическое моделирование. Расчет содержания вредных веществ в атмосферном воздухе должен проводиться в соответствии с требованиями «Методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» РНД 211.2.01.01-97.

Загрязнение приземного слоя воздуха, создаваемого выбросами промышленных объектов, зависит от объемов и условий выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, природно-климатических условий и особенностей циркуляции атмосферы.

Расчеты рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосфере для объектов АО «Каражанбасмунай» выполнены по программному комплексу "Эра", версия 3.0, разработанному НПО "Логос плюс" (г. Новосибирск), согласованному в установленном порядке в ГГО им. А.И. Воейкова и рекомендованному к использованию Министерством охраны окружающей среды Республики Казахстан. Указанный программный комплекс реализует Методику расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий, РНД 211.2.01.01-97.

В расчет рассеивания включены неорганизованные источники, имеющие максимальные значения выбросов (г/с). Расчеты производился согласно п.5 ОНД-86. Такой источник определен как источник с выбросами со сплошной поверхности, для которого нельзя указать полного набора характеристик газо-воздушной смеси. При проведении расчетов учитывалась одновременность проведения технологических операций.

Координаты площадного источника заданы путем указания координат центра площадного источника, его ширины и длины.

Проведенные расчеты по программе позволили получить следующие данные:

- уровни концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы по всем источникам, полученные в узловых точках контролируемой зоны с использованием средних метеорологических данных по 8-ми румбовой розе ветров и при штиле;
- максимальные концентрации в узлах прямоугольной сетки;
- степень опасности источников загрязнения;
- поле расчетной площадки с изображением источников и изолиний концентраций.



Значение коэффициента A , зависящего от стратификации атмосферы и соответствующего неблагоприятным метеорологическим условиям, принято в расчетах равным 200.

При выполнении расчетов учитывались метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере района расположения предприятия.

При выполнении расчета рассеивания выбросов в атмосфере учены коэффициенты рельефа местности, стратификации атмосферы и метеорологические характеристики.

Основными критериями качества атмосферного воздуха при расчете рассеивания приняты ПДК_{м.р.}, ПДК_{с.с.} и ОБУВ.

При моделировании рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере фоновые концентрации были учтены в соответствии с РД 52.04.186-89.

Размеры расчетного прямоугольника и шаг расчетной сетки выбраны с учетом взаимного расположения оборудования площадки.

Координаты расчетных площадок на карте-схеме приняты относительно основной системы координат.

Анализ результатов расчета уровня загрязнения атмосферы

Для проведения выбросов вредных веществ на качество атмосферного воздуха, используется математическое моделирование.

Расчет рассеивания выбросов вредных веществ, выделяемых при разработке нефтегазового месторождения АО «Каражанбасмунай», показал, что концентрации на уровне СЗЗ не превысили допустимых нормативов.

Расчеты рассеивания выбросов выполнены на 2025 год где по расчетам установлены максимальные выбросы.

Расчеты максимальных приземных концентраций выполнены по основным ингредиентам с учетом суммирующего эффекта при совместном присутствии ряда веществ.

При расчетах рассеивания учтена одновременность работы источников.

Анализ результатов расчетов показывает, что превышение ПДК загрязняющих веществ на границе нормативной СЗЗ не наблюдается.

Без учета фоновых концентраций:

Наибольшие концентрации на месторождении создаются группой суммации 31 «Диоксид азота + диоксид серы» и составляют 0,623 ПДК.

С учетом фоновых концентраций:

Фоновые концентрации были учтены на 2026-2028 годы с наибольшими выбросами загрязняющих веществ. Наибольшие концентрации на месторождении наблюдаются по диоксиду азота - 0,945 (0,675) ПДК и группе суммации 31 «Диоксид азота + диоксид серы» - 0,923 (0,717) ПДК.

Результаты расчетов рассеивания выбросов представлены в таблице 3.1, ситуационные карты-схемы изолиний рассчитанных максимальных концентраций загрязняющих веществ представлены в Приложении 3.3. **Книги 3.**



Таблица 3.1.

ЭРА v3.0 ИП Ким И.Г.

Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Мангистауская область, Месторождение Каражанбас

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Существующее положение (2025 год.)									
Загрязняющие вещества :									
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0.016425/0.0000164		*/*	0853		100	производство: 000
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.1328235/0.0265647		12124/ 94839	2057 2107		7.6 2.4	производство: 012 производство: 003



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0107888/0.0043155	12124/ 94839	2118	2.4	производство:
				2057	7.6	производство:
				2107	2.4	производство:
				2118	2.4	производство:
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.026971/0.0053942	*/*	0734	39.5	производство:
				0737	37.9	производство:
				0353	16.1	производство:
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.014727/0.0073635	12124/ 94839	2057	5.2	производство:
				6441	1.5	производство:



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

ЭРА v3.0 ИП Ким И.Г.

Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Мангистауская область, Месторождение Каражанбас

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0372	Аммоний хлорид (Нашатырь) (38)		0.028229/0.0056458		*/*	2107 0353		1.3 100	производство: 003 производство: 022
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.0188028/9.0000E-7		12124/ 94839	0431 0426 0213		2.6 2.6 2.5	производство: 010 производство: 010 производство: 010
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0.0124855/0.0124855		12124/ 94839	6438 2057 6531		21.8 5.3 2.5	производство: 030 производство: 012 производство: 030
Г р у п п ы с у м м а ц и и :									
07(31) 0301	Азота (IV) диоксид (		0.1474215		12124/	2057		7.4	производство:



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

0330	Азота диоксид) (4) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (			94839	2107	2.3	производство:
	516)				2118	2.3	производство:
35(27) 0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0.014727		12124/ 94839	2057	5.2	производство:
					6441	1.5	производство:
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (				2107	1.3	производство:
	516)						003
41(35) 0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (	0.0148191		12124/ 94839	2057	5.2	производство:
	516)				6441	1.5	производство:
							006
0342	Фтористые газообразные				2107	1.3	производство:



ЭРА v3.0 ИП Ким И.Г.

Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Мангистауская область, Месторождение Каражанбас

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
42(28) 0322 0330	соединения /в пересчете на фтор/ (617) Серная кислота (517) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.0147395		12124/ 94839	2057 6441 2107		5.2 1.5 1.3	003 производство: 012 производство: 006 производство: 003
44(30) 0330 0333	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.0161287		12124/ 94839	2057 6441 0262		4.8 1.4 1.3	производство: 012 производство: 006 производство: 013
Примечание: X/Y=*/* - расчеты не проводились. Расчетная концентрация принята на уровне максимально возможной (теоретически)									



+

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Форт-Шевченко, м/р Каражанбас

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)			
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада					
							ЖЗ	СЗЗ				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			
Существующее положение												
Загрязняющие вещества:												
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (523)		0.011648/0.000012		*/*	0853		100				
0301						Азота (IV) диоксид (4)	0.28735/0.05747	24756 /88916		6443		61
										6440		4.2
										0442		2.9
										0445		2.9
					0860		1					
					0077		0.6					



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Форт-Шевченко, м/р Каражанбас

Фергана, м/р Каражапаев

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0304	Азот (II) оксид (6)				24756	0078		0.6	
						0079		0.6	
						0080		0.6	
						0081		0.6	
						0082		0.6	
						0083		0.6	
						0084		0.6	
						0085		0.6	
						0086		0.6	
						0087		0.6	
						0088		0.6	
						0089		0.6	
						0856		0.6	
						0857		0.6	
						6443		61	
0304	Азот (II) оксид (6)		0.02336/0.00934		24756	6443		61	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Форт-Шевченко, м/р Каражанбас

Код вещества / группы суммации	Наименование вещества	Расчетная максимальная приземная концентрация (общая и без учета фона) доля ПДК / мг/м3		Координаты точек с максимальной приземной конц.		Источники, дающие наибольший вклад в макс. концентрацию			Принадлежность источника (производство, цех, участок)
		в жилой зоне	на границе санитарно - защитной зоны	в жилой зоне X/Y	на грани це СЗЗ X/Y	N ист.	% вклада		
							ЖЗ	СЗЗ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
					/88916	6440 0442 0445		4.2 2.9 2.9	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Форт-Шевченко, м/р Каражанбас

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0316	Гидрохлорид (162)		0.013393/0.002679		*/*	0860		1	
						0077		0.6	
						0078		0.6	
						0079		0.6	
						0080		0.6	
						0081		0.6	
						0082		0.6	
						0083		0.6	
						0084		0.6	
						0085		0.6	
						0086		0.6	
						0087		0.6	
						0088		0.6	
						0089		0.6	
						0856		0.6	
						0857		0.6	
						0353		29.9	
						0734		29.9	
						0737		29.9	
						0735		1.6	
						0739		1.6	
						0740		1.6	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

0328	Углерод (593)		0.05539/0.00831	25617 /88438	6443	100
0330	Сера диоксид (526)		0.05739/0.0287	24756 /88916	6443	77.2
					6440	4.7
					0442	0.6
					0445	0.5
					0860	0.5
					0768	0.4
					0077	0.4
					0078	0.4
					0079	0.4
					0080	0.4
					0081	0.4
					0082	0.4
					0083	0.4
					0084	0.4
					0085	0.4
					0086	0.4



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Форт-Шевченко, м/р Каражанбас

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0337	Углерод оксид (594)		0.0298/0.14899		24756 /88916	0087 0088 0089 0856 6443 6440 0252 0253 0251 0250 0257 0258 0261 0262 0263 0266 0267 0268 0256		0.4 0.4 0.4 0.4 73.6 5 0.4 0.4 0.4 0.4 0.4 0.4 0.4 0.4 0.4 0.4 0.4 0.4 0.4 0.4	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

						0238	0.4	
						0237	0.4	
						0236	0.4	
						0235	0.4	
						0233	0.3	
0372	Аммоний хлорид (38)		0.028229/0.005646	*/*		0353	100	
0616	Диметилбензол (смесь о- , м-, п- изомеров) (203)		0.02747/0.00549	23035 /89870	6441		72.2	
						6504	25.3	
0703	Бенз/а/пирен (54)		0.01725/2e-7	25617 /88438	6443		100	
0708	Нафталин (423)		0.04023/0.00012	42123 /101282	6017		33	
						6014	32.6	
						6011	21.1	
						6106	4.5	
						6104	4.5	
1210	Бутилацетат (110)		0.01481/0.00148	24018 /106984	0688		100	
1716	Смесь природных		0.03042/1.5e-6	43964	6449		56	



Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Форт-Шевченко, м/р Каражанбас

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (536)				/100695				
						6437		23.8	
						6401		5.9	
						6402		5.9	
						6485		5.9	
2754	Углеводороды предельные C12-19 (592)		0.13776/0.13776		27973 /87854	6012		87.9	
						6440		7.4	
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния		0.06858/0.02058		24018 /106984	6220		55.6	
						6042		32	
						6491		12.4	
2909	Пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь,		0.01181/0.00591		27973 /87854	6440		100	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

2936	пыль вращающихся печей, боксит и др.) (504) Пыль древесная (1058*)		0.11892/0.01189	24018 /106984	0337	100	
Группы суммации:							
27 0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (523)		0.05739	24756 /88916	6443	77.2	
0330	Сера диоксид (526)				6440	4.7	
					0442	0.6	
					0445	0.5	
					0860	0.5	
					0768	0.4	
					0077	0.4	
					0078	0.4	
					0079	0.4	
					0080	0.4	
					0081	0.4	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Форт-Шевченко, м/р Каражанбас

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
28 0322	Серная кислота (527)		0.05752		24756 /88916	0082		0.4	
						0083		0.4	
						0084		0.4	
						0085		0.4	
						0086		0.4	
						0087		0.4	
						0088		0.4	
						0089		0.4	
						0856		0.4	
						6443		77	
0330	Сера диоксид (526)					6440		4.7	
						0442		0.6	
						0445		0.5	
						0860		0.5	
						0768		0.4	
						0077		0.4	
						0078		0.4	
						0079		0.4	
						0080		0.4	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

30 0330	Сера диоксид (526)	0.05741	24756 /88916	0081	0.4	
				0082	0.4	
				0083	0.4	
				0084	0.4	
				0085	0.4	
				0086	0.4	
				0087	0.4	
				0088	0.4	
				0089	0.4	
				0856	0.4	
				6443	77.1	
				6440	4.7	
				0442	0.6	
				0445	0.5	
				0860	0.5	
				0768	0.4	
				0077	0.4	
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (528)			0078	0.4	
				0079	0.4	



Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Форт-Шевченко, м/р Каражанбас

Фергана обл. Чопан, м.р. Каражамас															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10						
31 0301	Азота (IV) диоксид (4)		0.34471		24756 /88916	0080		0.4							
						0081		0.4							
						0082		0.4							
						0083		0.4							
						0084		0.4							
						0085		0.4							
						0086		0.4							
						0087		0.4							
						0088		0.4							
						0089		0.4							
						0856		0.4							
						6443		63.6							
						0330		Сера диоксид (526)						6440	4.3
														0442	2.5
														0445	2.5
														0860	0.9
														0077	0.6
														0078	0.6



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

35 0330	Сера диоксид (526)	0.05741	24756 /88916	0079	0.6	
				0080	0.6	
				0081	0.6	
				0082	0.6	
				0083	0.6	
				0084	0.6	
				0085	0.6	
				0086	0.6	
				0087	0.6	
				0088	0.6	
				0089	0.6	
				0856	0.6	
				0857	0.6	
				6443	77.1	
				6440	4.7	
				0442	0.6	
				0445	0.5	
0342	Фтористые газообразные соединения (627)			0860	0.5	
				0768	0.4	
				0077	0.4	



Таблица 3.5

Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения

Форт-Шевченко, м/р Каражанбас

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10						
41 0337	Углерод оксид (594)		0.06919		24018 /106984	0078		0.4							
						0079		0.4							
						0080		0.4							
						0081		0.4							
						0082		0.4							
						0083		0.4							
						0084		0.4							
						0085		0.4							
						0086		0.4							
						0087		0.4							
						0088		0.4							
						0089		0.4							
						0856		0.4							
						6220		55.1							
						2908		Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния						6042	31.7
														6491	12.3



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

		Пы ли :							
2902	Взвешенные вещества		0.06507		24018 /106984	0337		36.6	
2908	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния					6220		35.2	
2909	Пыль неорганическая: ниже 20% двуокиси кремния (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит и др.) (504)					6042		20.2	
2930	Пыль абразивная (1046*)					6491		7.9	
2936	Пыль древесная (1058*)								
Примечания: X/Y=* * - Расчеты не проводились. Расчетная концентрация принята на уровне максимально возможной (теоретически) В таблице представлены вещества (группы веществ), максимальная расчетная концентрация которых ≥ 0.01 ПДК									



3.3. Мероприятия по уменьшению выбросов в атмосферу

Для уменьшения влияния источников предприятия на состояние атмосферного воздуха АО «Каражанбасмунай» предусматривает комплекс технологических и специальных мероприятий, которые утверждены руководителем предприятия.

Одним из таких мер является систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, системы подачи воздуха согласно графика режимно-наладочных работ с целью увеличения коэффициента полезного действия работы оборудования, и как следствие меньшее потребление топлива.

В данном проекте дополнительные мероприятия по уменьшению выбросов ЗВ в атмосферу не предлагаются в связи с тем, что по результатам расчета рассеивания на границе СЗЗ концентрации загрязняющих веществ не превышают 1 ПДК.

3.4. Предложения по установлению нормативов ПДВ

Результаты расчетов рассеивания по месторождению «Каражанбас» с соответствующими рисунками приведены в Приложении 3.3. **Книги 3.**

Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы для района расположения объектов АО «Каражанбасмунай» показали, что по всем выбрасываемым веществам и группам суммации приземные концентрации на границе СЗЗ и вахтового поселка «Каражанбас» не превысят предельно допустимых концентраций (ПДК) для населенных мест.

В связи с отсутствием превышения ПДК загрязняющих веществ на границе нормативной СЗЗ, выбросы всех источников предприятия предлагается принять в качестве нормативов ПДВ.

Предложения по нормативам ПДВ для АО «Каражанбасмунай» по каждому ингредиенту на 2026-2028 гг. представлены в таблице 3.3.

Предложения по нормативам допустимых выбросов для парогенераторов следующие:

- придерживаться предусмотренные заводским паспортом работы оборудования;
- разработать режимные карты работы парогенераторов и придерживаться установленных параметров при переходе на разные режимы в зависимости от потребности производства;
- проводить режимно – наладочные работы на оборудовании с целью достижения оптимального режима работы и подачи воздуха с целью полного сжигания газа;

На буферных и дренажных емкостях:

- не допускать пропуски на ЗРА и ФС;
- периодически согласно требованиям законодательных актов РК проверять пружинно-предохранительный клапан (ППК) на оборудовании в целях предотвращения аварийной ситуации при скачке давления в системе;
- вести учет работы оборудования и производить замену пропускающих мест оборудования.

На вертикальных технологических и товарных резервуарах:

- не допускать пропуски на ЗРА и ФС;
- согласно требованиям законодательства РК производить поверку резервуаров и опрессовочные работы на предмет целостности и отсутствия пропусков веществ;
- проверять работу дыхательных клапанов на резервуарах.



Предложения по нормативам допустимых выбросов для скважин и насосов, количество выбросов, рассчитанные исходя из удельных выделений через неплотности оборудования следующие:

- своевременно проводить замену сальников на движущихся частях с целью уменьшения неплотностей и соответственно выделений;
- своевременно производить откачку накопившейся водонефтяной эмульсии с шахт скважин с целью уменьшения испарения.

3.5. Обоснование предлагаемых размеров санитарно-защитной зоны (СЗЗ)

В соответствии с санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденных Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 класс санитарной опасности для предприятия – I.

Зона загрязнения не распространяется за пределы нормативной санитарно-защитной зоны, следовательно, нет основания пересматривать размер СЗЗ, установленный санитарно-эпидемиологическими требованиями к проектированию производственных объектов (СанПин №237) – 1000 м.



Таблица 3.2.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение/год достижения ПДВ

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
(0101) Алюминий оксид /в пересчете на алюминий/ (20)												
Организованные источники												
УТТиОС, База технического обслуживания ремонта	2042	0,00111	0,0012738	0,00111	0,0012738	0,00111	0,0012738	0,00111	0,0012738	0,00111	0,0012738	2026
Итого		0,00111	0,0012738	0,00111	0,0012738	0,00111	0,0012738	0,00111	0,0012738	0,00111	0,0012738	
Всего по загрязняющему веществу:		0,00111	0,0012738	0,00111	0,0012738	0,00111	0,0012738	0,00111	0,0012738	0,00111	0,0012738	
(0108) Барий сульфат /в пересчете на барий/ (111*)												
Неорганизованные источники												
ТМС. ПБ. Участок приготовления раствора	7040	0,126	0,889	0,126	0,889	0,126	0,889	0,126	0,889	0,126	0,889	2026
Итого		0,126	0,889	0,126	0,889	0,126	0,889	0,126	0,889	0,126	0,889	
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)												
Организованные источники												
Сварочно-монтажный цех	0386	0,0917	0,4041	0,0917	0,4041	0,0917	0,4041	0,0917	0,4041	0,0917	0,4041	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0387	0,0917	0,4041	0,0917	0,4041	0,0917	0,4041	0,0917	0,4041	0,0917	0,4041	2026
	0388	0,0242	0,0044	0,0242	0,0044	0,0242	0,0044	0,0242	0,0044	0,0242	0,0044	2026
УТТиОС, База технического обслуживания ремонта	2042	0,02025	0,142	0,02025	0,142	0,02025	0,142	0,02025	0,142	0,02025	0,142	2026
АТС, РМЦ	3119	0,02025	0,1094	0,02025	0,1094	0,02025	0,1094	0,02025	0,1094	0,02025	0,1094	2026
Итого		0,2481	1,064	0,2481	1,064	0,2481	1,064	0,2481	1,064	0,2481	1,064	
Неорганизованные источники												
(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)												
Неорганизованные источники												
Цех производства пара ППГ-3, участок №3	6216	0,0039	0,0014	0,0039	0,0014	0,0039	0,0014	0,0039	0,0014	0,0039	0,0014	2026
БМТС (промзона г, Актау)	6505	0,0917	0,1039	0,0917	0,1039	0,0917	0,1039	0,0917	0,1039	0,0917	0,1039	2026
БМТС (промзона г, Актау)	6506	0,0917	0,1039	0,0917	0,1039	0,0917	0,1039	0,0917	0,1039	0,0917	0,1039	2026
УТТиОС при КРС/ПРС на месторождении Каражанбас	8025	0,0000065	0,0000713	0,00000649	0,0000713	0,00000649	0,0000713	0,00000649	0,0000713	0,00000649	0,0000713	2026
АТС, РМЦ	9105	0,02516	0,12708	0,02516	0,12708	0,02516	0,12708	0,02516	0,12708	0,02516	0,12708	2026
		0,21246649	0,3363513	0,21246649	0,3363513	0,21246649	0,3363513	0,21246649	0,3363513	0,21246649	0,3363513	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,46056649	1,4003513	0,46056649	1,4003513	0,46056649	1,4003513	0,46056649	1,4003513	0,46056649	1,4003513	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)												
Организованные источники												
Сварочно-монтажный цех	0386	0,0059	0,0304	0,0059	0,0304	0,0059	0,0304	0,0059	0,0304	0,0059	0,0304	2026
	0387	0,0059	0,0304	0,0059	0,0304	0,0059	0,0304	0,0059	0,0304	0,0059	0,0304	2026
	0388	0,0006	0,00033	0,0006	0,00033	0,0006	0,00033	0,0006	0,00033	0,0006	0,00033	2026
УТТиОС, База технического обслуживания ремонта	2042	0,0003056	0,004006	0,0003056	0,004006	0,0003056	0,004006	0,0003056	0,004006	0,0003056	0,004006	2026
Бокс №3 медницкий участок - газовая резка пропан-бутановой смесью	3119	0,0003056	0,00165	0,0003056	0,00165	0,0003056	0,00165	0,0003056	0,00165	0,0003056	0,00165	2026
		0,0130112	0,066786	0,0130112	0,066786	0,0130112	0,066786	0,0130112	0,066786	0,0130112	0,066786	
Неорганизованные источники												
(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)												
Цех производства пара ППГ-3, участок №3	6216	0,0003	0,00011	0,0003	0,00011	0,0003	0,00011	0,0003	0,00011	0,0003	0,00011	2026
БМТС (промзона г, Актау)	6505	0,0059	0,0068	0,0059	0,0068	0,0059	0,0068	0,0059	0,0068	0,0059	0,0068	2026
БМТС (промзона г, Актау)	6506	0,0059	0,0068	0,0059	0,0068	0,0059	0,0068	0,0059	0,0068	0,0059	0,0068	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
УТТиОС при КРС/ПРС на месторождении Каражанбас	8025	0,0000020	0,0000224	0,000002 037	0,0000224	0,000002 037	0,0000224	0,00000 2037	0,0000224	0,000002 037	0,0000224	2026
АТС, РМЦ	9105	0,0006906	0,003036	0,000690 6	0,003036	0,000690 6	0,003036	0,00069 06	0,003036	0,000690 6	0,003036	2026
		0,0127926 37	0,0167684	0,012792 637	0,0167684	0,012792 637	0,0167684	0,01279 2637	0,0167684	0,012792 637	0,0167684	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0258038 37	0,0835544	0,025803 837	0,0835544	0,025803 837	0,0835544	0,02580 3837	0,0835544	0,025803 837	0,0835544	
(0150) Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)												
Организованные источники												
(0150) Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)												
Цех научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	0353	0,0002803	0,0000111	0,000280 3	0,0000111	0,000280 3	0,0000111	0,00028 03	0,0000111	0,000280 3	0,0000111	2026
Объединенная хим,лаборатория	0734	0,00003	0,00005	0,00003	0,00005	0,00003	0,00005	0,00003	0,00005	0,00003	0,00005	2026
	0736	0,00003	0,00002	0,00003	0,00002	0,00003	0,00002	0,00003	0,00002	0,00003	0,00002	2026
	0740	0,00003	0,0001	0,00003	0,0001	0,00003	0,0001	0,00003	0,0001	0,00003	0,0001	2026
АТС, РМЦ	3119	0,0006669	0,0012008	0,000666 9	0,0012008	0,000666 9	0,0012008	0,00066 69	0,0012008	0,000666 9	0,0012008	2026
		0,0010372	0,0013819	0,001037 2	0,0013819	0,001037 2	0,0013819	0,00103 72	0,0013819	0,001037 2	0,0013819	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0010372	0,0013819	0,001037 2	0,0013819	0,001037 2	0,0013819	0,00103 72	0,0013819	0,001037 2	0,0013819	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
(0152) Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)												
Организованные источники												
Цех научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	0353	0,0000253	0,0000010	0,000025 3	0,0000010	0,000025 3	0,0000010	0,00002 53	0,0000010	0,000025 3	0,0000010	2026
		0,0000253	0,0000010	0,000025 3	0,0000010	0,000025 3	0,0000010	0,00002 53	0,0000010	0,000025 3	0,0000010	
Неорганизованные источники												
Цех производства пара ППГ-4	6616	0,0009	0,0074	0,0009	0,0074	0,0009	0,0074	0,0009	0,0074	0,0009	0,0074	2026
		0,0009	0,0074	0,0009	0,0074	0,0009	0,0074	0,0009	0,0074	0,0009	0,0074	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0009253	0,0074010	0,000925 3	0,0074010	0,000925 3	0,0074010	0,00092 53	0,0074010	0,000925 3	0,0074010	
(0155) диНатрий карбонат (415)												
Организованные источники												
База технического обслуживания ремонта	2027	0,000931	0,002447	0,000931	0,002447	0,000931	0,002447	0,00093 1	0,002447	0,000931	0,002447	2026
	2028	0,000931	0,0022597	0,000931	0,0022597	0,000931	0,0022597	0,00093 1	0,0022597	0,000931	0,0022597	2026
	2029	0,000931	0,002447	0,000931	0,002447	0,000931	0,002447	0,00093 1	0,002447	0,000931	0,002447	2026
	2030	0,000931	0,002447	0,000931	0,002447	0,000931	0,002447	0,00093 1	0,002447	0,000931	0,002447	2026
	2033	0,00458	0,00554	0,00458	0,00554	0,00458	0,00554	0,00458	0,00554	0,00458	0,00554	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	2034	0,00458	0,00554	0,00458	0,00554	0,00458	0,00554	0,00458	0,00554	0,00458	0,00554	2026
Цех по ремонту и хранению оборудования КРС	2061	0,0072	0,01892	0,0072	0,01892	0,0072	0,01892	0,0072	0,01892	0,0072	0,01892	2026
	2128	0,0528	1,664	0,0528	1,664	0,0528	1,664	0,0528	1,664	0,0528	1,664	2026
		0,072884	1,7036007	0,072884	1,7036007	0,072884	1,7036007	0,072884	1,7036007	0,072884	1,7036007	
Всего по загрязняющему веществу:		0,072884	1,7036007	0,072884	1,7036007	0,072884	1,7036007	0,072884	1,7036007	0,072884	1,7036007	
(0168) Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)												
Организованные источники												
Электроцех	0853	0,0000001 6	0,0000001 7	0,000000 16	0,0000001 7	0,000000 16	0,0000001 7	0,00000 016	0,0000001 7	0,000000 16	0,0000001 7	2026
		0,0000001 6	0,0000001 7	0,000000 16	0,0000001 7	0,000000 16	0,0000001 7	0,00000 016	0,0000001 7	0,000000 16	0,0000001 7	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000001 6	0,0000001 7	0,000000 16	0,0000001 7	0,000000 16	0,0000001 7	0,00000 016	0,0000001 7	0,000000 16	0,0000001 7	
(0184) Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)												
Организованные источники												
Электроцех	0853	0,0000002 8	0,0000003 1	0,000000 28	0,0000003 1	0,000000 28	0,0000003 1	0,00000 028	0,0000003 1	0,000000 28	0,0000003 1	2026
		0,0000002 8	0,0000003 1	0,000000 28	0,0000003 1	0,000000 28	0,0000003 1	0,00000 028	0,0000003 1	0,000000 28	0,0000003 1	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000002 8	0,0000003 1	0,000000 28	0,0000003 1	0,000000 28	0,0000003 1	0,00000 028	0,0000003 1	0,000000 28	0,0000003 1	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
(0186) Ртут и соединения водорастворимые: сулема, уксуснокислая, азотнокислая окисная и закисная ртуть /в пересчете на ртуть/ (1110*)												
Организованные источники												
Цех научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	0353	0,0001227	0,0000049	0,0001227	0,0000049	0,0001227	0,0000049	0,0001227	0,0000049	0,0001227	0,0000049	2026
		0,0001227	0,0000049	0,0001227	0,0000049	0,0001227	0,0000049	0,0001227	0,0000049	0,0001227	0,0000049	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0001227	0,0000049	0,0001227	0,0000049	0,0001227	0,0000049	0,0001227	0,0000049	0,0001227	0,0000049	
(0231) Барий и его соли (ацетат, нитрат, нитрит, хлорид) /в пересчете на барий/ (48)												
организованные источники												
Цех научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	0353	0,0014646	0,000058	0,0014646	0,000058	0,0014646	0,000058	0,0014646	0,000058	0,0014646	0,000058	2026
Итого		0,0014646	0,000058	0,0014646	0,000058	0,0014646	0,000058	0,0014646	0,000058	0,0014646	0,000058	
(0254) Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленгликолевый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)												
Неорганизованные источники												



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	6007	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	2026
	6008	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	2026
	6009	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	6075	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	2026
	6076	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	6013	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	6014	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	2026
	6017	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	6015	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	6011	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	6016	0,0086	0,2707	0,0086	0,2707	0,0086	0,2707	0,0086	0,2707	0,0086	0,2707	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	6492	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	2026
	6495	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	0,0059	0,1872	2026
Цех подготовки и перекачки нефти	6197	0,0111	0,3514	0,0111	0,3514	0,0111	0,3514	0,0111	0,3514	0,0111	0,3514	2026
	6466	0,0034	0,1069	0,0034	0,1069	0,0034	0,1069	0,0034	0,1069	0,0034	0,1069	2026
	6486	0,0032	0,0469	0,0032	0,0469	0,0032	0,0469	0,0032	0,0469	0,0032	0,0469	2026
Цех поддержания пластового давления (ЦППД)	6102	0,0011	0,0351	0,0011	0,0351	0,0011	0,0351	0,0011	0,0351	0,0011	0,0351	2026
	6104	0,0011	0,0351	0,0011	0,0351	0,0011	0,0351	0,0011	0,0351	0,0011	0,0351	2026
	6106	0,0011	0,0351	0,0011	0,0351	0,0011	0,0351	0,0011	0,0351	0,0011	0,0351	2026
Итого		0,1004	3,1276	0,1004	3,1276	0,1004	3,1276	0,1004	3,1276	0,1004	3,1276	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)												
Организованные источники												
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0065	0,0027173 ₉	0,0856955 ₈	0,002717 ₃₉	0,0856955 ₈	0,00271801 ₄	0,08571528 ₆			0,002717 ₃₉	0,0856955 ₈	2026
	0673											2026
	0745	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	2026
	0746	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	2026
	0747	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	2026
	0748	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	2026
	0837	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	2026
	0838	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	2026
	0839	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	2026
	0840	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	2026
0864	0,0009	0,0278	0,0009	0,0278	0,0009	0,0278	0,0009	0,0278	0,0009	0,0278	2026	
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0068	0,0048056 ₁	0,1515497 ₅	0,0047	0,1483	0,0048	0,1516			0,0047	0,1483	2026
	0865	0,0009	0,0278	0,0009	0,0278	0,0009	0,0278	0,0009	0,0278	0,0009	0,0278	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0186	0,0027229 ₄	0,0858707 ₈	0,002722 ₉₄	0,0858707 ₈	0,0027	0,0859			0,002722 ₉₄	0,0858707 ₈	2026
	0599	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	2026
	0600	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0866	0,0009	0,0278	0,0009	0,0278	0,0009	0,0278	0,0009	0,0278	0,0009	0,0278	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0190	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	2026
	0191	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	2026
	0193	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	2026
	0194	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	2026
	0196	0,0027391 1	0,0863806 1	0,002739 11	0,0863806 1	0,0027	0,0864			0,002739 11	0,0863806 1	2026
	0867	0,0009	0,0278	0,0009	0,0278	0,0009	0,0278	0,0009	0,0278	0,0009	0,0278	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0455	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	2026
	0456	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	2026
	0461	0,0029993 9	0,0945887 3	0,002999 39	0,0945887 3	0,0030	0,0946			0,002999 39	0,0945887 3	2026
	0868	0,0009	0,0278	0,0009	0,0278	0,0009	0,0278	0,0009	0,0278	0,0009	0,0278	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0637	0,0001497 8	0,0047233 9	0,000149 78	0,0047233 9					0,000149 78	0,0047233 9	2026
	0638	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	2026
	0639	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	2026
	0641	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	2026
	0642	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	2026
	0869	0,0009	0,0278	0,0009	0,0278	0,0009	0,0278	0,0009	0,0278	0,0009	0,0278	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0658	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0659	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	2026
	0661	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	2026
	0662	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	2026
	0665	0,0030010 6	0,0946412 9	0,003001 06	0,0946412 9	0,0030	0,0947			0,003001 06	0,0946412 9	2026
	0870	0,0009	0,0278	0,0009	0,0278	0,0009	0,0278	0,0009	0,0278	0,0009	0,0278	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0668	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	2026
	0670	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	2026
	0673	0,0027400 6	0,0864103 9	0,002740 06	0,0864103 9	0,0027	0,0864			0,002740 06	0,0864103 9	2026
	0831	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	2026
	0832	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	2026
	0833	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	2026
	0834	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	2026
	0835	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	2026
	0836	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	0,0270	0,8520	2026
	0871	0,0009	0,0278	0,0009	0,0278	0,0009	0,0278	0,0009	0,0278	0,0009	0,0278	2026
Цех добычи нефти, Дожимная насосная станция	0209	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0210	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0211	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0212	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0422	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0423	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0424	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0425	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0427	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0428	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0429	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0430	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0846	0,1373	0,4023	0,1373	0,4023	0,1373	0,4023	0,1373	0,4023	0,1373	0,4023	2026
	0847	0,1707	0,5847	0,1707	0,5847	0,1707	0,5847	0,1707	0,5847	0,1707	0,5847	2026
	0848	0,1707	0,5847	0,1707	0,5847	0,1707	0,5847	0,1707	0,5847	0,1707	0,5847	2026
0852	0,2133	0,6515	0,2133	0,6515	0,2133	0,6515	0,2133	0,6515	0,2133	0,6515	2026	
Цех подготовки и перекачки нефти	0224	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	2026
	0225	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	2026
	0227	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	2026
	0228	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	2026
	0230	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0231	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0232	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0233	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0235	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0236	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0237	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0238	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0241	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0242	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0243	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0245	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0246	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0247	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0248	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0250	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0251	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0252	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0253	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0255	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0256	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0257	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0258	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0260	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0261	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
0262	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026	
0263	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026	
0265	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0266	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0267	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0268	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0270	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	2026
	0271	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	2026
	0273	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	2026
	0274	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	0,0302	0,9540	2026
	0442	0,6710	21,1700	0,6710	21,1700	0,6710	21,1700	0,6710	21,1700	0,6710	21,1700	2026
	0445	0,6620	20,9000	0,6620	20,9000	0,6620	20,9000	0,6620	20,9000	0,6620	20,9000	2026
	0794	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0795	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0796	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0797	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	0,4003	12,6240	2026
	0849	0,1520	4,7900	0,1520	4,7900	0,1520	4,7900	0,1520	4,7900	0,1520	4,7900	2026
0850	0,1520	4,7900	0,1520	4,7900	0,1520	4,7900	0,1520	4,7900	0,1520	4,7900	2026	
Цех производства пара ППГ-3, участок №3	0316	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2026
	0318	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2026
	0320	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2026
	0322	1,6850	53,1000	1,6850	53,1000	1,6850	53,1000	1,6850	53,1000	1,6850	53,1000	2026
Цех производства пара ППГ-4	0782	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2026
Цех производства пара участок	0768	0,2118	6,6800	0,2118	6,6800	0,2118	6,6800	0,2118	6,6800	0,2118	6,6800	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
МПГУ (мобильная парогенераторная установка)	0770	0,2118	6,6800	0,2118	6,6800	0,2118	6,6800	0,2118	6,6800	0,2118	6,6800	2026
	0772	0,2118	6,6800	0,2118	6,6800	0,2118	6,6800	0,2118	6,6800	0,2118	6,6800	2026
	0774	0,2118	6,6800	0,2118	6,6800	0,2118	6,6800	0,2118	6,6800	0,2118	6,6800	2026
	0776	0,2118	6,6800	0,2118	6,6800	0,2118	6,6800	0,2118	6,6800	0,2118	6,6800	2026
Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	0077	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	2026
	0078	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	2026
	0079	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	2026
	0080	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	2026
	0081	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	2026
	0082	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	2026
	0083	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	2026
	0084	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	2026
	0085	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	2026
	0086	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	2026
	0087	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	2026
	0088	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	2026
	0089	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	2026
	0844	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	2026
	0855	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	2026
	0856	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	2026
	0857	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	2026
	0858	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0859	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	2026
Цех производства пара участок МПГУ (мобильная парогенераторная установка, 23 тонн)	0860	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	2026
	0861	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	2026
	0880	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	2026
	0881	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	2026
	0882	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	2026
	0886	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	2026
	0887	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	2026
	0888	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	0,4850	15,2800	2026
	0889	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	2026
	0890	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	2026
	0891	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	2026
	0892	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	2026
	0893	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	2026
	0894	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	2026
	0895	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	2026
	0896	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	2026
	0899	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	2026
	0900	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	0,7447	23,4845	2026
Ремонтно-строительный участок (РСУ)	0417	0,0067	0,0434	0,0067	0,0434	0,0067	0,0434	0,0067	0,0434	0,0067	0,0434	2026
Сварочно-монтажный цех	0386	0,0247	0,0854	0,0247	0,0854	0,0247	0,0854	0,0247	0,0854	0,0247	0,0854	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0387	0,0247	0,0854	0,0247	0,0854	0,0247	0,0854	0,0247	0,0854	0,0247	0,0854	2026
	0388	0,0149	0,0189	0,0149	0,0189	0,0149	0,0189	0,0149	0,0189	0,0149	0,0189	2026
Отдел жилищно-коммунального хозяйства (ОЖКХ)	0354	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	2026
	0355	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	2026
	0356	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	2026
	0357	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	2026
	0358	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	2026
	0359	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	2026
	0360	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	2026
	0361	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	2026
	0362	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	2026
	0363	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	2026
	0364	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	2026
	0365	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	2026
	0371	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	2026
	0372	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	2026
	0633	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	2026
	0634	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	0,0149	0,4680	2026
Электроцех	0841	0,0114	0,00024	0,0114	0,0002	0,0114	0,0002	0,0114	0,0002	0,0114	0,0002	2026
	0842	0,0057	0,00023	0,0057	0,0002	0,0057	0,0002	0,0057	0,0002	0,0057	0,0002	2026
	0851	0,0057	0,00022	0,0057	0,0002	0,0057	0,0002	0,0057	0,0002	0,0057	0,0002	2026
Столовая "Дастархан	0007	0,9813	2,6727	0,9813	2,6727	0,9813	2,6727	0,9813	2,6727	0,9813	2,6727	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
КЭМП	0008	0,64	1,7406	0,6400	1,7406	0,6400	1,7406	0,6400	1,7406	0,6400	1,7406	2026
	0845	0,9813	2,6727	0,9813	2,6727	0,9813	2,6727	0,9813	2,6727	0,9813	2,6727	2026
ОЗПВ	0903	0,00008	0,295	0,0001	0,2950	0,0001	0,2950	0,0001	0,2950	0,0001	0,2950	2026
ТМС, КРС	1001	0,4693333	1,664	0,4693	1,6640	0,4693	1,6640	0,4693	1,6640	0,4693	1,6640	2026
	1002	0,4693333	1,664	0,4693	1,6640	0,4693	1,6640	0,4693	1,6640	0,4693	1,6640	2026
	1003	0,4693333	1,664	0,4693	1,6640	0,4693	1,6640	0,4693	1,6640	0,4693	1,6640	2026
	1004	0,4693333	1,664	0,4693	1,6640	0,4693	1,6640	0,4693	1,6640	0,4693	1,6640	2026
	1005	0,4693333	1,664	0,4693	1,6640	0,4693	1,6640	0,4693	1,6640	0,4693	1,6640	2026
	1006	0,4693333	1,664	0,4693	1,6640	0,4693	1,6640	0,4693	1,6640	0,4693	1,6640	2026
	1007	0,4693333	1,664	0,4693	1,6640	0,4693	1,6640	0,4693	1,6640	0,4693	1,6640	2026
	1008	0,4693333	1,75456	0,4693	1,7546	0,4693	1,7546	0,4693	1,7546	0,4693	1,7546	2026
	1009	0,4693333	1,75456	0,4693	1,7546	0,4693	1,7546	0,4693	1,7546	0,4693	1,7546	2026
	1010	0,4693333	1,96384	0,4693	1,9638	0,4693	1,9638	0,4693	1,9638	0,4693	1,9638	2026
	1011	0,4693333	1,96384	0,4693	1,9638	0,4693	1,9638	0,4693	1,9638	0,4693	1,9638	2026
	1012	0,4693333	1,96384	0,4693	1,9638	0,4693	1,9638	0,4693	1,9638	0,4693	1,9638	2026
	1013	0,4693333	1,96384	0,4693	1,9638	0,4693	1,9638	0,4693	1,9638	0,4693	1,9638	2026
	1014	0,4693333	1,96384	0,4693	1,9638	0,4693	1,9638	0,4693	1,9638	0,4693	1,9638	2026
	1015	0,4693333	1,6	0,4693	1,6000	0,4693	1,6000	0,4693	1,6000	0,4693	1,6000	2026
	1016	0,4693333	1,6	0,4693	1,6000	0,4693	1,6000	0,4693	1,6000	0,4693	1,6000	2026
	1018	0,4693333	1,69728	0,4693	1,6973	0,4693	1,6973	0,4693	1,6973	0,4693	1,6973	2026
	1021	0,0640889	2,45616	0,0641	2,4562	0,0641	2,4562	0,0641	2,4562	0,0641	2,4562	2026
	1022	0,0640889	2,45616	0,0641	2,4562	0,0641	2,4562	0,0641	2,4562	0,0641	2,4562	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	1023	0,0640889	2,45616	0,0641	2,4562	0,0641	2,4562	0,0641	2,4562	0,0641	2,4562	2026
	1024	0,0640889	2,45616	0,0641	2,4562	0,0641	2,4562	0,0641	2,4562	0,0641	2,4562	2026
	1025	0,4693333	1,69728	0,4693	1,6973	0,4693	1,6973	0,4693	1,6973	0,4693	1,6973	2026
УТТиОС, Цех диагностики легковых и грузовых машин	2001	0,0034	0,0462	0,0034	0,0462	0,0034	0,0462	0,0034	0,0462	0,0034	0,0462	2026
	2002	0,01308	0,1774	0,0131	0,1774	0,0131	0,1774	0,0131	0,1774	0,0131	0,1774	2026
	2003	0,01294	0,1754	0,0129	0,1754	0,0129	0,1754	0,0129	0,1754	0,0129	0,1754	2026
	2005	0,00867	0,0010621	0,0087	0,0011	0,0087	0,0011	0,0087	0,0011	0,0087	0,0011	2026
	2006	0,1848	0,0611947	0,1848	0,0612	0,1848	0,0612	0,1848	0,0612	0,1848	0,0612	2026
	2007	0,0000088	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2026
Гаражи	2008	0,0263	0,3576	0,0263	0,3576	0,0263	0,3576	0,0263	0,3576	0,0263	0,3576	2026
	2010	0,0000088	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2026
	2011	0,0263	0,3576	0,0263	0,3576	0,0263	0,3576	0,0263	0,3576	0,0263	0,3576	2026
	2013	0,0000088	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2026
Здание автомойки	2014	0,0223	0,303	0,0223	0,3030	0,0223	0,3030	0,0223	0,3030	0,0223	0,3030	2026
	2016	0,0000088	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2026
База технического обслуживания ремонта	2017	0,03037	0,412	0,0304	0,4120	0,0304	0,4120	0,0304	0,4120	0,0304	0,4120	2026
	2018	0,00255	0,022	0,0026	0,0220	0,0026	0,0220	0,0026	0,0220	0,0026	0,0220	2026
	2019	0,01267	0,0624	0,0127	0,0624	0,0127	0,0624	0,0127	0,0624	0,0127	0,0624	2026
	2020	0,01448	0,095	0,0145	0,0950	0,0145	0,0950	0,0145	0,0950	0,0145	0,0950	2026
	2021	0,02136	0,1405	0,0214	0,1405	0,0214	0,1405	0,0214	0,1405	0,0214	0,1405	2026
	2022	0,0000088	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2026
	2023	0,0000088	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ	
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ			
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год		
Код и наименование загрязняющего вещества													
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
	2024	0,0000088	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2026	
	2036	0,1848	0,054638	0,1848	0,0546	0,1848	0,0546	0,1848	0,0546	0,1848	0,0546	2026	
	2037	0,1848	0,054638	0,1848	0,0546	0,1848	0,0546	0,1848	0,0546	0,1848	0,0546	2026	
	2042	0,00867	0,0603964	0,0087	0,0604	0,0087	0,0604	0,0087	0,0604	0,0087	0,0604	2026	
	Здания медпункта и диспетчерской	2043	0,001704	0,02314	0,0017	0,0231	0,0017	0,0231	0,0017	0,0231	0,0017	0,0231	2026
		2125	0,0000088	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2026	
	Здания офиса	2044	0,001704	0,02314	0,0017	0,0231	0,0017	0,0231	0,0017	0,0231	0,0017	0,0231	2026
		2126	0,0000088	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2026	
	Площадка подачи газа	2054	0,0000755	0,0000054	0,0001	0,0000	0,0001	0,0000	0,0001	0,0000	0,0001	0,0000	2026
		2055	0,533333	0,01536	0,5333	0,0154	0,5333	0,0154	0,5333	0,0154	0,5333	2026	
Цех по ремонту и хранению оборудования КРС		2057	1,8666	0,190232	1,8666	0,1902	1,8666	0,1902	1,8666	0,1902	1,8666	2026	
		2058	0,01027	0,1394	0,0103	0,1394	0,0103	0,1394	0,0103	0,1394	0,0103	2026	
		2059	0,01408	0,191	0,0141	0,1910	0,0141	0,1910	0,0141	0,1910	0,0141	2026	
		2060	0,0041	0,1294	0,0041	0,1294	0,0041	0,1294	0,0041	0,1294	0,0041	2026	
		2062	0,008	0,252	0,0080	0,2520	0,0080	0,2520	0,0080	0,2520	0,0080	2026	
		2127	0,0000088	0,0000001	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2026	
Склад		2063	0,00847	0,1149	0,0085	0,1149	0,0085	0,1149	0,0085	0,1149	0,0085	2026	
		2064	0,00234	0,0738	0,0023	0,0738	0,0023	0,0738	0,0023	0,0738	0,0023	2026	
		2129	0,0000088	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2026	
Офис		2065	0,0017	0,0231	0,0017	0,0231	0,0017	0,0231	0,0017	0,0231	0,0017	2026	
		2130	0,0000088	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2026	
Газоснабжения		2069	0,0000088	0	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	2026	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
УТТиОС, При КРС/ПРС на месторождении Каражанбас	2070	0,5184	8,21	0,5184	8,2100	0,5184	8,2100	0,5184	8,2100	0,5184	8,2100	2026
	2073	0,5184	10,94	0,5184	10,9400	0,5184	10,9400	0,5184	10,9400	0,5184	10,9400	2026
	2077	0,1642667	17,41	0,1643	17,4100	0,1643	17,4100	0,1643	17,4100	0,1643	17,4100	2026
	2087	0,1706667	15,52	0,1707	15,5200	0,1707	15,5200	0,1707	15,5200	0,1707	15,5200	2026
	2094	0,0286111	8,11	0,0286	8,1100	0,0286	8,1100	0,0286	8,1100	0,0286	8,1100	2026
	2103	0,3754667	7,4	0,3755	7,4000	0,3755	7,4000	0,3755	7,4000	0,3755	7,4000	2026
	2107	0,8533333	2,46208	0,8533	2,4621	0,8533	2,4621	0,8533	2,4621	0,8533	2,4621	2026
	2109	0,8533333	8,8648	0,8533	8,8648	0,8533	8,8648	0,8533	8,8648	0,8533	8,8648	2026
	2118	0,8533333	21,1728	0,8533	21,1728	0,8533	21,1728	0,8533	21,1728	0,8533	21,1728	2026
	2131	0,3754667	23,645	0,3755	23,6450	0,3755	23,6450	0,3755	23,6450	0,3755	23,6450	2026
АТС, РМЦ	3101	0,0057333	0,05032	0,0345	0,0713	0,0345	0,0713	0,0345	0,0713	0,0345	0,0713	2026
	3108	0,0126222	0,09016	0,0548	0,1118	0,0548	0,1118	0,0548	0,1118	0,0548	0,1118	2026
	3109	0,0126222	0,09016	0,0548	0,1118	0,0548	0,1118	0,0548	0,1118	0,0548	0,1118	2026
	3114	0,0845058	0,46096	0,0229	0,1617	0,0229	0,1617	0,0229	0,1617	0,0229	0,1617	2026
	3115	0,0159444	0,1164	0,0548	0,1118	0,0548	0,1118	0,0548	0,1118	0,0548	0,1118	2026
	3116	0,0159444	0,1164	0,0548	0,1118	0,0548	0,1118	0,0548	0,1118	0,0548	0,1118	2026
	3117	0,0094667	0,06672	0,0548	0,1118	0,0548	0,1118	0,0548	0,1118	0,0548	0,1118	2026
	3118	0,0094667	0,06672	0,0548	0,1118	0,0548	0,1118	0,0548	0,1118	0,0548	0,1118	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	3119	0,01083	0,0585	0,0108	0,0585	0,0108	0,0585	0,0108	0,0585	0,0108	0,0585	2026
	3121	0,0366222	0,1483328	0,0366	0,1483	0,0366	0,1483	0,0366	0,1483	0,0366	0,1483	2026
	3122	0,0366222	0,1483328	0,0366	0,1483	0,0366	0,1483	0,0366	0,1483	0,0366	0,1483	2026
	3123	0,0366222	0,1483328	0,0366	0,1483	0,0366	0,1483	0,0366	0,1483	0,0366	0,1483	2026
	3124	0,0366222	0,1483328	0,0366	0,1483	0,0366	0,1483	0,0366	0,1483	0,0366	0,1483	2026
	3125	0,0366222	0,1483328	0,0366	0,1483	0,0366	0,1483	0,0366	0,1483	0,0366	0,1483	2026
	3126	0,0366222	0,1483328	0,0366	0,1483	0,0366	0,1483	0,0366	0,1483	0,0366	0,1483	2026
	3127	0,0366222	0,1483328	0,0366	0,1483	0,0366	0,1483	0,0366	0,1483	0,0366	0,1483	2026
	3128	0,0366222	0,1483328	0,0366	0,1483	0,0366	0,1483	0,0366	0,1483	0,0366	0,1483	2026
	3129	0,0366222	0,1483328	0,0366	0,1483	0,0366	0,1483	0,0366	0,1483	0,0366	0,1483	2026
	3130	0,0366222	0,1483328	0,0366	0,1483	0,0366	0,1483	0,0366	0,1483	0,0366	0,1483	2026
	3131	0,12032	0,088064	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	2026
	3132	0,12032	0,088064	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	2026
	3133	0,12032	0,088064	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	2026
	3134	0,12032	0,088064	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	2026
	3135	0,12032	0,088064	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	2026
	3147	0,12032	0,088064	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	2026
	3149	0,00844	0,072	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	2026
	3150	0,00844	0,072	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	2026
3151	0,00844	0,072	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	2026	
3152	0,00844	0,072	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	2026	
3153	0,00844	0,072	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	2026	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	3154	0,00844	0,072	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	2026
	3155	0,00844	0,072	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	2026
	3156	0,00844	0,072	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	2026
	3157	0,00844	0,072	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	2026
	3158	0,00844	0,072	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	2026
	3159	0,00844	0,072	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	2026
	3160	0,00844	0,072	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	2026
	3161	0,00844	0,072	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	2026
	3162	0,00844	0,072	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	2026
	3163	0,00844	0,072	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	2026
	3164	0,00844	0,072	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	2026
	3165	0,00844	0,072	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	2026
	3166	0,00844	0,072	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	2026
	3167	0,00844	0,072	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	2026
	3168	0,00844	0,072	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	2026
	3169	0,00844	0,072	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	2026
	3170	0,00844	0,072	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	2026
	3171	0,00844	0,072	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	2026
	3172	0,00844	0,072	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	2026
	3173	0,00844	0,072	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	2026
	3174	0,00844	0,072	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	2026
	3175	0,12032	0,088064	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год достижения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	3177	0,12032	0,088064	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	2026
	3179	0,00844	0,072	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	2026
	3180	0,12032	0,088064	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	2026
	3182	0,00844	0,072	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	2026
	3183	0,12032	0,088064	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	2026
	3185	0,00844	0,072	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	2026
	3186	0,00844	0,072	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	2026
	3187	0,12032	0,088064	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	2026
	3189	0,00844	0,072	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	2026
	3190	0,00844	0,072	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	0,0084	0,0720	2026
	3191	0,12032	0,088064	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	2026
3193	0,12032	0,088064	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	0,1203	0,0881	2026	
A3C	3210	0,0567644	0,16512	0,0568	0,1651	0,0568	0,1651	0,0568	0,1651	0,0568	0,1651	2026
		69,49503215	1668,0499829	69,71451333	1667,892568	69,71462218	1667,896001	69,71451333	1667,892568	69,71451333	1667,892568	
Неорганизованные источники												
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)												
Цех производства пара ППГ-3, участок №3	6216	0,00075	0,00027	0,00075	0,00027	0,00075	0,00027	0,00075	0,00027	0,00075	0,00027	2026
Объединенная хим,лаборатория	6532	0,00066	0,003	0,00066	0,003	0,00066	0,003	0,00066	0,003	0,00066	0,003	2026
Сварочно-монтажный цех	6238	0,0206	2,1961	0,0206	2,1961	0,0206	2,1961	0,0206	2,1961	0,0206	2,1961	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Полигон ТБО и нефтеотходов	6534	0,03184	0,98298	0,03184	0,98298	0,03184	0,98298	0,03184	0,98298	0,03184	0,98298	2026
Ремонт нефтепроводов	6440	0,371	0,5342	0,371	0,5342	0,371	0,5342	0,371	0,5342	0,371	0,5342	2026
Ремонт газопроводов	6441	0,5337	0,1507	0,5337	0,1507	0,5337	0,1507	0,5337	0,1507	0,5337	0,1507	2026
Отсыпка пл,стар,скважин	6443	0,507	19,0345	0,507	19,0345	0,507	19,0345	0,507	19,0345	0,507	19,0345	2026
БМТС (промзона г, Актау)	6505	0,0247	0,0271	0,0247	0,0271	0,0247	0,0271	0,0247	0,0271	0,0247	0,0271	2026
БМТС (промзона г, Актау)	6506	0,0247	0,0271	0,0247	0,0271	0,0247	0,0271	0,0247	0,0271	0,0247	0,0271	2026
БМТС (промзона г, Актау)	6507	0,0206	0,4018	0,0206	0,4018	0,0206	0,4018	0,0206	0,4018	0,0206	0,4018	2026
УТТиОС Стоянки для техники, движение транспорта по территории предприятия	8001	0,001738	0,0437	0,001738	0,0437	0,001738	0,0437	0,001738	0,0437	0,001738	0,0437	2026
	8002	0,0018876	0,024385	0,0018876	0,024385	0,0018876	0,024385	0,0018876	0,024385	0,0018876	0,024385	2026
	8003	0,0002584	0,0084	0,0002584	0,0084	0,0002584	0,0084	0,0002584	0,0084	0,0002584	0,0084	2026
	8004	0,002654	0,02212	0,002654	0,02212	0,002654	0,02212	0,002654	0,02212	0,002654	0,02212	2026
Стоянка при КРС/ПРС на месторождении Каражанбас	8010	0,012249	1,50526	0,012249	1,50526	0,012249	1,50526	0,012249	1,50526	0,012249	1,50526	2026
	8043	0,01102	0,18	0,01102	0,18	0,01102	0,18	0,01102	0,18	0,01102	0,18	2026
АТС, РМЦ	9101	0,0022	0,0047304	0,0022	0,0047304	0,0022	0,0047304	0,0022	0,0047304	0,0022	0,0047304	2026
	9102	0,0022	0,0047304	0,0022	0,0047304	0,0022	0,0047304	0,0022	0,0047304	0,0022	0,0047304	2026
	9105	0,01484	0,072934	0,01484	0,072934	0,01484	0,072934	0,01484	0,072934	0,01484	0,072934	2026
	9110	12,1	0,061633	12,1	0,061633	12,1	0,061633	12,1	0,061633	12,1	0,061633	2026
	9113	0,04348889	0,0143792	0,0457778	0,015136	0,0457778	0,015136	0,0457778	0,015136	0,0457778	0,015136	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		13,728085 89	25,300022	13,7303748	25,3007788	13,7303748	25,3007788	13,730375	25,3007788	13,7303748	25,3007788	
Всего по загрязняющему веществу:		83,2232279	1693,353468	83,4448881	1693,193347	83,4449969 8	1693,19678	83,423115	1692,50671	83,4448881	1693,193347	
(0302) Азотная кислота (5)												
Организованные источники												
Цех научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	0353	0,0045515	0,0001802	0,004551 5	0,0001802	0,004551 5	0,0001802	0,00455 15	0,0001802	0,004551 5	0,0001802	2026
Объединенная хим,лаборатория	0735	0,00556	0,0292	0,00556	0,0292	0,00556	0,0292	0,00556	0,0292	0,00556	0,0292	2026
	0736	0,00004	0,00003	0,00004	0,00003	0,00004	0,00003	0,00004	0,00003	0,00004	0,00003	2026
	0737	0,00001	0,000109	0,00001	0,000109	0,00001	0,000109	0,00001	0,000109	0,00001	0,000109	2026
	0739	0,00001	0,000189	0,00001	0,000189	0,00001	0,000189	0,00001	0,000189	0,00001	0,000189	2026
		0,0101715	0,0297082	0,010171 5	0,0297082	0,010171 5	0,0297082	0,01017 15	0,0297082	0,010171 5	0,0297082	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0101715	0,0297082	0,010171 5	0,0297082	0,010171 5	0,0297082	0,01017 15	0,0297082	0,010171 5	0,0297082	
(0303) Аммиак (32)												
Цех научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	0353	0,0054855	0,0002172	0,005485 5	0,0002172	0,005485 5	0,0002172	0,00548 55	0,0002172	0,005485 5	0,0002172	2026
		0,0054855	0,0002172	0,005485 5	0,0002172	0,005485 5	0,0002172	0,00548 55	0,0002172	0,005485 5	0,0002172	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0054855	0,0002172	0,005485 5	0,0002172	0,005485 5	0,0002172	0,00548 55	0,0002172	0,005485 5	0,0002172	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)												
Организованные источники												
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0065	0,00044158	0,01392553	0,00044158	0,01392553	0,000441677	0,013928734			0,00044158	0,01392553	2026
	0673											2026
	0745	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	2026
	0746	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	2026
	0747	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	2026
	0748	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	2026
	0837	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	2026
	0838	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	2026
	0839	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	2026
	0840	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	2026
0864	0,000143156	0,004514571	0,000143156	0,004514571	0,000143156	0,004514571	0,000143156	0,004514571	0,000143156	0,004514571	2026	
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0068	0,00078091	0,02462683	0,00076429	0,024102503	0,000780984	0,024629127			0,00076429	0,024102503	2026
	0865	0,00014316	0,004514571	0,00014316	0,004514571	0,000143156	0,004514571	0,000143156	0,004514571	0,00014316	0,004514571	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0186	0,00044248	0,0139540	0,00044248	0,0139540	0,000442604	0,013957944			0,00044248	0,0139540	2026
	0599	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0600	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	2026
	0866	0,0001431 56	0,0045145 71	0,000143 156	0,0045145 71	0,000143 156	0,0045145 71	0,00014 3156	0,0045145 71	0,000143 156	0,0045145 71	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0190	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	2026
	0191	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	2026
	0193	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	2026
	0194	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	2026
	0196	0,00044511	0,01403685	0,00044511	0,01403685	0,00044525 9	0,01404167 4			0,00044511	0,01403685	2026
	0867	0,0001431 56	0,0045145 71	0,000143 156	0,0045145 71	0,000143 156	0,0045145 71	0,00014 3156	0,0045145 71	0,000143 156	0,0045145 71	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0455	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	2026
	0456	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	2026
	0461	0,00048740	0,01537067	0,00048740	0,01537067	0,00048759 4	0,01537677 5			0,00048740	0,01537067	2026
	0868	0,0001431 56	0,0045145 71	0,000143 156	0,0045145 71	0,000143 156	0,0045145 71	0,00014 3156	0,0045145 71	0,000143 156	0,0045145 71	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0637	0,00002434	0,00076755	0,00002434	0,00076755	0,00002439 3	0,00076924 5			0,00002434	0,00076755	2026
	0638	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	2026
	0639	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	2026
	0641	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	2026
	0642	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0869	0,0001431 56	0,0045145 71	0,000143 156	0,0045145 71	0,000143 156	0,0045145 71	0,00014 3156	0,0045145 71	0,000143 156	0,0045145 71	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0658	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	2026
	0659	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	2026
	0661	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	2026
	0662	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	2026
	0665	0,00048767	0,01537921	0,00048767	0,01537921	0,00048786 4	0,01538528 8			0,00048767	0,01537921	2026
	0870	0,0001431 56	0,0045145 71	0,000143 156	0,0045145 71	0,000143 156	0,0045145 71	0,00014 3156	0,0045145 71	0,000143 156	0,0045145 71	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0668	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	2026
	0670	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	2026
	0673	0,00044526	0,01404169	0,00044526	0,01404169	0,00044542 8	0,01404702 7			0,00044526	0,01404169	2026
	0831	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	2026
	0832	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	2026
	0833	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	2026
	0834	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	2026
	0835	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	2026
	0836	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	0,00439	0,1385	2026
	0871	0,0001431 56	0,0045145 71	0,000143 156	0,0045145 71	0,000143 156	0,0045145 71	0,00014 3156	0,0045145 71	0,000143 156	0,0045145 71	2026
Цех добычи нефти, Дожимная насосная станция	0209	0,0650496 34	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,06504 9634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0210	0,0650496 34	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,06504 9634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	2026
	0211	0,0650496 34	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,06504 9634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	2026
	0212	0,0650496 34	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,06504 9634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	2026
	0422	0,0650496 34	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,06504 9634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	2026
	0423	0,0650496 34	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,06504 9634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	2026
	0424	0,0650496 34	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,06504 9634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	2026
	0425	0,0650496 34	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,06504 9634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	2026
	0427	0,0650496 34	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,06504 9634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	2026
	0428	0,0650496 34	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,06504 9634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	2026
	0429	0,0650496 34	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,06504 9634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	2026
	0430	0,0650496 34	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,06504 9634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	2026
	0846	0,0223	0,0654	0,0223	0,0654	0,0223	0,0654	0,0223	0,0654	0,0223	0,0654	2026
	0847	0,0277	0,095	0,0277	0,095	0,0277	0,095	0,0277	0,095	0,0277	0,095	2026
	0848	0,0277	0,095	0,0277	0,095	0,0277	0,095	0,0277	0,095	0,0277	0,095	2026
	0852	0,0347	0,1059	0,0347	0,1059	0,0347	0,1059	0,0347	0,1059	0,0347	0,1059	2026
Цех подготовки и перекачки нефти	0224	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,00241 3	0,076	0,002413	0,076	2026
	0225	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,00241 3	0,076	0,002413	0,076	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0227	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	2026
	0228	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	2026
	0230	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	2026
	0231	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	2026
	0232	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	2026
	0233	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	2026
	0235	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	2026
	0236	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	2026
	0237	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	2026
	0238	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	2026
	0240	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	2026
	0241	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	2026
	0242	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	2026
	0243	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	2026
0245	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	2026	
0246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	0,065049634	2,051405246	2026	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0247	0,0650496 34	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,06504 9634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	2026
	0248	0,0650496 34	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,06504 9634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	2026
	0250	0,0650496 34	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,06504 9634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	2026
	0251	0,0650496 34	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,06504 9634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	2026
	0252	0,0650496 34	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,06504 9634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	2026
	0253	0,0650496 34	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,06504 9634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	2026
	0255	0,0650496 34	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,06504 9634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	2026
	0256	0,0650496 34	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,06504 9634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	2026
	0257	0,0650496 34	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,06504 9634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	2026
	0258	0,0650496 34	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,06504 9634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	2026
	0260	0,0650496 34	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,06504 9634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	2026
	0261	0,0650496 34	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,06504 9634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	2026
	0262	0,0650496 34	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,06504 9634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	2026
	0263	0,0650496 34	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,06504 9634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	2026
	0265	0,0650496 34	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,06504 9634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	2026
	0266	0,0650496 34	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,06504 9634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0267	0,0650496 34	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,06504 9634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	2026
	0268	0,0650496 34	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,06504 9634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	2026
	0270	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	2026
	0271	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	2026
	0273	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	2026
	0274	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	0,00491	0,155	2026
	0442	0,109	3,44	0,109	3,44	0,109	3,44	0,109	3,44	0,109	3,44	2026
	0445	0,1076	3,39	0,1076	3,39	0,1076	3,39	0,1076	3,39	0,1076	3,39	2026
	0794	0,0650496 34	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,06504 9634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	2026
	0795	0,0650496 34	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,06504 9634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	2026
	0796	0,0650496 34	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,06504 9634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	2026
	0797	0,0650496 34	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	0,06504 9634	2,0514052 46	0,065049 634	2,0514052 46	2026
	0849	0,0247	0,779	0,0247	0,779	0,0247	0,779	0,0247	0,779	0,0247	0,779	2026
	0850	0,0247	0,779	0,0247	0,779	0,0247	0,779	0,0247	0,779	0,0247	0,779	2026
Цех производства пара ППГ-3, участок №3	0316	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0318	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0320	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0322	0,274	8,63	0,274	8,63	0,274	8,63	0,274	8,63	0,274	8,63	2026
Цех производства пара ППГ-4	0782	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Цех производства пара участок МПГУ (мобильная парогенераторная установка)	0768	0,0344	1,086	0,0344	1,086	0,0344	1,086	0,0344	1,086	0,0344	1,086	2026
	0770	0,0344	1,086	0,0344	1,086	0,0344	1,086	0,0344	1,086	0,0344	1,086	2026
	0772	0,0344	1,086	0,0344	1,086	0,0344	1,086	0,0344	1,086	0,0344	1,086	2026
	0774	0,0344	1,086	0,0344	1,086	0,0344	1,086	0,0344	1,086	0,0344	1,086	2026
	0776	0,0344	1,086	0,0344	1,086	0,0344	1,086	0,0344	1,086	0,0344	1,086	2026
Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	0077	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	2026
	0078	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	2026
	0079	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	2026
	0080	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	2026
	0081	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	2026
	0082	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	2026
	0083	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	2026
	0084	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	2026
	0085	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	2026
	0086	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	2026
	0087	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	2026
	0088	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	2026
	0089	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	2026
	0844	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	2026
	0855	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	2026
	0856	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	2026
	0857	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0858	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	2026
	0859	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	2026
	0860	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	2026
Цех производства пара участок МПГУ (мобильная парогенераторная установка, 23 тонн)	0861	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	2026
	0880	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	2026
	0881	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	2026
	0882	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	2026
	0886	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	2026
	0887	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	2026
	0888	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	0,0788	2,483	2026
	0889	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	2026
	0890	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	2026
	0891	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	2026
	0892	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	2026
	0893	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	2026
	0894	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	2026
	0895	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	2026
	0896	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	2026
	0899	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	2026
	0900	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	0,121	3,8162	2026
	Ремонтно-строительный участок (PCY)	0417	0,0011	0,0071	0,0011	0,0071	0,0011	0,0071	0,0011	0,0071	0,0011	0,0071



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Отдел жилищно-коммунального хозяйства (ОЖКХ)	0354	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	2026
	0355	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	2026
	0356	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	2026
	0357	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	2026
	0358	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	2026
	0359	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	2026
	0360	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	2026
	0361	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	2026
	0362	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	2026
	0363	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	2026
	0364	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	2026
	0365	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	2026
	0371	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	2026
	0372	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	2026
	0633	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	2026
	0634	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	0,002413	0,076	2026
Электроцех	0841	0,0019	0,000038	0,0019	0,000038	0,0019	0,000038	0,0019	0,000038	0,0019	0,000038	2026
	0842	0,00093	0,000036	0,00093	0,000036	0,00093	0,000036	0,00093	0,000036	0,00093	0,000036	2026
	0851	0,00093	0,000036	0,00093	0,000036	0,00093	0,000036	0,00093	0,000036	0,00093	0,000036	2026
Столовая "Дастархан	0007	0,1595	0,4343	0,1595	0,4343	0,1595	0,4343	0,1595	0,4343	0,1595	0,4343	2026
КЭМП	0008	0,104	0,2828	0,104	0,2828	0,104	0,2828	0,104	0,2828	0,104	0,2828	2026
	0845	0,1595	0,4343	0,1595	0,4343	0,1595	0,4343	0,1595	0,4343	0,1595	0,4343	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
ОЗПВ	0903	0,00001	0,048	0,00001	0,048	0,00001	0,048	0,00001	0,048	0,00001	0,048	2026
ТМС, КРС	1001	0,0762666 67	0,2704	0,076266 667	0,2704	0,076266 667	0,2704	0,07626 6667	0,2704	0,076266 667	0,2704	2026
	1002	0,0762666 67	0,2704	0,076266 667	0,2704	0,076266 667	0,2704	0,07626 6667	0,2704	0,076266 667	0,2704	2026
	1003	0,0762666 67	0,2704	0,076266 667	0,2704	0,076266 667	0,2704	0,07626 6667	0,2704	0,076266 667	0,2704	2026
	1004	0,0762666 67	0,2704	0,076266 667	0,2704	0,076266 667	0,2704	0,07626 6667	0,2704	0,076266 667	0,2704	2026
	1005	0,0762666 67	0,2704	0,076266 667	0,2704	0,076266 667	0,2704	0,07626 6667	0,2704	0,076266 667	0,2704	2026
	1006	0,0762666 67	0,2704	0,076266 667	0,2704	0,076266 667	0,2704	0,07626 6667	0,2704	0,076266 667	0,2704	2026
	1007	0,0762666 67	0,2704	0,076266 667	0,2704	0,076266 667	0,2704	0,07626 6667	0,2704	0,076266 667	0,2704	2026
	1008	0,0762666 67	0,285116	0,076266 667	0,285116	0,076266 667	0,285116	0,07626 6667	0,285116	0,076266 667	0,285116	2026
	1009	0,0762666 67	0,285116	0,076266 667	0,285116	0,076266 667	0,285116	0,07626 6667	0,285116	0,076266 667	0,285116	2026
	1010	0,0762666 67	0,319124	0,076266 667	0,319124	0,076266 667	0,319124	0,07626 6667	0,319124	0,076266 667	0,319124	2026
	1011	0,0762666 67	0,319124	0,076266 667	0,319124	0,076266 667	0,319124	0,07626 6667	0,319124	0,076266 667	0,319124	2026
	1012	0,0762666 67	0,319124	0,076266 667	0,319124	0,076266 667	0,319124	0,07626 6667	0,319124	0,076266 667	0,319124	2026
	1013	0,0762666 67	0,319124	0,076266 667	0,319124	0,076266 667	0,319124	0,07626 6667	0,319124	0,076266 667	0,319124	2026
	1014	0,0762666 67	0,319124	0,076266 667	0,319124	0,076266 667	0,319124	0,07626 6667	0,319124	0,076266 667	0,319124	2026
	1015	0,0762666 67	0,26	0,076266 667	0,26	0,076266 667	0,26	0,07626 6667	0,26	0,076266 667	0,26	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	1016	0,0762666 67	0,26	0,076266 667	0,26	0,076266 667	0,26	0,07626 6667	0,26	0,076266 667	0,26	2026
	1018	0,0762666 67	0,275808	0,076266 667	0,275808	0,076266 667	0,275808	0,07626 6667	0,275808	0,076266 667	0,275808	2026
	1021	0,0104144 44	0,399126	0,010414 444	0,399126	0,010414 444	0,399126	0,01041 4444	0,399126	0,010414 444	0,399126	2026
	1022	0,0104144 44	0,399126	0,010414 444	0,399126	0,010414 444	0,399126	0,01041 4444	0,399126	0,010414 444	0,399126	2026
	1023	0,0104144 44	0,399126	0,010414 444	0,399126	0,010414 444	0,399126	0,01041 4444	0,399126	0,010414 444	0,399126	2026
	1024	0,0104144 44	0,399126	0,010414 444	0,399126	0,010414 444	0,399126	0,01041 4444	0,399126	0,010414 444	0,399126	2026
	1025	0,0762666 67	0,275808	0,076266 667	0,275808	0,076266 667	0,275808	0,07626 6667	0,275808	0,076266 667	0,275808	2026
УТТиОС, Цех диагностики легковых и грузовых машин	2001	0,000553	0,0075	0,000553	0,0075	0,000553	0,0075	0,00055 3	0,0075	0,000553	0,0075	2026
	2002	0,002126	0,0288	0,002126	0,0288	0,002126	0,0288	0,00212 6	0,0288	0,002126	0,0288	2026
	2003	0,0021	0,0285	0,0021	0,0285	0,0021	0,0285	0,0021	0,0285	0,0021	0,0285	2026
	2005	0,001408	0,0001726 34	0,001408	0,0001726 34	0,001408	0,0001726 34	0,00140 8	0,0001726 34	0,001408	0,0001726 34	2026
	2006	0,03	0,0099316 9	0,03	0,0099316 9	0,03	0,0099316 9	0,03	0,0099316 9	0,03	0,0099316 9	2026
	2007	0,0000000 1	0,0000000 1	0,000000 005	0,0000000 05	0,000000 005	5,29E-09	0,00000 0005	5,29E-09	0,000000 005	0,0000000 05	2026
Гаражи	2008	0,0042800 0	0,0581000 0	0,00428	0,0581000 00	0,00428	0,0581	0,00428	0,0581	0,00428	0,0581000 00	2026
	2010	0,0000000 1	0,0000000 1	0,000000 005	0,0000000 05	0,000000 005	5,2E-09	0,00000 0005	5,2E-09	0,000000 005	0,0000000 05	2026
	2011	0,0042800 0	0,0581000 0	0,00428	0,0581000 00	0,00428	0,0581	0,00428	0,0581	0,00428	0,0581000 00	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	2013	0,0000000 1	0,0000000 1	0,000000 005	0,0000000 05	0,000000 005	5,2E-09	0,00000 0005	5,2E-09	0,000000 005	0,0000000 05	2026
Здание автомойки	2014	0,0036300 0	0,0492000 0	0,00363	0,0492000 00	0,00363	0,0492	0,00363	0,0492	0,00363	0,0492000 00	2026
	2016	0,0000000 1	0,0000000 1	0,000000 005	0,0000000 05	0,000000 005	5,2E-09	0,00000 0005	5,2E-09	0,000000 005	0,0000000 05	2026
База технического обслуживания ремонта	2017	0,00493	0,067	0,00493	0,0670000 00	0,00493	0,067	0,00493	0,067	0,00493	0,0670000 00	2026
	2018	0,000415	0,003575	0,000415	0,0035750 00	0,000415	0,003575	0,00041 5	0,003575	0,000415	0,0035750 00	2026
	2019	0,00206	0,01014	0,00206	0,0101400 00	0,00206	0,01014	0,00206	0,01014	0,00206	0,0101400 00	2026
	2020	0,002353	0,01544	0,002353	0,0154400 00	0,002353	0,01544	0,00235 3	0,01544	0,002353	0,0154400 00	2026
	2021	0,00347	0,02283	0,00347	0,0228300 00	0,00347	0,02283	0,00347	0,02283	0,00347	0,0228300 00	2026
	2022	0,00000001	0,00000001	0,00000000 5	0,000000005	0,000000005	5,2E-09	0,0000000 05	5,2E-09	0,000000005	0,000000005	2026
	2023	0,00000001	0,00000001	0,00000000 5	0,000000005	0,000000005	5,2E-09	0,0000000 05	5,2E-09	0,000000005	0,000000005	2026
	2024	0,00000001	0,00000001	0,00000000 5	0,000000005	0,000000005	5,2E-09	0,0000000 05	5,2E-09	0,000000005	0,000000005	2026
	2036	0,03	0,0088662	0,03	0,008866200	0,03	0,0088662	0,03	0,0088662	0,03	0,008866200	2026
	2037	0,03	0,0088662	0,03	0,008866200	0,03	0,0088662	0,03	0,0088662	0,03	0,008866200	2026
	2042	0,001408	0,00981404	0,001408	0,009814040	0,001408	0,00981404	0,001408	0,00981404	0,001408	0,009814040	2026
Здания медпункта и диспетчерской	2043	0,000277	0,00376	0,000277	0,003760000	0,000277	0,00376	0,000277	0,00376	0,000277	0,003760000	2026
	2125	0,00000001	0,00000001	0,00000000 5	0,000000005	0,000000005	5,2E-09	0,0000000 05	5,2E-09	0,000000005	0,000000005	2026
Здания офиса	2044	0,00027700	0,00376000	0,000277	0,003760000	0,000277	0,00376	0,000277	0,00376	0,000277	0,003760000	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	2126	0,000000001	0,000000001	0,0000000005	0,0000000005	0,0000000005	5,2E-09	0,0000000005	5,2E-09	0,0000000005	0,0000000005	2026
Площадка подачи газа	2054	0,00001227	0,00000008	0,00001227	0,00000008	0,00001227	0,00000008	0,00001227	0,00000008	0,00001227	0,00000008	2026
	2055	0,086666	0,002496	0,086666	0,002496	0,086666	0,002496	0,086666	0,002496	0,086666	0,002496	2026
Цех по ремонту и хранению оборудования КРС	2057	0,3033	0,0309127	0,3033	0,0309127	0,3033	0,0309127	0,3033	0,0309127	0,3033	0,0309127	2026
	2058	0,00167	0,02265	0,00167	0,02265	0,00167	0,02265	0,00167	0,02265	0,00167	0,02265	2026
	2059	0,00229	0,031	0,00229	0,031	0,00229	0,031	0,00229	0,031	0,00229	0,031	2026
	2060	0,000667	0,02103	0,000667	0,02103	0,000667	0,02103	0,000667	0,02103	0,000667	0,02103	2026
	2062	0,0013	0,04095	0,0013	0,04095	0,0013	0,04095	0,0013	0,04095	0,0013	0,04095	2026
	2127	0,00000001	0,00000001	0,000000005	0,000000005	0,000000005	5,2E-09	0,000000005	5,2E-09	0,000000005	0,000000005	2026
Склад	2063	0,00137700	0,01867000	0,001377	0,01867000	0,001377	0,01867	0,001377	0,01867	0,001377	0,01867000	2026
	2064	0,00038000	0,01199000	0,00038	0,01199000	0,00038	0,01199	0,00038	0,01199	0,00038	0,01199000	2026
	2129	0,00000001	0,00000001	0,000000005	0,000000005	0,000000005	5,2E-09	0,000000005	5,2E-09	0,000000005	0,000000005	2026
Офис	2065	0,00027600	0,00376000	0,000276	0,00376000	0,000276	0,00376	0,000276	0,00376	0,000276	0,00376000	2026
	2130	0,00000001	0,00000001	0,000000005	0,000000005	0,000000005	5,2E-09	0,000000005	5,2E-09	0,000000005	0,000000005	2026
Газоснабжения	2069	0,00000001	0,00000001	0,000000005	0,000000005	0,000000005	5,2E-09	0,000000005	5,2E-09	0,000000005	0,000000005	2026
При КРС/ПРС на месторождении Каражанбас	2070	0,08424	1,34	0,08424	1,34	0,08424	1,34	0,08424	1,34	0,08424	1,34	2026
	2073	0,08424	1,78	0,08424	1,78	0,08424	1,78	0,08424	1,78	0,08424	1,78	2026
	2077	0,0266933	2,83	0,026693	2,83	0,026693	2,83	0,02669	2,83	0,026693	2,83	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5 3	6	7 3	8	9 33	10	11 3	12	13
	2087	0,0277333	2,53	0,027733 3	2,53	0,027733 3	2,53	0,02773 33	2,53	0,027733 3	2,53	2026
	2094	0,0046493	1,32	0,004649 3	1,32	0,004649 3	1,32	0,00464 93	1,32	0,004649 3	1,32	2026
	2103	0,0610133	1,21	0,061013 3	1,21	0,061013 3	1,21	0,06101 33	1,21	0,061013 3	1,21	2026
	2107	0,1386667	0,400088	0,138666 7	0,400088	0,138666 7	0,400088	0,13866 67	0,400088	0,138666 7	0,400088	2026
	2109	0,1386667	1,44053	0,138666 7	1,44053	0,138666 7	1,44053	0,13866 67	1,44053	0,138666 7	1,44053	2026
	2118	0,1386667	3,4405	0,138666 7	3,4405	0,138666 7	3,4405	0,13866 67	3,4405	0,138666 7	3,4405	2026
	2131	0,0610133	3,84228	0,061013 3	3,84228	0,061013 3	3,84228	0,06101 33	3,84228	0,061013 3	3,84228	2026
АТС, РМЦ,	3101	0,0009316 67	0,008177	0,0056008	0,0115873	0,0056008	0,0115873	0,0056008	0,0115873	0,0056008	0,0115873	2026
	3108	0,0020511 11	0,014651	0,0088978	0,0181639	0,0088978	0,0181639	0,0088978	0,0181639	0,0088978	0,0181639	2026
	3109	0,0020511 11	0,014651	0,0088978	0,0181639	0,0088978	0,0181639	0,0088978	0,0181639	0,0088978	0,0181639	2026
	3114	0,0137321 89	0,074906	0,0037194	0,026273	0,0037194	0,026273	0,0037194	0,026273	0,0037194	0,026273	2026
	3115	0,0025909 72	0,018915	0,0088978	0,0181639	0,0088978	0,0181639	0,0088978	0,0181639	0,0088978	0,0181639	2026
	3116	0,0025909 72	0,018915	0,0088978	0,0181639	0,0088978	0,0181639	0,0088978	0,0181639	0,0088978	0,0181639	2026
	3117	0,0015383 33	0,010842	0,0088978	0,0181639	0,0088978	0,0181639	0,0088978	0,0181639	0,0088978	0,0181639	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	3118	0,0015383 33	0,010842	0,0088978	0,0181639	0,0088978	0,0181639	0,0088978	0,0181639	0,0088978	0,0181639	2026
	3119	0,0002328 45	0,0012562 8	0,000232 845	0,0012562 8	0,000232 845	0,0012562 8	0,00023 2845	0,0012562 8	0,000232 845	0,0012562 8	2026
	3121	0,0059511 11	0,0241040 8	0,005951 111	0,0241040 8	0,005951 111	0,0241040 8	0,00595 1111	0,0241040 8	0,005951 111	0,0241040 8	2026
	3122	0,0059511 11	0,0241040 8	0,005951 111	0,0241040 8	0,005951 111	0,0241040 8	0,00595 1111	0,0241040 8	0,005951 111	0,0241040 8	2026
	3123	0,0059511 11	0,0241040 8	0,005951 111	0,0241040 8	0,005951 111	0,0241040 8	0,00595 1111	0,0241040 8	0,005951 111	0,0241040 8	2026
	3124	0,0059511 11	0,0241040 8	0,005951 111	0,0241040 8	0,005951 111	0,0241040 8	0,00595 1111	0,0241040 8	0,005951 111	0,0241040 8	2026
	3125	0,0059511 11	0,0241040 8	0,005951 111	0,0241040 8	0,005951 111	0,0241040 8	0,00595 1111	0,0241040 8	0,005951 111	0,0241040 8	2026
	3126	0,0059511 11	0,0241040 8	0,005951 111	0,0241040 8	0,005951 111	0,0241040 8	0,00595 1111	0,0241040 8	0,005951 111	0,0241040 8	2026
	3127	0,0059511 11	0,0241040 8	0,005951 111	0,0241040 8	0,005951 111	0,0241040 8	0,00595 1111	0,0241040 8	0,005951 111	0,0241040 8	2026
	3128	0,0059511 11	0,0241040 8	0,005951 111	0,0241040 8	0,005951 111	0,0241040 8	0,00595 1111	0,0241040 8	0,005951 111	0,0241040 8	2026
	3129	0,0059511 11	0,0241040 8	0,005951 111	0,0241040 8	0,005951 111	0,0241040 8	0,00595 1111	0,0241040 8	0,005951 111	0,0241040 8	2026
	3130	0,0059511 11	0,0241040 8	0,005951 111	0,0241040 8	0,005951 111	0,0241040 8	0,00595 1111	0,0241040 8	0,005951 111	0,0241040 8	2026
	3131	0,019552	0,0143104	0,019552	0,0143104	0,019552	0,0143104	0,01955 2	0,0143104	0,019552	0,0143104	2026
	3132	0,019552	0,0143104	0,019552	0,0143104	0,019552	0,0143104	0,01955 2	0,0143104	0,019552	0,0143104	2026
3133	0,019552	0,0143104	0,019552	0,0143104	0,019552	0,0143104	0,01955 2	0,0143104	0,019552	0,0143104	2026	
3134	0,019552	0,0143104	0,019552	0,0143104	0,019552	0,0143104	0,01955 2	0,0143104	0,019552	0,0143104	2026	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	3135	0,019552	0,0143104	0,019552	0,0143104	0,019552	0,0143104	0,019552 2	0,0143104	0,019552	0,0143104	2026
	3147	0,019552	0,0143104	0,019552	0,0143104	0,019552	0,0143104	0,019552 2	0,0143104	0,019552	0,0143104	2026
	3149	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372 2	0,0117	0,001372	0,0117	2026
	3150	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372 2	0,0117	0,001372	0,0117	2026
	3151	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372 2	0,0117	0,001372	0,0117	2026
	3152	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372 2	0,0117	0,001372	0,0117	2026
	3153	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372 2	0,0117	0,001372	0,0117	2026
	3154	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372 2	0,0117	0,001372	0,0117	2026
	3155	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372 2	0,0117	0,001372	0,0117	2026
	3156	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372 2	0,0117	0,001372	0,0117	2026
	3157	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372 2	0,0117	0,001372	0,0117	2026
	3158	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372 2	0,0117	0,001372	0,0117	2026
	3159	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372 2	0,0117	0,001372	0,0117	2026
	3160	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372 2	0,0117	0,001372	0,0117	2026
	3161	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372 2	0,0117	0,001372	0,0117	2026
3162	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372 2	0,0117	0,001372	0,0117	2026	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	3163	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372 2	0,0117	0,001372	0,0117	2026
	3164	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372 2	0,0117	0,001372	0,0117	2026
	3165	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372 2	0,0117	0,001372	0,0117	2026
	3166	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372 2	0,0117	0,001372	0,0117	2026
	3167	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372 2	0,0117	0,001372	0,0117	2026
	3168	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372 2	0,0117	0,001372	0,0117	2026
	3169	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372 2	0,0117	0,001372	0,0117	2026
	3170	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372 2	0,0117	0,001372	0,0117	2026
	3171	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372 2	0,0117	0,001372	0,0117	2026
	3172	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372 2	0,0117	0,001372	0,0117	2026
	3173	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372 2	0,0117	0,001372	0,0117	2026
	3174	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372 2	0,0117	0,001372	0,0117	2026
	3175	0,019552	0,0143104	0,019552	0,0143104	0,019552	0,0143104	0,019552 2	0,0143104	0,019552	0,0143104	2026
	3177	0,019552	0,0143104	0,019552	0,0143104	0,019552	0,0143104	0,019552 2	0,0143104	0,019552	0,0143104	2026
	3179	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372 2	0,0117	0,001372	0,0117	2026
3180	0,019552	0,0143104	0,019552	0,0143104	0,019552	0,0143104	0,019552 2	0,0143104	0,019552	0,0143104	2026	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	3182	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	2026
	3183	0,019552	0,0143104	0,019552	0,0143104	0,019552	0,0143104	0,019552	0,0143104	0,019552	0,0143104	2026
	3185	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	2026
	3186	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	2026
	3187	0,019552	0,0143104	0,019552	0,0143104	0,019552	0,0143104	0,019552	0,0143104	0,019552	0,0143104	2026
	3189	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	2026
	3190	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	0,001372	0,0117	2026
	3191	0,019552	0,0143104	0,019552	0,0143104	0,019552	0,0143104	0,019552	0,0143104	0,019552	0,0143104	2026
	3193	0,019552	0,0143104	0,019552	0,0143104	0,019552	0,0143104	0,019552	0,0143104	0,019552	0,0143104	2026
	3210	0,00922422	0,026832	0,00922422	0,026832	0,00922422	0,026832	0,00922422	0,026832	0,00922422	0,026832	2026
Итого		11,280391	271,0432294	11,3160567	271,0176498	11,31607436	271,0182076	11,31251856	270,9060718	11,3160567	271,0176498	
Неорганизованные источники												
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)												
Неорганизованные источники												
Объединенная хим,лаборатория	6532	0,00053	0,0024	0,00053	0,0024	0,00053	0,0024	0,00053	0,0024	0,00053	0,0024	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Сварочно-монтажный цех	6238	0,0033	0,3569	0,0033	0,3569	0,0033	0,3569	0,0033	0,3569	0,0033	0,3569	2026
Ремонт нефтепроводов	6440	0,0603	0,0868	0,0603	0,0868	0,0603	0,0868	0,0603	0,0868	0,0603	0,0868	2026
Ремонт газопроводов	6441	0,0867	0,0245	0,0867	0,0245	0,0867	0,0245	0,0867	0,0245	0,0867	0,0245	2026
Отсыпка пл,стар,скважин	6443	0,0824	3,0931	0,0824	3,0931	0,0824	3,0931	0,0824	3,0931	0,0824	3,0931	2026
БМТС (промзона г, Актау)	6507	0,0033475	0,0653	0,0033475	0,0653	0,0033475	0,0653	0,0033475	0,0653	0,0033475	0,0653	2026
Стоянки для техники, движение транспорта по территории предприятия	8001	0,0002824	0,007098	0,0002824	0,007098	0,0002824	0,007098	0,0002824	0,007098	0,0002824	0,007098	2026
	8002	0,0003067	0,0039633	0,0003067	0,0039633	0,0003067	0,0039633	0,0003067	0,0039633	0,0003067	0,0039633	2026
	8003	0,000042	0,0013648	0,000042	0,0013648	0,000042	0,0013648	0,000042	0,0013648	0,000042	0,0013648	2026
	8004	0,000431	0,003595	0,000431	0,003595	0,000431	0,003595	0,000431	0,003595	0,000431	0,003595	2026
Стоянка	8010	0,0019904	0,244596	0,0019904	0,244596	0,0019904	0,244596	0,0019904	0,244596	0,0019904	0,244596	2026
При КРС/ПРС на месторождении Каражанбас	8043	0,00179	0,02922	0,00179	0,02922	0,00179	0,02922	0,00179	0,02922	0,00179	0,02922	2026
АТС, РМЦ,	9101	0,0003575	0,0007687	0,0003575	0,0007687	0,0003575	0,0007687	0,0003575	0,0007687	0,0003575	0,0007687	2026
	9102	0,0003575	0,0007687	0,0003575	0,0007687	0,0003575	0,0007687	0,0003575	0,0007687	0,0003575	0,0007687	2026
	9105	0,00191577	0,00733932	0,00191577	0,00733932	0,00191577	0,00733932	0,00191577	0,00733932	0,00191577	0,00733932	2026
	9110	1,967	0,0100017	1,967	0,0100017	1,967	0,0100017	1,967	0,0100017	1,967	0,0100017	2026
	9113	0,007066944	0,00233662	0,0074389	0,0024596	0,0074389	0,0024596	0,0074389	0,0024596	0,0074389	0,0024596	2026
		2,218117714	3,94005214	2,21848967	3,94017512	2,21848967	3,94017512	2,2184897	3,94017512	2,21848967	3,94017512	
Всего по загрязняющему веществу:		13,4985087	274,9832816	13,5345463	274,9578249	13,53456403	274,9583827	13,531008	274,846247	13,5345463	274,9578249	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
(0316) Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)												
Организованные источники												
Цех научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	353	0,0003106	0,0000123	0,0003106	0,0000123	0,0003106	0,0000123	0,0003106	0,0000123	0,0003106	0,0000123	2026
Объединенная хим.лаборатория	734	0,0002	0,00018	0,0002	0,00018	0,0002	0,00018	0,0002	0,00018	0,0002	0,00018	2026
	735	0,00001	0,00004	0,00001	0,00004	0,00001	0,00004	0,00001	0,00004	0,00001	0,00004	2026
	737	0,0002	0,000089	0,0002	0,000089	0,0002	0,000089	0,0002	0,000089	0,0002	0,000089	2026
	739	0,00001	0,000152	0,00001	0,000152	0,00001	0,000152	0,00001	0,000152	0,00001	0,000152	2026
	740	0,00001	0,00005	0,00001	0,00005	0,00001	0,00005	0,00001	0,00005	0,00001	0,00005	2026
УТТиОС, База технического обслуживания ремонта	2031	0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,0000002	2026
	2032	0,0000003	0,0000016	0,0000003	0,0000016	0,0000003	0,0000016	0,0000003	0,0000016	0,0000003	0,0000016	2026
		0,000741	0,0005251	0,000741	0,0005251	0,000741	0,0005251	0,000741	0,0005251	0,000741	0,0005251	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000741	0,0005251	0,000741	0,0005251	0,000741	0,0005251	0,000741	0,0005251	0,000741	0,0005251	
(0322) Серная кислота (517)												
Организованные источники												



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Цех научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	353	0,0087753	0,0003475	0,0087753	0,0003475	0,0087753	0,0003475	0,0087753	0,0003475	0,0087753	0,0003475	2026
Объединенная хим,лаборатория	734	0,00002	0,000001	0,00002	0,000001	0,00002	0,000001	0,00002	0,000001	0,00002	0,000001	2026
	735	0,00444	0,02336	0,00444	0,02336	0,00444	0,02336	0,00444	0,02336	0,00444	0,02336	2026
	740	0,000001	0,000004	0,000001	0,000004	0,000001	0,000004	0,000001	0,000004	0,000001	0,000004	2026
УТТиОС, База технического обслуживания ремонта	2039	0,0002	0,00009	0,0002	0,00009	0,0002	0,00009	0,0002	0,00009	0,0002	0,00009	2026
АТС, РМЦ,	3102	0,0000250	0,0001800	0,000025	0,00018	0,000025	0,00018	0,000025	0,00018	0,000025	0,00018	2026
	3103	0,0000014	0,0000224	0,00000142	0,0000224	0,00000142	0,0000224	0,00000142	0,0000224	0,00000142	0,0000224	2026
		0,01346272	0,0240049	0,01346272	0,0240049	0,01346272	0,0240049	0,01346272	0,0240049	0,01346272	0,0240049	
Неорганизованные источники												
Сварочно-монтажный цех	6235	0,0000031	0,0000027	0,0000031	0,0000027	0,0000031	0,0000027	0,0000031	0,0000027	0,0000031	0,0000027	2026
ПБ, Мастерская по ремонту подъемного оборудования	7038	0,000012	0,0001051	0,000012	0,0001051	0,000012	0,0001051	0,000012	0,0001051	0,000012	0,0001051	2026
		0,0000151	0,0001078	0,0000151	0,0001078	0,0000151	0,0001078	0,0000151	0,0001078	0,0000151	0,0001078	
Всего по загрязняющему веществу:		0,01347782	0,0241127	0,01347782	0,0241127	0,01347782	0,0241127	0,01347782	0,0241127	0,01347782	0,0241127	
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)												
Организованные источники												



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0065	0,00226449	0,07141298	0,00226449	0,07141298	0,00226501	0,07142941			0,00226449	0,07141298	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0068	0,00400468	0,12629146	0,00400468	0,12629146	0,00400505	0,12630321			0,00400468	0,12629146	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0186	0,00226912	0,07155898	0,00226912	0,07155898	0,00226976	0,07157920			0,00226912	0,07155898	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0196	0,00228259	0,07198384	0,00228259	0,07198384	0,00228338	0,07200859			0,00228259	0,07198384	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0461	0,00249949	0,07882394	0,00249949	0,07882394	0,00250048	0,07885526			0,00249949	0,07882394	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0637	0,00012481	0,00393616	0,00012481	0,00393616	0,00012509	0,00394485			0,00012481	0,00393616	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0665	0,00250088	0,07886774	0,00250088	0,07886774	0,00250187	0,07889891			0,00250088	0,07886774	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0673	0,00228338	0,07200866	0,00228338	0,07200866	0,00228425	0,07203604			0,00228338	0,07200866	2026
Цех добычи нефти, Дожимная насосная станция	0846	0,0117	0,0351	0,0117	0,0351	0,0117	0,0351	0,0117	0,0351	0,0117	0,0351	2026
	0847	0,0111	0,0365	0,0111	0,0365	0,0111	0,0365	0,0111	0,0365	0,0111	0,0365	2026
	0848	0,0111	0,0365	0,0111	0,0365	0,0111	0,0365	0,0111	0,0365	0,0111	0,0365	2026
	0852	0,0139	0,0407	0,0139	0,0407	0,0139	0,0407	0,0139	0,0407	0,0139	0,0407	2026
Ремонтно-строительный участок (РСУ)	0417	0,0006	0,0041	0,0006	0,0041	0,0006	0,0041	0,0006	0,0041	0,0006	0,0041	2026
Электроцех	0841	0,001	0,000021	0,001	0,000021	0,001	0,000021	0,001	0,000021	0,001	0,000021	2026
	0842	0,00049	0,00002	0,00049	0,00002	0,00049	0,00002	0,00049	0,00002	0,00049	0,00002	2026
	0851	0,00049	0,000029	0,00049	0,000029	0,00049	0,000029	0,00049	0,000029	0,00049	0,000029	2026
Столовая "Дастархан"	0007	0,0639	0,167	0,0639	0,167	0,0639	0,167	0,0639	0,167	0,0639	0,167	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
КЭМП	0008	0,0417	0,1088	0,0417	0,1088	0,0417	0,1088	0,0417	0,1088	0,0417	0,1088	2026
	0845	0,0639	0,167	0,0639	0,167	0,0639	0,167	0,0639	0,167	0,0639	0,167	2026
ТМС, КРС	1001	0,0305555 6	0,104	0,030555 56	0,104	0,030555 56	0,104	0,03055 556	0,104	0,030555 56	0,104	2026
	1002	0,0305555 6	0,104	0,030555 56	0,104	0,030555 56	0,104	0,03055 556	0,104	0,030555 56	0,104	2026
	1003	0,0305555 6	0,104	0,030555 56	0,104	0,030555 56	0,104	0,03055 556	0,104	0,030555 56	0,104	2026
	1004	0,0305555 6	0,104	0,030555 56	0,104	0,030555 56	0,104	0,03055 556	0,104	0,030555 56	0,104	2026
	1005	0,0305555 6	0,104	0,030555 56	0,104	0,030555 56	0,104	0,03055 556	0,104	0,030555 56	0,104	2026
	1006	0,0305555 6	0,104	0,030555 56	0,104	0,030555 56	0,104	0,03055 556	0,104	0,030555 56	0,104	2026
	1007	0,0305555 6	0,104	0,030555 56	0,104	0,030555 56	0,104	0,03055 556	0,104	0,030555 56	0,104	2026
	1008	0,0305555 6	0,10966	0,030555 56	0,10966	0,030555 56	0,10966	0,03055 556	0,10966	0,030555 56	0,10966	2026
	1009	0,0305555 6	0,10966	0,030555 56	0,10966	0,030555 56	0,10966	0,03055 556	0,10966	0,030555 56	0,10966	2026
	1010	0,0305555 6	0,12274	0,030555 56	0,12274	0,030555 56	0,12274	0,03055 556	0,12274	0,030555 56	0,12274	2026
	1011	0,0305555 6	0,12274	0,030555 56	0,12274	0,030555 56	0,12274	0,03055 556	0,12274	0,030555 56	0,12274	2026
	1012	0,0305555 6	0,12274	0,030555 56	0,12274	0,030555 56	0,12274	0,03055 556	0,12274	0,030555 56	0,12274	2026
	1013	0,0305555 6	0,12274	0,030555 56	0,12274	0,030555 56	0,12274	0,03055 556	0,12274	0,030555 56	0,12274	2026
	1014	0,0305555 6	0,12274	0,030555 56	0,12274	0,030555 56	0,12274	0,03055 556	0,12274	0,030555 56	0,12274	2026
	1015	0,0305555	0,1	0,030555	0,1	0,030555	0,1	0,03055	0,1	0,030555	0,1	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3 6	4	5 56	6	7 56	8	9 556	10	11 56	12	13
	1016	0,0305555 6	0,1	0,030555 56	0,1	0,030555 56	0,1	0,03055 556	0,1	0,030555 56	0,1	2026
	1018	0,0305555 6	0,10608	0,030555 56	0,10608	0,030555 56	0,10608	0,03055 556	0,10608	0,030555 56	0,10608	2026
	1021	0,0054444 4	0,2142	0,005444 44	0,2142	0,005444 44	0,2142	0,00544 444	0,2142	0,005444 44	0,2142	2026
	1022	0,0054444 4	0,2142	0,005444 44	0,2142	0,005444 44	0,2142	0,00544 444	0,2142	0,005444 44	0,2142	2026
	1023	0,0054444 4	0,2142	0,005444 44	0,2142	0,005444 44	0,2142	0,00544 444	0,2142	0,005444 44	0,2142	2026
	1024	0,0054444 4	0,2142	0,005444 44	0,2142	0,005444 44	0,2142	0,00544 444	0,2142	0,005444 44	0,2142	2026
	1025	0,0305555 6	0,10608	0,030555 56	0,10608	0,030555 56	0,10608	0,03055 556	0,10608	0,030555 56	0,10608	2026
Цех диагностики легковых и грузовых машин	2005	0,001433	0,0001721 6	0,001433	0,0001721 6	0,001433	0,0001721 6	0,00143 3	0,0001721 6	0,001433	0,0001721 6	2026
	2006	0,01518	0,0046916 4	0,01518	0,0046916 4	0,01518	0,0046916 4	0,01518	0,0046916 4	0,01518	0,0046916 4	2026
База технического обслуживания ремонта	2018	0,000264	0,00228	0,000264	0,00228	0,000264	0,00228	0,00026 4	0,00228	0,000264	0,00228	2026
	2036	0,01518	0,0044898	0,01518	0,0044898	0,01518	0,0044898	0,01518	0,0044898	0,01518	0,0044898	2026
	2037	0,01518	0,0044898	0,01518	0,0044898	0,01518	0,0044898	0,01518	0,0044898	0,01518	0,0044898	2026
Площадка подачи газа	2055	0,03472	0,00096	0,03472	0,00096	0,03472	0,00096	0,03472	0,00096	0,03472	0,00096	2026
Цех по ремонту и хранению оборудования КРС	2057	0,09722	0,010191	0,09722	0,010191	0,09722	0,010191	0,09722	0,010191	0,09722	0,010191	2026
При КРС/ПРС на месторождении Каражанбас	2070	0,03375	0,52	0,03375	0,52	0,03375	0,52	0,03375	0,52	0,03375	0,52	2026
	2073	0,03375	0,69	0,03375	0,69	0,03375	0,69	0,03375	0,69	0,03375	0,69	2026
	2077	0,0106944	1,09	0,010694	1,09	0,010694	1,09	0,01069	1,09	0,010694	1,09	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5 4	6	7 4	8	9 44	10	11 4	12	13
	2087	0,0111111	0,97	0,011111 1	0,97	0,011111 1	0,97	0,01111 11	0,97	0,011111 1	0,97	2026
	2094	0,0024306	0,71	0,002430 6	0,71	0,002430 6	0,71	0,00243 06	0,71	0,002430 6	0,71	2026
	2103	0,0244444	0,47	0,024444 4	0,47	0,024444 4	0,47	0,02444 44	0,47	0,024444 4	0,47	2026
	2107	0,0555556	0,15388	0,055555 6	0,15388	0,055555 6	0,15388	0,05555 56	0,15388	0,055555 6	0,15388	2026
	2109	0,0555556	0,55405	0,055555 6	0,55405	0,055555 6	0,55405	0,05555 56	0,55405	0,055555 6	0,55405	2026
	2118	0,0555556	1,3233	0,055555 6	1,3233	0,055555 6	1,3233	0,05555 56	1,3233	0,055555 6	1,3233	2026
	2131	0,0244444	1,4778	0,024444 4	1,4778	0,024444 4	1,4778	0,02444 44	1,4778	0,024444 4	1,4778	2026
АТС, РМЦ,	3101	0,00095	0,0058	0,0022917	0,004818	0,0022917	0,004818	0,0022917	0,004818	0,0022917	0,004818	2026
	3108	0,0012444 4	0,0073	0,0026889	0,0058619	0,0026889	0,0058619	0,0026889	0,0058619	0,0026889	0,0058619	2026
	3109	0,0012444 4	0,0073	0,0026889	0,0058619	0,0026889	0,0058619	0,0026889	0,0058619	0,0026889	0,0058619	2026
	3114	0,00718	0,0402	0,0019444	0,0141	0,0019444	0,0141	0,0019444	0,0141	0,0019444	0,0141	2026
	3115	0,0015972 2	0,0099	0,0026889	0,0058619	0,0026889	0,0058619	0,0026889	0,0058619	0,0026889	0,0058619	2026
	3116	0,0015972 2	0,0099	0,0026889	0,0058619	0,0026889	0,0058619	0,0026889	0,0058619	0,0026889	0,0058619	2026
	3117	0,0009333 3	0,0054	0,0026889	0,0058619	0,0026889	0,0058619	0,0026889	0,0058619	0,0026889	0,0058619	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	3118	0,0009333 3	0,0054	0,0026889	0,0058619	0,0026889	0,0058619	0,0026889	0,0058619	0,0026889	0,0058619	2026
	3121	0,0022222 2	0,0092399 7	0,002222 22	0,0092399 7	0,002222 22	0,0092399 7	0,00222 222	0,0092399 7	0,002222 22	0,0092399 7	2026
	3122	0,0022222 2	0,0092399 7	0,002222 22	0,0092399 7	0,002222 22	0,0092399 7	0,00222 222	0,0092399 7	0,002222 22	0,0092399 7	2026
	3123	0,0022222 2	0,0092399 7	0,002222 22	0,0092399 7	0,002222 22	0,0092399 7	0,00222 222	0,0092399 7	0,002222 22	0,0092399 7	2026
	3124	0,0022222 2	0,0092399 7	0,002222 22	0,0092399 7	0,002222 22	0,0092399 7	0,00222 222	0,0092399 7	0,002222 22	0,0092399 7	2026
	3125	0,0022222 2	0,0092399 7	0,002222 22	0,0092399 7	0,002222 22	0,0092399 7	0,00222 222	0,0092399 7	0,002222 22	0,0092399 7	2026
	3126	0,0022222 2	0,0092399 7	0,002222 22	0,0092399 7	0,002222 22	0,0092399 7	0,00222 222	0,0092399 7	0,002222 22	0,0092399 7	2026
	3127	0,0022222 2	0,0092399 7	0,002222 22	0,0092399 7	0,002222 22	0,0092399 7	0,00222 222	0,0092399 7	0,002222 22	0,0092399 7	2026
	3128	0,0022222 2	0,0092399 7	0,002222 22	0,0092399 7	0,002222 22	0,0092399 7	0,00222 222	0,0092399 7	0,002222 22	0,0092399 7	2026
	3129	0,0022222 2	0,0092399 7	0,002222 22	0,0092399 7	0,002222 22	0,0092399 7	0,00222 222	0,0092399 7	0,002222 22	0,0092399 7	2026
	3130	0,0022222 2	0,0092399 7	0,002222 22	0,0092399 7	0,002222 22	0,0092399 7	0,00222 222	0,0092399 7	0,002222 22	0,0092399 7	2026
	3131	0,0055953 5	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	0,00559 535	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	2026
	3132	0,0055953 5	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	0,00559 535	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	2026
	3133	0,0055953 5	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	0,00559 535	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	2026
3134	0,0055953 5	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	0,00559 535	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	2026	
3135	0,0055953 5	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	0,00559 535	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	2026	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	3147	0,0055953 5	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	0,00559 535	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	2026
	3149	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,00069 5	0,00593	0,000695	0,00593	2026
	3150	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,00069 5	0,00593	0,000695	0,00593	2026
	3151	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,00069 5	0,00593	0,000695	0,00593	2026
	3152	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,00069 5	0,00593	0,000695	0,00593	2026
	3153	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,00069 5	0,00593	0,000695	0,00593	2026
	3154	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,00069 5	0,00593	0,000695	0,00593	2026
	3155	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,00069 5	0,00593	0,000695	0,00593	2026
	3156	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,00069 5	0,00593	0,000695	0,00593	2026
	3157	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,00069 5	0,00593	0,000695	0,00593	2026
	3158	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,00069 5	0,00593	0,000695	0,00593	2026
	3159	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,00069 5	0,00593	0,000695	0,00593	2026
	3160	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,00069 5	0,00593	0,000695	0,00593	2026
	3161	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,00069 5	0,00593	0,000695	0,00593	2026
	3162	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,00069 5	0,00593	0,000695	0,00593	2026
3163	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,00069 5	0,00593	0,000695	0,00593	2026	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	3164	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695 5	0,00593	0,000695	0,00593	2026
	3165	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695 5	0,00593	0,000695	0,00593	2026
	3166	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695 5	0,00593	0,000695	0,00593	2026
	3167	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695 5	0,00593	0,000695	0,00593	2026
	3168	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695 5	0,00593	0,000695	0,00593	2026
	3169	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695 5	0,00593	0,000695	0,00593	2026
	3170	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695 5	0,00593	0,000695	0,00593	2026
	3171	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695 5	0,00593	0,000695	0,00593	2026
	3172	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695 5	0,00593	0,000695	0,00593	2026
	3173	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695 5	0,00593	0,000695	0,00593	2026
	3174	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695 5	0,00593	0,000695	0,00593	2026
	3175	0,0055953 5	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	0,00559 535	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	2026
	3177	0,0055953 5	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	0,00559 535	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	2026
	3179	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,00069 5	0,00593	0,000695	0,00593	2026
3180	0,0055953 5	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	0,00559 535	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	2026	
3182	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,00069 5	0,00593	0,000695	0,00593	2026	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	3183	0,0055953 5	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	0,00559 535	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	2026
	3185	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,00069 5	0,00593	0,000695	0,00593	2026
	3186	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,00069 5	0,00593	0,000695	0,00593	2026
	3187	0,0055953 5	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	0,00559 535	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	2026
	3189	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,00069 5	0,00593	0,000695	0,00593	2026
	3190	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,000695	0,00593	0,00069 5	0,00593	0,000695	0,00593	2026
	3191	0,0055953 5	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	0,00559 535	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	2026
	3193	0,0055953 5	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	0,00559 535	0,0039314 4	0,005595 35	0,0039314 4	2026
АТС, АЗС,	3210	0,0034444 4	0,0102856 8	0,003444 44	0,0102856 8	0,003444 44	0,0102856 8	0,00344 444	0,0102856 8	0,003444 44	0,0102856 8	2026
		1,43268215	12,42169226	1,43728641	12,38189278	1,4373771 19	12,384753 36	1,4191422	11,8096979	1,43728641	12,38189278	
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)												
Неорганизованные источники												
Объединенная хим,лаборатория	6532	0,000086	0,00039	0,000086	0,00039	0,000086	0,00039	0,00008 6	0,00039	0,000086	0,00039	2026
Сварочно-монтажный цех	6238	0,0018	0,1915	0,0018	0,1915	0,0018	0,1915	0,0018	0,1915	0,0018	0,1915	2026
Полигон ТБО и нефтеотходов	6534	0,01234	0,3809	0,01234	0,3809	0,01234	0,3809	0,01234	0,3809	0,01234	0,3809	2026
Ремонт нефтепроводов	6440	0,1797	0,2588	0,1797	0,2588	0,1797	0,2588	0,1797	0,2588	0,1797	0,2588	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Ремонт газопроводов	6441	0,2585	0,073	0,2585	0,073	0,2585	0,073	0,2585	0,073	0,2585	0,073	2026
Отсыпка пл,стар,скважин	6443	0,2456	9,2198	0,2456	9,2198	0,2456	9,2198	0,2456	9,2198	0,2456	9,2198	2026
БМТС (промзона г, Актау)	6507	0,00175	0,035	0,00175	0,035	0,00175	0,035	0,00175	0,035	0,00175	0,035	2026
УТТиОС Стоянки для техники, движение транспорта по территории предприятия	8004	0,000254	0,001646	0,000254	0,001646	0,000254	0,001646	0,000254	0,001646	0,000254	0,001646	2026
	8010	0,0011935	0,1341714	0,0011935	0,1341714	0,0011935	0,1341714	0,0011935	0,1341714	0,0011935	0,1341714	2026
	8043	0,000716	0,01214	0,000716	0,01214	0,000716	0,01214	0,000716	0,01214	0,000716	0,01214	2026
АТС, РМЦ,	9101	0,00001504	0,00000011	0,000015039	1,083E-07	0,000015039	1,083E-07	0,000015039	1,083E-07	0,000015039	1,083E-07	2026
	9102	0,00058235	0,000004893	0,00058235	4,8925E-06	0,00058235	4,8925E-06	0,00058235	4,8925E-06	0,00058235	4,8925E-06	2026
	9110	0,89	0,00432	0,89	0,00432	0,89	0,00432	0,89	0,00432	0,89	0,00432	2026
	9113	0,002638889	0,000895711	0,0027778	0,0009429	0,0027778	0,0009429	0,0027778	0,0009429	0,0027778	0,0009429	2026
		1,595175778	10,31256811	1,595314689	10,3126153	1,595314689	10,3126153	1,595314689	10,3126153	1,595314689	10,3126153	
Всего по загрязняющему веществу:		3,02785793	22,73426037	3,0326011	22,69450808	3,032691808	22,69736866	3,014456919	22,1223132	3,0326011	22,69450808	
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)												
Организованные источники												
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0065	0,00040011	0,01261780	0,00040011	0,01261780	0,0004002	0,0126207			0,00040011	0,01261780	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8 01	9	10	11	12	13
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0068	0,00070758	0,02231415	0,00069251	0,021839061	0,00070764 3	0,02231623			0,00069251	0,021839061	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0186	0,00040093	0,01264359	0,00040093	0,01264359	0,00040103 9	0,01264716 8			0,00040093	0,01264359	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0196	0,00040331	0,01271866	0,00040331	0,01271866	0,00040344 5	0,01272303 5			0,00040331	0,01271866	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0461	0,00044163	0,01392722	0,00044163	0,01392722	0,00044180 5	0,01393275 8			0,00044163	0,01392722	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0637	0,00002205	0,00069547	0,00002205	0,00069547	2,21019E- 05	0,00069700 6			0,00002205	0,00069547	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0665	0,00044187	0,01393496	0,00044187	0,01393496	0,00044204 9	0,01394047 1			0,00044187	0,01393496	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0673	0,00040345	0,01272305	0,00040345	0,01272305	0,00040359 9	0,01272788 5			0,00040345	0,01272305	2026
Цех добычи нефти, Дожимная насосная станция	0846	0,0183	0,0526	0,0183	0,0526	0,0183	0,0526	0,0183	0,0526	0,0183	0,0526	2026
	0847	0,0267	0,0914	0,0267	0,0914	0,0267	0,0914	0,0267	0,0914	0,0267	0,0914	2026
	0848	0,0267	0,0914	0,0267	0,0914	0,0267	0,0914	0,0267	0,0914	0,0267	0,0914	2026
	0852	0,0333	0,1018	0,0333	0,1018	0,0333	0,1018	0,0333	0,1018	0,0333	0,1018	2026
Ремонтно-строительный участок (PCY)	0417	0,0147	0,0953	0,0147	0,0953	0,0147	0,0953	0,0147	0,0953	0,0147	0,0953	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Электроцех	0841	0,0015	0,000031	0,0015	0,000031	0,0015	0,000031	0,0015	0,000031	0,0015	0,000031	2026
	0842	0,00076	0,0000029	0,00076	0,0000029	0,00076	0,0000029	0,00076	0,0000029	0,00076	0,0000029	2026
	0851	0,00076	0,0000047	0,00076	0,0000047	0,00076	0,0000047	0,00076	0,0000047	0,00076	0,0000047	2026
Столовая "Дастархан	0007	0,1533	0,4176	0,1533	0,4176	0,1533	0,4176	0,1533	0,4176	0,1533	0,4176	2026
КЭМП	0008	0,1	0,272	0,1	0,272	0,1	0,272	0,1	0,272	0,1	0,272	2026
	0845	0,1533	0,4176	0,1533	0,4176	0,1533	0,4176	0,1533	0,4176	0,1533	0,4176	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0745	0,0101081 3	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,01010 813	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	2026
	0746	0,0101081 3	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,01010 813	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	2026
	0747	0,0101081 3	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,01010 813	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	2026
	0748	0,0101081 3	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,01010 813	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	2026
	0837	0,0101081 3	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,01010 813	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	2026
	0838	0,0101081 3	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,01010 813	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	2026
	0839	0,0101081 3	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,01010 813	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	2026
	0840	0,0101081 3	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,01010 813	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	2026
	0864	0,0055773 33	0,1758867 84	0,005577 333	0,1758867 84	0,005577 333	0,1758867 84	0,00557 7333	0,1758867 84	0,005577 333	0,1758867 84	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ	0865	0,0055773 33	0,1758867 84	0,005577 333	0,1758867 84	0,005577 333	0,1758867 84	0,00557 7333	0,1758867 84	0,005577 333	0,1758867 84	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0599	0,0100392	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	0,01003 92	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	2026
	0600	0,0100392	0,3165962	0,010039	0,3165962	0,010039	0,3165962	0,01003	0,3165962	0,010039	0,3165962	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
			1	2	1	2	1	92	1	2	1	
	0866	0,0055773 33	0,1758867 84	0,005577 333	0,1758867 84	0,005577 333	0,1758867 84	0,00557 7333	0,1758867 84	0,005577 333	0,1758867 84	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0190	0,0100392	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	0,01003 92	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	2026
	0191	0,0100392	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	0,01003 92	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	2026
	0193	0,0100392	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	0,01003 92	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	2026
	0194	0,0100392	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	0,01003 92	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	2026
	0867	0,0055773 33	0,1758867 84	0,005577 333	0,1758867 84	0,005577 333	0,1758867 84	0,00557 7333	0,1758867 84	0,005577 333	0,1758867 84	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0455	0,0100392	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	0,01003 92	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	2026
	0456	0,0100392	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	0,01003 92	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	2026
	0868	0,0055773 33	0,1758867 84	0,005577 333	0,1758867 84	0,005577 333	0,1758867 84	0,00557 7333	0,1758867 84	0,005577 333	0,1758867 84	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0638	0,0100392	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	0,01003 92	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	2026
	0639	0,0100392	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	0,01003 92	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	2026
	0641	0,0100392	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	0,01003 92	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	2026
	0642	0,0100392	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	0,01003 92	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	2026
	0869	0,0055773 33	0,1758867 84	0,005577 333	0,1758867 84	0,005577 333	0,1758867 84	0,00557 7333	0,1758867 84	0,005577 333	0,1758867 84	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0658	0,0101081 3	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,01010 813	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0659	0,0101081 3	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,01010 813	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	2026
	0661	0,0101081 3	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,01010 813	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	2026
	0662	0,0101081 3	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,01010 813	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	2026
	0870	0,0055773 33	0,1758867 84	0,005577 333	0,1758867 84	0,005577 333	0,1758867 84	0,00557 7333	0,1758867 84	0,005577 333	0,1758867 84	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0668	0,0101081 3	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,01010 813	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	2026
	0670	0,0101081 3	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,01010 813	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	2026
	0831	0,0101081 3	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,01010 813	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	2026
	0832	0,0101081 3	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,01010 813	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	2026
	0833	0,0101081 3	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,01010 813	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	2026
	0834	0,0101081 3	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,01010 813	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	2026
	0835	0,0101081 3	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,01010 813	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	2026
	0836	0,0101081 3	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	0,01010 813	0,3187700 9	0,010108 13	0,3187700 9	2026
	0871	0,0055773 33	0,1758867 84	0,005577 333	0,1758867 84	0,005577 333	0,1758867 84	0,00557 7333	0,1758867 84	0,005577 333	0,1758867 84	2026
Цех добычи нефти, Дожимная насосная станция	0209	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0210	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0211	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0212	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0422	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0423	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0424	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0425	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0427	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0428	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0429	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
0430	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026	
Цех подготовки и перекачки нефти	0224	0,0068040 3	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,00680 403	0,214572	0,006804 03	0,214572	2026
	0225	0,0068040 3	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,00680 403	0,214572	0,006804 03	0,214572	2026
	0227	0,0068040 3	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,00680 403	0,214572	0,006804 03	0,214572	2026
	0228	0,0068040 3	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,00680 403	0,214572	0,006804 03	0,214572	2026
	0230	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0231	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0232	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0233	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0235	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0236	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0237	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0238	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0240	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0241	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0242	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0243	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0245	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0246	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0247	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0248	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0250	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0251	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
0252	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0253	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0255	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0256	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0257	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0258	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0260	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0261	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0262	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0263	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0265	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0266	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0267	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0268	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0270	0,0100392	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	0,01003 92	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	2026
0271	0,0100392	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	0,01003 92	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	2026	
0273	0,0100392	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	0,01003 92	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	2026	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0274	0,0100392	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	0,01003 92	0,3165962 1	0,010039 2	0,3165962 1	2026
	0794	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0795	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0796	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0797	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	0,16732	5,2766035 2	2026
	0442	0,0646970 7	2,0402866 9	0,064697 07	2,0402866 9	0,064697 07	2,0402866 9	0,06469 707	2,0402866 9	0,064697 07	2,0402866 9	2026
	0445	0,0642505 7	2,0262058 7	0,064250 57	2,0262058 7	0,064250 57	2,0262058 7	0,06425 057	2,0262058 7	0,064250 57	2,0262058 7	2026
	0849	0,0446186 7	1,4070942 7	0,044618 67	1,4070942 7	0,044618 67	1,4070942 7	0,04461 867	1,4070942 7	0,044618 67	1,4070942 7	2026
0850	0,0446186 7	1,4070942 7	0,044618 67	1,4070942 7	0,044618 67	1,4070942 7	0,04461 867	1,4070942 7	0,044618 67	1,4070942 7	2026	
Цех производства пара ППГ-3, участок №3	0316			0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0318			0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0320			0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0322	0,4452936 7	14,042781 07	0,445293 67	14,042781 07	0,445293 67	14,042781 07	0,44529 367	14,042781 07	0,445293 67	14,042781 07	2026
Цех производства пара ППГ-4	0782	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Цех производства пара участок МПГУ (мобильная парогенераторная установка)	0768	0,0740594 7	2,3355393 4	0,074059 47	2,3355393 4	0,074059 47	2,3355393 4	0,07405 947	2,3355393 4	0,074059 47	2,3355393 4	2026
	0770	0,0740594 7	2,3355393 4	0,074059 47	2,3355393 4	0,074059 47	2,3355393 4	0,07405 947	2,3355393 4	0,074059 47	2,3355393 4	2026
	0772	0,0740594 7	2,3355393 4	0,074059 47	2,3355393 4	0,074059 47	2,3355393 4	0,07405 947	2,3355393 4	0,074059 47	2,3355393 4	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0774	0,0740594 7	2,3355393 4	0,074059 47	2,3355393 4	0,074059 47	2,3355393 4	0,07405 947	2,3355393 4	0,074059 47	2,3355393 4	2026
	0776	0,0740594 7	2,3355393 4	0,074059 47	2,3355393 4	0,074059 47	2,3355393 4	0,07405 947	2,3355393 4	0,074059 47	2,3355393 4	2026
Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	0077	0,1433374 7	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,14333 747	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	2026
	0078	0,1433374 7	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,14333 747	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	2026
	0079	0,1433374 7	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,14333 747	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	2026
	0080	0,1433374 7	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,14333 747	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	2026
	0081	0,1433374 7	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,14333 747	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	2026
	0082	0,1433374 7	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,14333 747	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	2026
	0083	0,1433374 7	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,14333 747	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	2026
	0084	0,1433374 7	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,14333 747	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	2026
	0085	0,1433374 7	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,14333 747	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	2026
	0086	0,1433374 7	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,14333 747	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	2026
	0087	0,1433374 7	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,14333 747	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	2026
	0088	0,1433374 7	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,14333 747	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	2026
	0089	0,1433374 7	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,14333 747	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	2026
	0844	0,1433374 7	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,14333 747	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0855	0,1433374 7	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,14333 747	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	2026
	0856	0,1433374 7	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,14333 747	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	2026
	0857	0,1433374 7	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,14333 747	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	2026
	0858	0,1433374 7	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,14333 747	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	2026
	0859	0,1433374 7	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,14333 747	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	2026
Цех производства пара участок МПГУ (мобильная парогенераторная установка, 23 тонн)	0860	0,2008466 7	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	0,20084 667	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	2026
	0861	0,2008466 7	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	0,20084 667	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	2026
	0880	0,2008466 7	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	0,20084 667	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	2026
	0881	0,2008466 7	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	0,20084 667	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	2026
	0882	0,2008466 7	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	0,20084 667	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	2026
	0886	0,2008466 7	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	0,20084 667	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	2026
	0887	0,1433374 7	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,14333 747	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	2026
	0888	0,1433374 7	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	0,14333 747	4,5202903 5	0,143337 47	4,5202903 5	2026
	0889	0,2008466 7	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	0,20084 667	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	2026
	0890	0,2008466 7	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	0,20084 667	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	2026
	0891	0,2008466 7	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	0,20084 667	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0892	0,2008466 7	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	0,20084 667	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	2026
	0893	0,2008466 7	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	0,20084 667	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	2026
	0894	0,2008466 7	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	0,20084 667	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	2026
	0895	0,2008466 7	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	0,20084 667	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	2026
	0896	0,2008466 7	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	0,20084 667	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	2026
	0899	0,2008466 7	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	0,20084 667	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	2026
0900	0,2008466 7	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	0,20084 667	6,3339004 8	0,200846 67	6,3339004 8	2026	
Отдел жилищно-коммунального хозяйства (ОЖКХ)	0354	0,0068040 3	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,00680 403	0,214572	0,006804 03	0,214572	2026
	0355	0,0068040 3	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,00680 403	0,214572	0,006804 03	0,214572	2026
	0356	0,0068040 3	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,00680 403	0,214572	0,006804 03	0,214572	2026
	0357	0,0068040 3	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,00680 403	0,214572	0,006804 03	0,214572	2026
	0358	0,0068040 3	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,00680 403	0,214572	0,006804 03	0,214572	2026
	0359	0,0068040 3	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,00680 403	0,214572	0,006804 03	0,214572	2026
	0360	0,0068040 3	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,00680 403	0,214572	0,006804 03	0,214572	2026
	0361	0,0068040 3	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,00680 403	0,214572	0,006804 03	0,214572	2026
	0362	0,0068040 3	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,00680 403	0,214572	0,006804 03	0,214572	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0363	0,0068040 3	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,00680 403	0,214572	0,006804 03	0,214572	2026
	0364	0,0068040 3	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,00680 403	0,214572	0,006804 03	0,214572	2026
	0365	0,0068040 3	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,00680 403	0,214572	0,006804 03	0,214572	2026
	0371	0,0068040 3	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,00680 403	0,214572	0,006804 03	0,214572	2026
	0372	0,0068040 3	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,00680 403	0,214572	0,006804 03	0,214572	2026
	0633	0,0068040 3	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,00680 403	0,214572	0,006804 03	0,214572	2026
	0634	0,0068040 3	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,006804 03	0,214572	0,00680 403	0,214572	0,006804 03	0,214572	2026
ТМС, КРС	1001	0,0733333 3	0,26	0,073333 33	0,26	0,073333 33	0,26	0,07333 333	0,26	0,073333 33	0,26	2026
	1002	0,0733333 3	0,26	0,073333 33	0,26	0,073333 33	0,26	0,07333 333	0,26	0,073333 33	0,26	2026
	1003	0,0733333 3	0,26	0,073333 33	0,26	0,073333 33	0,26	0,07333 333	0,26	0,073333 33	0,26	2026
	1004	0,0733333 3	0,26	0,073333 33	0,26	0,073333 33	0,26	0,07333 333	0,26	0,073333 33	0,26	2026
	1005	0,0733333 3	0,26	0,073333 33	0,26	0,073333 33	0,26	0,07333 333	0,26	0,073333 33	0,26	2026
	1006	0,0733333 3	0,26	0,073333 33	0,26	0,073333 33	0,26	0,07333 333	0,26	0,073333 33	0,26	2026
	1007	0,0733333 3	0,26	0,073333 33	0,26	0,073333 33	0,26	0,07333 333	0,26	0,073333 33	0,26	2026
	1008	0,0733333 3	0,27415	0,073333 33	0,27415	0,073333 33	0,27415	0,07333 333	0,27415	0,073333 33	0,27415	2026
	1009	0,0733333 3	0,27415	0,073333 33	0,27415	0,073333 33	0,27415	0,07333 333	0,27415	0,073333 33	0,27415	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	1010	0,0733333 3	0,30685	0,0733333 33	0,30685	0,0733333 33	0,30685	0,073333 333	0,30685	0,0733333 33	0,30685	2026
	1011	0,0733333 3	0,30685	0,0733333 33	0,30685	0,0733333 33	0,30685	0,073333 333	0,30685	0,0733333 33	0,30685	2026
	1012	0,0733333 3	0,30685	0,0733333 33	0,30685	0,0733333 33	0,30685	0,073333 333	0,30685	0,0733333 33	0,30685	2026
	1013	0,0733333 3	0,30685	0,0733333 33	0,30685	0,0733333 33	0,30685	0,073333 333	0,30685	0,0733333 33	0,30685	2026
	1014	0,0733333 3	0,30685	0,0733333 33	0,30685	0,0733333 33	0,30685	0,073333 333	0,30685	0,0733333 33	0,30685	2026
	1015	0,0733333 3	0,25	0,0733333 33	0,25	0,0733333 33	0,25	0,073333 333	0,25	0,0733333 33	0,25	2026
	1016	0,0733333 3	0,25	0,0733333 33	0,25	0,0733333 33	0,25	0,073333 333	0,25	0,0733333 33	0,25	2026
	1018	0,0733333 3	0,2652	0,0733333 33	0,2652	0,0733333 33	0,2652	0,073333 333	0,2652	0,0733333 33	0,2652	2026
	1021	0,0085555 6	0,3213	0,0085555 56	0,3213	0,0085555 56	0,3213	0,008555 556	0,3213	0,0085555 56	0,3213	2026
	1022	0,0085555 6	0,3213	0,0085555 56	0,3213	0,0085555 56	0,3213	0,008555 556	0,3213	0,0085555 56	0,3213	2026
	1023	0,0085555 6	0,3213	0,0085555 56	0,3213	0,0085555 56	0,3213	0,008555 556	0,3213	0,0085555 56	0,3213	2026
	1024	0,0085555 6	0,3213	0,0085555 56	0,3213	0,0085555 56	0,3213	0,008555 556	0,3213	0,0085555 56	0,3213	2026
	1025	0,0733333 3	0,2652	0,0733333 33	0,2652	0,0733333 33	0,2652	0,073333 333	0,2652	0,0733333 33	0,2652	2026
УТТиОС, Цех диагностики легковых и грузовых машин	2001	0,001633	0,01424	0,001633	0,01424	0,001633	0,01424	0,00163 3	0,01424	0,001633	0,01424	2026
	2002	0,0066	0,0575	0,0066	0,0575	0,0066	0,0575	0,0066	0,0575	0,0066	0,0575	2026
	2003	0,0066	0,0575	0,0066	0,0575	0,0066	0,0575	0,0066	0,0575	0,0066	0,0575	2026
	2005	0,000783	0,0001082	0,000783	0,0001082	0,000783	0,0001082	0,00078	0,0001082	0,000783	0,0001082	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
			8		8		8	3	8		8	
	2006	0,01122	0,0037444 8	0,01122	0,0037444 8	0,01122	0,0037444 8	0,01122	0,0037444 8	0,01122	0,0037444 8	2026
	2007	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Гаражи	2008	0,01275	0,1112	0,01275	0,1112	0,01275	0,1112	0,01275	0,1112	0,01275	0,1112	2026
	2010	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	2011	0,01275	0,1112	0,01275	0,1112	0,01275	0,1112	0,01275	0,1112	0,01275	0,1112	2026
	2013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Здание автомойки	2014	0,0109	0,095	0,0109	0,095	0,0109	0,095	0,0109	0,095	0,0109	0,095	2026
	2016	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
База технического обслуживания ремонта	2017	0,01453	0,1267	0,01453	0,1267	0,01453	0,1267	0,01453	0,1267	0,01453	0,1267	2026
	2018	0,00621	0,0536	0,00621	0,0536	0,00621	0,0536	0,00621	0,0536	0,00621	0,0536	2026
	2019	0,00637	0,02018	0,00637	0,02018	0,00637	0,02018	0,00637	0,02018	0,00637	0,02018	2026
	2020	0,00888	0,0375	0,00888	0,0375	0,00888	0,0375	0,00888	0,0375	0,00888	0,0375	2026
	2021	0,01393	0,0589	0,01393	0,0589	0,01393	0,0589	0,01393	0,0589	0,01393	0,0589	2026
	2031	0,0000000 1	0,0000000 3	0,000000 01	0,0000000 3	0,000000 01	0,0000000 3	0,00000 001	0,0000000 3	0,000000 01	0,0000000 3	2026
	2032	0,0000000 5	0,0000002 6	0,000000 05	0,0000002 6	0,000000 05	0,0000002 6	0,00000 005	0,0000002 6	0,000000 05	0,0000002 6	2026
	2036	0,01122	0,0033698	0,01122	0,0033698	0,01122	0,0033698	0,01122	0,0033698	0,01122	0,0033698	2026
	2037	0,01122	0,0033698	0,01122	0,0033698	0,01122	0,0033698	0,01122	0,0033698	0,01122	0,0033698	2026
Здания медпункта и диспетчерской	2043	0,001108	0,00968	0,001108	0,00968	0,001108	0,00968	0,00110 8	0,00968	0,001108	0,00968	2026
Здания офиса	2044	0,001108	0,00968	0,001108	0,00968	0,001108	0,00968	0,00110 8	0,00968	0,001108	0,00968	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Площадка подачи газа	2055	0,083333	0,0024	0,083333	0,0024	0,083333	0,0024	0,083333 3	0,0024	0,083333	0,0024	2026
Цех по ремонту и хранению оборудования КРС	2057	0,388888	0,040764	0,388888	0,040764	0,388888	0,040764	0,388888 8	0,040764	0,388888	0,040764	2026
	2058	0,00519	0,0452	0,00519	0,0452	0,00519	0,0452	0,00519	0,0452	0,00519	0,0452	2026
	2059	0,00705	0,0614	0,00705	0,0614	0,00705	0,0614	0,00705	0,0614	0,00705	0,0614	2026
	2060	0,00225	0,0456	0,00225	0,0456	0,00225	0,0456	0,00225	0,0456	0,00225	0,0456	2026
	2062	0,00413	0,0836	0,00413	0,0836	0,00413	0,0836	0,00413	0,0836	0,00413	0,0836	2026
Склад	2063	0,00441	0,0384	0,00441	0,0384	0,00441	0,0384	0,00441	0,0384	0,00441	0,0384	2026
	2064	0,001405	0,0285	0,001405	0,0285	0,001405	0,0285	0,001405 5	0,0285	0,001405	0,0285	2026
Офис	2065	0,001108	0,00968	0,001108	0,00968	0,001108	0,00968	0,001108 8	0,00968	0,001108	0,00968	2026
При КРС/ПРС на месторождении Каражанбас	2070	0,081	1,29	0,081	1,29	0,081	1,29	0,081	1,29	0,081	1,29	2026
	2073	0,081	1,71	0,081	1,71	0,081	1,71	0,081	1,71	0,081	1,71	2026
	2077	0,0256667	2,72	0,0256667 7	2,72	0,0256667 7	2,72	0,0256667 67	2,72	0,0256667 7	2,72	2026
	2087	0,0266667	2,43	0,0266667 7	2,43	0,0266667 7	2,43	0,0266667 67	2,43	0,0266667 7	2,43	2026
	2094	0,0038194	1,06	0,0038194 4	1,06	0,0038194 4	1,06	0,0038194 94	1,06	0,0038194 4	1,06	2026
	2103	0,0586667	1,1547	0,0586667 7	1,1547	0,0586667 7	1,1547	0,0586667 67	1,1547	0,0586667 7	1,1547	2026
	2107	0,1333333	0,3847	0,1333333 3	0,3847	0,1333333 3	0,3847	0,1333333 33	0,3847	0,1333333 3	0,3847	2026
	2109	0,1333333	1,385125	0,1333333 3	1,385125	0,1333333 3	1,385125	0,1333333 33	1,385125	0,1333333 3	1,385125	2026
	2118	0,1333333	3,3082	0,1333333 3	3,3082	0,1333333 3	3,3082	0,1333333 33	3,3082	0,1333333 3	3,3082	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	2131	0,0586667	3,6945	0,0586667	3,6945	0,0586667	3,6945	0,0586667	3,6945	0,0586667	3,6945	2026
АТС, РМЦ	3101	0,00100667	0,0089	0,006325	0,0130086	0,006325	0,0130086	0,006325	0,0130086	0,006325	0,0130086	2026
	3108	0,00124111	0,0109	0,0067956	0,0142452	0,0067956	0,0142452	0,0067956	0,0142452	0,0067956	0,0142452	2026
	3109	0,00124111	0,0109	0,0067956	0,0142452	0,0067956	0,0142452	0,0067956	0,0142452	0,0067956	0,0142452	2026
	3110	0,0000006	0,00000054	0,0000006	0,00000054	0,0000006	0,00000054	0,0000006	0,00000054	0,0000006	0,00000054	2026
	3114	0,01128111	0,0603	0,0030556	0,02115	0,0030556	0,02115	0,0030556	0,02115	0,0030556	0,02115	2026
	3115	0,00167639	0,0153	0,0067956	0,0142452	0,0067956	0,0142452	0,0067956	0,0142452	0,0067956	0,0142452	2026
	3116	0,00167639	0,0153	0,0067956	0,0142452	0,0067956	0,0142452	0,0067956	0,0142452	0,0067956	0,0142452	2026
	3117	0,00093083	0,008	0,0067956	0,0142452	0,0067956	0,0142452	0,0067956	0,0142452	0,0067956	0,0142452	2026
	3118	0,00093083	0,008	0,0067956	0,0142452	0,0067956	0,0142452	0,0067956	0,0142452	0,0067956	0,0142452	2026
	3121	0,01222222	0,04851	0,0122222	0,04851	0,0122222	0,04851	0,0122222	0,04851	0,0122222	0,04851	2026
	3122	0,01222222	0,04851	0,0122222	0,04851	0,0122222	0,04851	0,0122222	0,04851	0,0122222	0,04851	2026
	3123	0,01222222	0,04851	0,0122222	0,04851	0,0122222	0,04851	0,0122222	0,04851	0,0122222	0,04851	2026
	3124	0,01222222	0,04851	0,0122222	0,04851	0,0122222	0,04851	0,0122222	0,04851	0,0122222	0,04851	2026
	3125	0,01222222	0,04851	0,0122222	0,04851	0,0122222	0,04851	0,0122222	0,04851	0,0122222	0,04851	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	3126	0,0122222 2	0,04851	0,012222 22	0,04851	0,012222 22	0,04851	0,01222 222	0,04851	0,012222 22	0,04851	2026
	3127	0,0122222 2	0,04851	0,012222 22	0,04851	0,012222 22	0,04851	0,01222 222	0,04851	0,012222 22	0,04851	2026
	3128	0,0122222 2	0,04851	0,012222 22	0,04851	0,012222 22	0,04851	0,01222 222	0,04851	0,012222 22	0,04851	2026
	3129	0,0122222 2	0,04851	0,012222 22	0,04851	0,012222 22	0,04851	0,01222 222	0,04851	0,012222 22	0,04851	2026
	3130	0,0122222 2	0,04851	0,012222 22	0,04851	0,012222 22	0,04851	0,01222 222	0,04851	0,012222 22	0,04851	2026
	3131	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	2026
	3132	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	2026
	3133	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	2026
	3134	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	2026
	3135	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	2026
	3147	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	2026
	3149	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	2026
	3150	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	2026
	3151	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	2026
	3152	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	2026
	3153	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	2026
	3154	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	2026
	3155	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	2026
	3156	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	2026
	3157	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	3158	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	2026
	3159	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	2026
	3160	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	2026
	3161	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	2026
	3162	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	2026
	3163	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	2026
	3164	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	2026
	3165	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	2026
	3166	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	2026
	3167	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	2026
	3168	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	2026
	3169	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	2026
	3170	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	2026
	3171	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	2026
	3172	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	2026
	3173	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	2026
	3174	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	2026
	3175	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	2026
	3177	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	2026
3179	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	2026	
3180	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	2026	
3182	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	2026	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	3183	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	2026
	3185	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	2026
	3186	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	2026
	3187	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	2026
	3189	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	2026
	3190	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	0,01635	0,1395	2026
	3191	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	2026
	3193	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	0,047	0,0344	2026
3210	0,0189444 4	0,054	0,018944 44	0,054	0,018944 44	0,054	0,01894 444	0,054	0,018944 44	0,054	2026	
		20,3854356	532,999714	20,4155903	532,9812687	20,4156063	532,981774	20,412384	532,8801689	20,4155903	532,9812687	
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)												
Неорганизованный источник												
Объединенная хим,лаборатория	6532	0,000046	0,00019	0,000046	0,00019	0,000046	0,00019	0,00004 6	0,00019	0,000046	0,00019	2026
Сварочно-монтажный цех	6238	0,0028	0,2873	0,0028	0,2873	0,0028	0,2873	0,0028	0,2873	0,0028	0,2873	2026
Полигон ТБО и нефтеотходов	6534	0,01592	0,49149	0,01592	0,49149	0,01592	0,49149	0,01592	0,49149	0,01592	0,49149	2026
Ремонт нефтепроводов	6440	0,2319	0,3339	0,2319	0,3339	0,2319	0,3339	0,2319	0,3339	0,2319	0,3339	2026
Ремонт газопроводов	6441	0,3336	0,0942	0,3336	0,0942	0,3336	0,0942	0,3336	0,0942	0,3336	0,0942	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Отсыпка пл,стар,скважин	6443	0,3169	11,8966	0,3169	11,8966	0,3169	11,8966	0,3169	11,8966	0,3169	11,8966	2026
БМТС (промзона г, Актау)	6507	0,00275	0,0526	0,00275	0,0526	0,00275	0,0526	0,00275	0,0526	0,00275	0,0526	2026
Стоянки для техники, движение транспорта по территории предприятия	8001	0,0001872	0,00524	0,0001872	0,00524	0,0001872	0,00524	0,0001872	0,00524	0,0001872	0,00524	2026
	8002	0,0002472	0,004209	0,0002472	0,004209	0,0002472	0,004209	0,0002472	0,004209	0,0002472	0,004209	2026
	8003	0,0000739	0,0023735	0,0000739	0,0023735	0,0000739	0,0023735	0,0000739	0,0023735	0,0000739	0,0023735	2026
	8004	0,000593	0,004963	0,000593	0,004963	0,000593	0,004963	0,000593	0,004963	0,000593	0,004963	2026
Стоянка	8010	0,0012826	0,16774	0,0012826	0,16774	0,0012826	0,16774	0,0012826	0,16774	0,0012826	0,16774	2026
При КРС/ПРС на месторождении Каражанбас	8043	0,002044	0,03624	0,002044	0,03624	0,002044	0,03624	0,002044	0,03624	0,002044	0,03624	2026
АЗС, РМЦ,	9101	0,00042	0,0009198	0,00042	0,0009198	0,00042	0,0009198	0,00042	0,0009198	0,00042	0,0009198	2026
	9102	0,00042	0,0009198	0,00042	0,0009198	0,00042	0,0009198	0,00042	0,0009198	0,00042	0,0009198	2026
	9110	2,115	0,0108619	2,115	0,0108619	2,115	0,0108619	2,115	0,0108619	2,115	0,0108619	2026
	9113	0,01451389	0,0047025	0,0152778	0,00495	0,0152778	0,00495	0,0152778	0,00495	0,0152778	0,00495	2026
		3,03869779	13,3944495	3,0394617	13,394697	3,0394617	13,394697	3,0394617	13,394697	3,0394617	13,394697	
Всего по загрязняющему веществу:		23,42413339	546,3941635	23,455052	546,3759657	23,4550680	546,376471	23,451846	546,2748659	23,455052	546,3759657	
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)												
Организованные источники												



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0065	0,00000030	0,00000945	0,00000030	0,00000945	0,00000030	0,00000945			0,00000030	0,00000945	2026
	0066	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0067	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0673			0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0745	0,0000367	0,0011595	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	2026
	0746	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	2026
	0747	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	2026
	0748	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	2026
	0749	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0750	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0751	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0837	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	2026
	0838	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	2026
	0839	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	2026
	0840	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	2026
	0864	0,000011	0,0003469	0,000011	0,0003469	0,000011	0,0003469	0,000011	0,0003469	0,000011	0,0003469	2026
0872	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026	
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0068	0,00000053	0,00001671	0,0000005	0,0000164	0,00000053	0,00001671			0,0000005	0,0000164	2026
	0815	0,000022	0,0000016	0,000022	0,0000016	0,000022	0,0000016	0,00002 2	0,0000016	0,000022	0,0000016	2026
	0865	0,000011	0,0003469	0,000011	0,0003469	0,000011	0,0003469	0,00001 1	0,0003469	0,000011	0,0003469	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0873	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075 5	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0185	0,000022	0,0000016	0,000022	0,0000016	0,000022	0,0000016	0,000022 2	0,0000016	0,000022	0,0000016	2026
	0186	0,0000003	0,00000947	0,0000003	0,00000947	0,0000003	0,00000947			0,0000003	0,00000947	2026
	0599	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	2026
	0600	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	2026
	0601	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075 5	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0843	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075 5	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0866	0,000011	0,0003469	0,000011	0,0003469	0,000011	0,0003469	0,000011 1	0,0003469	0,000011	0,0003469	2026
	0874	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075 5	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0190	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	2026
	0191	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	2026
	0192	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075 5	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0193	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	2026
	0194	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	2026
	0195	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0196	0,00000030	0,00000952	0,00000030	0,00000952	0,000000302	0,0000095			0,00000030	0,00000952	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8 26	9	10	11	12	13
	0867	0,000011	0,0003469	0,000011	0,0003469	0,000011	0,0003469	0,000011	0,0003469	0,000011	0,0003469	2026
	0875	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0455	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0456	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	2026
	0457	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0461	0,00000033	0,00001043	0,00000033	0,00001043	0,00000033	0,00001043			0,00000033	0,00001043	2026
	0868	0,000011	0,0003469	0,000011	0,0003469	0,000011	0,0003469	0,000011	0,0003469	0,000011	0,0003469	2026
	0876	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0637	0,00000002	0,00000052	0,00000002	0,00000052	0,00000002	0,00000052			0,00000002	0,00000052	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0638	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	2026
	0639	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	2026
	0640	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0641	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	2026
	0642	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	2026
	0643	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0644	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0869	0,000011	0,0003469	0,000011	0,0003469	0,000011	0,0003469	0,000011	0,0003469	0,000011	0,0003469	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0877	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0658	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	2026
	0659	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	2026
	0660	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0661	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	2026
	0662	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	2026
	0663	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0664	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0665	0,00000033	0,00001043	0,00000033	0,00001043	0,00000033	0,00001044			0,00000033	0,00001043	2026
	0870	0,000011	0,0003469	0,000011	0,0003469	0,000011	0,0003469	0,000011	0,0003469	0,000011	0,0003469	2026
	0878	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0668	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	2026
	0669	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0670	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	2026
	0671	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0672	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0673	0,00000030	0,00000953	0,00000030	0,00000953	0,0000003	0,0000095			0,00000030	0,00000953	2026
	0831	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	2026
	0832	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0833	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	2026
	0834	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	2026
	0835	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	2026
	0836	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	0,0000367	0,0011563	2026
	0871	0,000011	0,0003469	0,000011	0,0003469	0,000011	0,0003469	0,000011	0,0003469	0,000011	0,0003469	2026
0879	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026	
Цех добычи нефти, Дожимная насосная станция	0209	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0210	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0211	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0212	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0213	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0422	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0423	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0424	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0425	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0426	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0427	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0428	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0429	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0430	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0431	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075 5	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Цех подготовки и перекачки нефти	0224	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	2026
	0225	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	2026
	0226	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0227	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	2026
	0228	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	2026
	0229	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0230	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0231	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0232	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0233	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0234	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0235	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0236	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0237	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0238	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0239	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0240	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0241	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0242	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0243	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0244	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0245	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0246	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0247	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0248	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0249	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0250	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0251	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0252	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0253	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0254	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0255	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0256	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0257	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0258	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0259	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0260	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0261	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0262	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0263	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0264	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075 5	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
0265	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026	
0266	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0267	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0268	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0269	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0270	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	2026
	0271	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	2026
	0272	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0273	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	2026
	0274	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	2026
	0275	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0442	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	2026
	0444	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0445	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	2026
	0779	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0794	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0795	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0796	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0797	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	0,00033	0,0104069	2026
	0849	0,000165	0,0052034	0,000165	0,0052034	0,000165	0,0052034	0,000165	0,0052034	0,000165	0,0052034	2026
	0850	0,000075	0,0000054	0,000165	0,0052034	0,000165	0,0052034	0,000165 5	0,0052034	0,000165	0,0052034	2026
Цех производства пара ППГ-3, участок №3	0316			0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0317	0,000022	0,0000016	0,000022	0,0000016	0,000022	0,0000016	0,000022 2	0,0000016	0,000022	0,0000016	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0318			0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0319	0,000022	0,0000016	0,000022	0,0000016	0,000022	0,0000016	0,000022	0,0000016	0,000022	0,0000016	2026
	0320			0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0321	0,000022	0,0000016	0,000022	0,0000016	0,000022	0,0000016	0,000022	0,0000016	0,000022	0,0000016	2026
	0322	0,00066	0,0208708	0,00066	0,0208138	0,00066	0,0208138	0,00066	0,0208138	0,00066	0,0208138	2026
	0323	0,000022	0,0000016	0,000022	0,0000016	0,000022	0,0000016	0,000022	0,0000016	0,000022	0,0000016	2026
Цех производства пара ППГ-4	0782			0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0784	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0785	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0786	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0787	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0788	0,000022	0,0000016	0,000022	0,0000016	0,000022	0,0000016	0,000022	0,0000016	0,000022	0,0000016	2026
	0789	0,000022	0,0000016	0,000022	0,0000016	0,000022	0,0000016	0,000022	0,0000016	0,000022	0,0000016	2026
	0790	0,000022	0,0000016	0,000022	0,0000016	0,000022	0,0000016	0,000022	0,0000016	0,000022	0,0000016	2026
	0791	0,000022	0,0000016	0,000022	0,0000016	0,000022	0,0000016	0,000022	0,0000016	0,000022	0,0000016	2026
Цех производства пара участок МПГУ (мобильная парогенераторная установка)	0768	0,000132	0,0041628	0,000132	0,0041628	0,000132	0,0041628	0,000132	0,0041628	0,000132	0,0041628	2026
	0769	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0770	0,000132	0,0041628	0,000132	0,0041628	0,000132	0,0041628	0,000132 2	0,0041628	0,000132	0,0041628	2026
	0771	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075 5	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0772	0,000132	0,0041628	0,000132	0,0041628	0,000132	0,0041628	0,000132 2	0,0041628	0,000132	0,0041628	2026
	0773	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075 5	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0774	0,000132	0,0041628	0,000132	0,0041628	0,000132	0,0041628	0,000132 2	0,0041628	0,000132	0,0041628	2026
	0775	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075 5	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0776	0,000132	0,0041628	0,000132	0,0041628	0,000132	0,0041628	0,000132 2	0,0041628	0,000132	0,0041628	2026
	0777	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075 5	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	0077	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	2026
	0078	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	2026
	0079	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	2026
	0080	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	2026
	0081	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	2026
	0082	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	2026
	0083	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	2026
	0084	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	2026
	0085	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	2026
	0086	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	2026
	0087	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0088	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	2026
	0089	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	2026
	0844	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	2026
	0855	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	2026
	0856	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	2026
	0857	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	2026
	0858	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	2026
	0859	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	2026
	0860	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	2026
	0861	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	2026
	0862	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075 5	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0863	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075 5	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0880	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	2026
	0881	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	2026
	0882	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	2026
	0883	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075 5	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0884	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075 5	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0885	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075 5	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0886	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	2026
0887	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	2026	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0888	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	0,0003	0,0094608	2026
	0889	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	2026
	0890	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	2026
	0891	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	2026
	0892	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	2026
	0893	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	2026
	0894	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	2026
	0895	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	2026
	0896	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	2026
	0899	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	2026
	0900	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	0,00035	0,0110376	2026
Сварочно-монтажный цех	0393	0,000028	0,0000015	0,000028	0,0000015	0,000028	0,0000015	0,000028 8	0,0000015	0,000028	0,0000015	2026
	0394	0,0000003	0,0000013	0,0000003	0,0000013	0,0000003	0,0000013	0,000003	0,0000013	0,0000003	0,0000013	2026
Отдел жилищно-коммунального хозяйства (ОЖКХ)	0354	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	2026
	0355	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	2026
	0356	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	2026
	0357	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	2026
	0358	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	2026
	0359	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0360	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	2026
	0361	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	2026
	0362	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	2026
	0363	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	2026
	0364	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	2026
	0365	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	2026
	0366	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0368	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0370	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0371	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	2026
	0372	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	2026
	0373	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	0,000075	0,0000054	2026
	0633	0,0000275	0,0008696	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	2026
	0634	0,0000275	0,0008696	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	0,0000275	0,0008672	2026
УТТиОС, Площадки ГСМ и АЗС	2045	0,0000174	0,0000085	0,0000174	0,0000085	0,0000174	0,0000085	0,0000174	0,0000085	0,0000174	0,0000085	2026
	2048	0,0000521	0,0001635	0,0000521	0,0001635	0,0000521	0,0001635	0,0000521	0,0001635	0,0000521	0,0001635	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	2052	0,0000362	0,0001635	0,0000362	0,0001635	0,0000362	0,0001635	0,0000362	0,0001635	0,0000362	0,0001635	2026
АТС, АЗС,	3203	0,0001137	0,00021	0,0001137	0,00021	0,0001137	0,00021	0,0001137	0,00021	0,0001137	0,00021	2026
	3204	0,0001137	0,00021	0,0001137	0,00021	0,0001137	0,00021	0,0001137	0,00021	0,0001137	0,00021	2026
	3205	0,0001137	0,00021	0,0001137	0,00021	0,0001137	0,00021	0,0001137	0,00021	0,0001137	0,00021	2026
	3208	0,0000024	0,000326	0,0000024	0,000326	0,0000024	0,000326	0,0000024	0,000326	0,0000024	0,000326	2026
	3209	0,0000024	0,000326	0,0000024	0,000326	0,0000024	0,000326	0,0000024	0,000326	0,0000024	0,000326	2026
		0,036719712	0,99121535	0,036719712	0,991214995	0,036719712	0,991215373	0,0367173	0,9911393	0,036719712	0,991214995	
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)												
Неорганизованные источники												
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	6062	0,000048	0,0015	0,000048	0,0015	0,000048	0,0015	0,000048	0,0015	0,000048	0,0015	2026
	6065	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	2026
	6067	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	2026
	6068	0,0000012	0,000037	0,0000012	0,000037	0,0000012	0,000037	0,0000012	0,000037	0,0000012	0,000037	2026
	6081	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	2026
	6415	0,0000013	0,000041	0,0000013	0,000041	0,0000013	0,000041	0,0000013	0,000041	0,0000013	0,000041	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	6063	0,000048	0,0015	0,000048	0,0015	0,000048	0,0015	0,000048	0,0015	0,000048	0,0015	2026
	6071	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	2026
	6073	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	2026
	6074	0,0000012	0,000037	0,0000012	0,000037	0,0000012	0,000037	0,0000012	0,000037	0,0000012	0,000037	2026
	6079	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	2026
	6424	0,0000013	0,000041	0,0000013	0,000041	0,0000013	0,000041	0,0000013	0,000041	0,0000013	0,000041	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	6080	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	2026
	6244	0,0000013	0,000041	0,0000013	0,000041	0,0000013	0,000041	0,0000013	0,000041	0,0000013	0,000041	2026
	6462	0,000048	0,0015	0,000048	0,0015	0,000048	0,0015	0,000048	0,0015	0,000048	0,0015	2026
	6481	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	2026
	6499	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	2026
	6500	0,0000012	0,000037	0,0000012	0,000037	0,0000012	0,000037	0,0000012	0,000037	0,0000012	0,000037	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	6179	0,0000012	0,000037	0,0000012	0,000037	0,0000012	0,000037	0,0000012	0,000037	0,0000012	0,000037	2026
	6180	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	2026
	6253	0,0000013	0,000041	0,0000013	0,000041	0,0000013	0,000041	0,0000013	0,000041	0,0000013	0,000041	2026
	6449	0,000084	0,0027	0,000084	0,0027	0,000084	0,0027	0,000084	0,0027	0,000084	0,0027	2026
	6461	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	2026
	6464	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	2026
	6483	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	6262	0,0000013	0,000041	0,0000013	0,000041	0,0000013	0,000041	0,0000013 3	0,000041	0,0000013	0,000041	2026
	6292	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6293	0,0000012	0,000037	0,0000012	0,000037	0,0000012	0,000037	0,0000012 2	0,000037	0,0000012	0,000037	2026
	6401	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	2026
	6402	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	2026
	6437	0,000084	0,0027	0,000084	0,0027	0,000084	0,0027	0,000084	0,0027	0,000084	0,0027	2026
	6447	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	2026
	6485	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	6004	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	2026
	6459	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	2026
	6460	0,0000012	0,000037	0,0000012	0,000037	0,0000012	0,000037	0,0000012 2	0,000037	0,0000012	0,000037	2026
	6526	0,00012	0,0038	0,00012	0,0038	0,00012	0,0038	0,00012	0,0038	0,00012	0,0038	2026
	6527	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	2026
	6528	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	2026
	6530	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	2026
	6539	0,0000013	0,000041	0,0000013	0,000041	0,0000013	0,000041	0,0000013 3	0,000041	0,0000013	0,000041	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	6069	0,000084	0,0027	0,000084	0,0027	0,000084	0,0027	0,000084	0,0027	0,000084	0,0027	2026
	6070	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	2026
	6086	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	2026
	6088	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	2026
	6471	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	2026
	6472	0,0000012	0,000037	0,0000012	0,000037	0,0000012	0,000037	0,0000012 2	0,000037	0,0000012	0,000037	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6549	0,0000013	0,000041	0,0000013	0,000041	0,0000013	0,000041	0,0000013 3	0,000041	0,0000013	0,000041	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	6092	0,0000013	0,000041	0,0000013	0,000041	0,0000013	0,000041	0,0000013 3	0,000041	0,0000013	0,000041	2026
	6413	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	0,000005	0,00016	2026
	6477	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	0,000004	0,00013	2026
	6478	0,0000012	0,000037	0,0000012	0,000037	0,0000012	0,000037	0,0000012 2	0,000037	0,0000012	0,000037	2026
	6489	0,000048	0,0015	0,000048	0,0015	0,000048	0,0015	0,000048	0,0015	0,000048	0,0015	2026
	6493	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	0,000021	0,000671	2026
Сварочно-монтажный цех	6234	0,000204	0,0000063	0,000204	0,0000063	0,000204	0,0000063	0,000204	0,0000063	0,000204	0,0000063	2026
УТТиОС, Площадки ГСМ и АЗС	8005	0,0001010	0,0000073	0,000101	0,00000728	0,000101	0,00000728	0,000101	0,00000728	0,000101	0,00000728	2026
	8006	0,0001010	0,0000073	0,000101	0,00000728	0,000101	0,00000728	0,000101	0,00000728	0,000101	0,00000728	2026
	8007	0,0001386	0,0043901	0,0001386	0,0043901	0,0001386	0,0043901	0,0001386 6	0,0043901	0,0001386	0,0043901	2026
При КРС/ПРС на месторождении Каражанбас	8037	0,0000021	0,0000562	0,0000020 7	0,0000562	0,0000020 7	0,0000562	0,0000020 07	0,0000562	0,00000207	0,0000562	2026
РМЦ	9106	0,0000198	0,0000020	0,0000197 6	0,00000196	0,0000197 6	0,00000196	0,0000197 76	0,00000196	0,00001976	0,00000196	2026
	9117	0,0000275	0,0003895	0,0000289	0,00041	0,0000289	0,00041	0,0000289	0,00041	0,0000289	0,00041	2026
	9128	0,0000009	0,0000084	0,00000092	0,00000885	0,00000092	0,00000885	0,0000009 15	0,00000885	0,00000092	0,00000885	2026
	9201	0,0000092	0,0002902	0,0000092	0,0002902	0,0000092	0,0002902	0,0000092	0,0002902	0,0000092	0,0002902	
		0,00155396	0,03539523	0,00155545	0,03541617	0,00155545	0,03541617	0,0015554	0,03541617	0,00155545	0,03541617	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
								45				
Всего по загрязняющему веществу:		0,03827367 2	1,02661058	0,03827515	1,026631165	0,0382751 57	1,0266315 43	0,0382727 45	1,02655547	0,03827515	1,026631165	
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)												
Организованные источники												
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0065	0,02264491	0,71412980	0,02264491	0,71412980	0,02265011 6	0,71429405			0,02264491	0,71412980	2026
	0673											
	0745	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0746	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0747	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0748	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0837	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0838	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0839	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0840	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0864	0,0148333 33	0,467784	0,014833 333	0,467784	0,014833 333	0,467784	0,01483 3333	0,467784	0,014833 333	0,467784	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0068	0,04004676	1,26291460	0,03919412	1,23602578	0,04005048 6	1,26303213			0,03919412	1,23602578	2026
	0865	0,0148333 33	0,467784	0,014833 333	0,467784	0,014833 333	0,467784	0,01483 3333	0,467784	0,014833 333	0,467784	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0186	0,02269120	0,71558980	0,02269120	0,71558980	0,022697616	0,71579201			0,02269120	0,71558980	2026
	0599	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	2026
	0600	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	2026
	0866	0,01483333	0,467784	0,01483333	0,467784	0,01483333	0,467784	0,01483333	0,467784	0,01483333	0,467784	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0190	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	2026
	0191	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	2026
	0193	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	2026
	0194	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	2026
	0196	0,02282593	0,7198384	0,02282593	0,7198384	0,022833773	0,72008587			0,02282593	0,7198384	2026
	0867	0,01483333	0,467784	0,01483333	0,467784	0,01483333	0,467784	0,01483333	0,467784	0,01483333	0,467784	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0455	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	2026
	0456	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	2026
	0461	0,02499491	0,7882394	0,02499491	0,7882394	0,025004838	0,78855257			0,02499491	0,7882394	2026
	0868	0,01483333	0,467784	0,01483333	0,467784	0,01483333	0,467784	0,01483333	0,467784	0,01483333	0,467784	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0637	0,00124815	0,03936160	0,00124815	0,03936160	0,001250903	0,03944847			0,00124815	0,03936160	2026
	0638	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	2026
	0639	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	2026
	0641	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	2026
	0642	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0869	0,01483333	0,467784	0,01483333	0,467784	0,01483333	0,467784	0,01483333	0,467784	0,01483333	0,467784	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0658	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0659	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0661	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0662	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0665	0,02500880	0,78867740	0,02500880	0,78867740	0,025018681	0,78898911			0,02500880	0,78867740	2026
	0870	0,01483333	0,467784	0,01483333	0,467784	0,01483333	0,467784	0,01483333	0,467784	0,01483333	0,467784	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0668	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0673	0,02283380	0,72008660	0,02283380	0,72008660	0,022842477	0,72036035			0,02283380	0,72008660	2026
	0670	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0831	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0832	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0833	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0834	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0835	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0836	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0871	0,01483333	0,467784	0,01483333	0,467784	0,01483333	0,467784	0,01483333	0,467784	0,01483333	0,467784	2026
Цех добычи нефти, Дожимная насосная станция	0209	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0210	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0211	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0212	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0422	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0423	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0424	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0425	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0427	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0428	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0429	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0430	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0846	0,12	0,3508	0,12	0,3508	0,12	0,3508	0,12	0,3508	0,12	0,3508	2026
	0847	0,1378	0,475	0,1378	0,475	0,1378	0,475	0,1378	0,475	0,1378	0,475	2026
	0848	0,1378	0,475	0,1378	0,475	0,1378	0,475	0,1378	0,475	0,1378	0,475	2026
0852	0,1722	0,5293	0,1722	0,5293	0,1722	0,5293	0,1722	0,5293	0,1722	0,5293	2026	
Цех подготовки и перекачки нефти	0224	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0225	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0227	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0228	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0230	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0231	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0232	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0233	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0235	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0236	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0237	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0238	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0240	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0241	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0242	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0243	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0245	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0246	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0247	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0248	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0250	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0251	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0252	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0253	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0255	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0256	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0257	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0258	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
0260	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026	
0261	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026	
0262	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0263	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0265	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0266	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0267	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0268	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0270	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	2026
	0271	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	2026
	0273	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	2026
	0274	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	2026
	0442	0,1722	5,43	0,1722	5,43	0,1722	5,43	0,1722	5,43	0,1722	5,43	2026
	0445	0,171	5,39	0,171	5,39	0,171	5,39	0,171	5,39	0,171	5,39	2026
	0794	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0795	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0796	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0797	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0849	0,237	7,48	0,237	7,48	0,237	7,48	0,237	7,48	0,237	7,48	2026
	0850	0,237	7,48	0,237	7,48	0,237	7,48	0,237	7,48	0,237	7,48	2026
Цех производства пара ППГ-3, участок №3	0316			0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0318			0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0320			0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0322	1,183	37,3	1,183	37,3	1,183	37,3	1,183	37,3	1,183	37,3	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Цех производства пара ППГ-4	0782		0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Цех производства пара участок МПГУ (мобильная парогенераторная установка)	0768	0,197	6,21	0,197	6,21	0,197	6,21	0,197	6,21	0,197	6,21	2026
	0770	0,197	6,21	0,197	6,21	0,197	6,21	0,197	6,21	0,197	6,21	2026
	0772	0,197	6,21	0,197	6,21	0,197	6,21	0,197	6,21	0,197	6,21	2026
	0774	0,197	6,21	0,197	6,21	0,197	6,21	0,197	6,21	0,197	6,21	2026
	0776	0,197	6,21	0,197	6,21	0,197	6,21	0,197	6,21	0,197	6,21	2026
Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	0077	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
	0078	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
	0079	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
	0080	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
	0081	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
	0082	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
	0083	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
	0084	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
	0085	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
	0086	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
	0087	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
	0088	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
	0089	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
	0844	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
	0855	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0856	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
	0857	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
	0858	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
	0859	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
Цех производства пара участок МПГУ (мобильная парогенераторная установка, 23 тонн)	0860	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	2026
	0861	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	2026
	0880	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	2026
	0881	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	2026
	0882	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	2026
	0886	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	2026
	0887	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
	0888	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
	0889	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	2026
	0890	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	2026
	0891	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	2026
	0892	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	2026
	0893	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	2026
	0894	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	2026
	0895	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	2026
	0896	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	2026
	0899	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	2026
	0900	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Ремонтно-строительный участок (PCY)	0417	0,034	0,2206	0,034	0,2206	0,034	0,2206	0,034	0,2206	0,034	0,2206	2026
Сварочно-монтажный цех	0386	0,0766	0,3331	0,0766	0,3331	0,0766	0,3331	0,0766	0,3331	0,0766	0,3331	2026
	0387	0,0766	0,3331	0,0766	0,3331	0,0766	0,3331	0,0766	0,3331	0,0766	0,3331	2026
	0388	0,0175	0,0042	0,0175	0,0042	0,0175	0,0042	0,0175	0,0042	0,0175	0,0042	2026
Отдел жилищно-коммунального хозяйства (ОЖКХ)	0354	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0355	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0356	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0357	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0358	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0359	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0360	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0361	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0362	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0363	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0364	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0365	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0371	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0372	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0633	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0634	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
Электроцех	0841	0,01	0,00021	0,01	0,00021	0,01	0,00021	0,01	0,00021	0,01	0,00021	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0842	0,005	0,0002	0,005	0,0002	0,005	0,0002	0,005	0,0002	0,005	0,0002	2026
	0851	0,005	0,0002	0,005	0,0002	0,005	0,0002	0,005	0,0002	0,005	0,0002	2026
Столовая "Дастархан	0007	0,7922	2,1715	0,7922	2,1715	0,7922	2,1715	0,7922	2,1715	0,7922	2,1715	2026
КЭМП	0008	0,5167	1,4142	0,5167	1,4142	0,5167	1,4142	0,5167	1,4142	0,5167	1,4142	2026
	0845	0,7922	2,1715	0,7922	2,1715	0,7922	2,1715	0,7922	2,1715	0,7922	2,1715	2026
ОЗПВ	0903	0,00032	1,212	0,00032	1,212	0,00032	1,212	0,00032	1,212	0,00032	1,212	2026
ТМС, КРС	1001	0,37888889	1,352	0,37888889	1,352	0,37888889	1,352	0,37888889	1,352	0,37888889	1,352	2026
	1002	0,37888889	1,352	0,37888889	1,352	0,37888889	1,352	0,37888889	1,352	0,37888889	1,352	2026
	1003	0,37888889	1,352	0,37888889	1,352	0,37888889	1,352	0,37888889	1,352	0,37888889	1,352	2026
	1004	0,37888889	1,352	0,37888889	1,352	0,37888889	1,352	0,37888889	1,352	0,37888889	1,352	2026
	1005	0,37888889	1,352	0,37888889	1,352	0,37888889	1,352	0,37888889	1,352	0,37888889	1,352	2026
	1006	0,37888889	1,352	0,37888889	1,352	0,37888889	1,352	0,37888889	1,352	0,37888889	1,352	2026
	1007	0,37888889	1,352	0,37888889	1,352	0,37888889	1,352	0,37888889	1,352	0,37888889	1,352	2026
	1008	0,37888889	1,42558	0,37888889	1,42558	0,37888889	1,42558	0,37888889	1,42558	0,37888889	1,42558	2026
	1009	0,37888889	1,42558	0,37888889	1,42558	0,37888889	1,42558	0,37888889	1,42558	0,37888889	1,42558	2026
	1010	0,37888889	1,59562	0,37888889	1,59562	0,37888889	1,59562	0,37888889	1,59562	0,37888889	1,59562	2026
	1011	0,37888889	1,59562	0,37888889	1,59562	0,37888889	1,59562	0,37888889	1,59562	0,37888889	1,59562	2026
	1012	0,37888889	1,59562	0,37888889	1,59562	0,37888889	1,59562	0,37888889	1,59562	0,37888889	1,59562	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3 9	4	5 89	6	7 89	8	9 889	10	11 89	12	13
	1013	0,3788888 9	1,59562	0,378888 89	1,59562	0,378888 89	1,59562	0,37888 889	1,59562	0,378888 89	1,59562	2026
	1014	0,3788888 9	1,59562	0,378888 89	1,59562	0,378888 89	1,59562	0,37888 889	1,59562	0,378888 89	1,59562	2026
	1015	0,3788888 9	1,3	0,378888 89	1,3	0,378888 89	1,3	0,37888 889	1,3	0,378888 89	1,3	2026
	1016	0,3788888 9	1,3	0,378888 89	1,3	0,378888 89	1,3	0,37888 889	1,3	0,378888 89	1,3	2026
	1018	0,3788888 9	1,37904	0,378888 89	1,37904	0,378888 89	1,37904	0,37888 889	1,37904	0,378888 89	1,37904	2026
	1021	0,056	2,142	0,056	2,142	0,056	2,142	0,056	2,142	0,056	2,142	2026
	1022	0,056	2,142	0,056	2,142	0,056	2,142	0,056	2,142	0,056	2,142	2026
	1023	0,056	2,142	0,056	2,142	0,056	2,142	0,056	2,142	0,056	2,142	2026
	1024	0,056	2,142	0,056	2,142	0,056	2,142	0,056	2,142	0,056	2,142	2026
1025	0,3788888 9	1,37904	0,378888 89	1,37904	0,378888 89	1,37904	0,37888 889	1,37904	0,378888 89	1,37904	2026	
УТТиОС, Цех диагностики легковых и грузовых машин	2001	0,01226	0,1663	0,01226	0,1663	0,01226	0,1663	0,01226	0,1663	0,01226	0,1663	2026
	2002	0,0495	0,672	0,0495	0,672	0,0495	0,672	0,0495	0,672	0,0495	0,672	2026
	2003	0,0495	0,672	0,0495	0,672	0,0495	0,672	0,0495	0,672	0,0495	0,672	2026
	2005	0,0672	0,0059338	0,0672	0,0059338	0,0672	0,0059338	0,0672	0,0059338	0,0672	0,0059338	2026
	2006	0,99	0,1194894	0,99	0,1194894	0,99	0,1194894	0,99	0,1194894	0,99	0,1194894	2026
	2007	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	2026
Гаражи	2008	0,0957	1,298	0,0957	1,298	0,0957	1,298	0,0957	1,298	0,0957	1,298	2026
	2010	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	2026
	2011	0,0957	1,298	0,0957	1,298	0,0957	1,298	0,0957	1,298	0,0957	1,298	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	2013	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	2026
Здание автомойки	2014	0,0819	1,11	0,0819	1,11	0,0819	1,11	0,0819	1,11	0,0819	1,11	2026
	2016	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	2026
База технического обслуживания ремонта	2017	0,109	1,48	0,109	1,48	0,109	1,48	0,109	1,48	0,109	1,48	2026
	2018	0,01468	0,1268	0,01468	0,1268	0,01468	0,1268	0,01468	0,1268	0,01468	0,1268	2026
	2019	0,0478	0,2356	0,0478	0,2356	0,0478	0,2356	0,0478	0,2356	0,0478	0,2356	2026
	2020	0,0667	0,438	0,0667	0,438	0,0667	0,438	0,0667	0,438	0,0667	0,438	2026
	2021	0,1046	0,688	0,1046	0,688	0,1046	0,688	0,1046	0,688	0,1046	0,688	2026
	2022	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	2026
	2023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	2026
	2024	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	2026
	2031	0,0000000 0	0,0000000 1	0	0,0000000 1	0	0,0000000 1	0	0,0000000 1	0	0,0000000 1	2026
	2032	0,0000000 2	0,0000001 0	0,000000 02	0,0000001	0,000000 02	0,0000001	0,00000 002	0,0000001	0,000000 02	0,0000001	2026
	2036	0,1056	0,03384	0,1056	0,03384	0,1056	0,03384	0,1056	0,03384	0,1056	0,03384	2026
	2037	0,1056	0,03384	0,1056	0,03384	0,1056	0,03384	0,1056	0,03384	0,1056	0,03384	2026
	2042	0,01375	0,0723	0,01375	0,0723	0,01375	0,0723	0,01375	0,0723	0,01375	0,0723	2026
Здания медпункта и диспетчерской	2043	0,00831	0,113	0,00831	0,113	0,00831	0,113	0,00831	0,113	0,00831	0,113	2026
	2125	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	2026
Здания офиса	2044	0,00831	0,113	0,00831	0,113	0,00831	0,113	0,00831	0,113	0,00831	0,113	2026
	2126	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	2026
Площадка подачи газа	2054	0,00538	0,0003876	0,00538	0,0003876	0,00538	0,0003876	0,00538	0,0003876	0,00538	0,0003876	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	2055	0,43056	0,01248	0,43056	0,01248	0,43056	0,01248	0,43056	0,01248	0,43056	0,01248	2026
Цех по ремонту и хранению оборудования КРС	2057	1,4722	0,149468	1,4722	0,149468	1,4722	0,149468	1,4722	0,149468	1,4722	0,149468	2026
	2058	0,0389	0,528	0,0389	0,528	0,0389	0,528	0,0389	0,528	0,0389	0,528	2026
	2059	0,0529	0,717	0,0529	0,717	0,0529	0,717	0,0529	0,717	0,0529	0,717	2026
	2060	0,01688	0,533	0,01688	0,533	0,01688	0,533	0,01688	0,533	0,01688	0,533	2026
	2062	0,031	0,977	0,031	0,977	0,031	0,977	0,031	0,977	0,031	0,977	2026
	2127	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	2026
Склад	2063	0,0331	0,449	0,0331	0,449	0,0331	0,449	0,0331	0,449	0,0331	0,449	2026
	2064	0,01055	0,3326	0,01055	0,3326	0,01055	0,3326	0,01055	0,3326	0,01055	0,3326	2026
	2129	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	2026
Офис	2065	0,00831	0,113	0,00831	0,113	0,00831	0,113	0,00831	0,113	0,00831	0,113	2026
	2130	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	2026
Газоснабжения	2069	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	0,00077	0,0000023	2026
При КРС/ПРС на месторождении Каражанбас	2070	0,4185	6,67	0,4185	6,67	0,4185	6,67	0,4185	6,67	0,4185	6,67	2026
	2073	0,4185	8,88	0,4185	8,88	0,4185	8,88	0,4185	8,88	0,4185	8,88	2026
	2077	0,1326111	14,14	0,132611 1	14,14	0,132611 1	14,14	0,13261 11	14,14	0,132611 1	14,14	2026
	2087	0,1377778	12,61	0,137777 8	12,61	0,137777 8	12,61	0,13777 78	12,61	0,137777 8	12,61	2026
	2094	0,025	7,07	0,025	7,07	0,025	7,07	0,025	7,07	0,025	7,07	2026
	2103	0,3031111	6,01	0,303111 1	6,01	0,303111 1	6,01	0,30311 11	6,01	0,303111 1	6,01	2026
	2107	0,6888889	2,00044	0,688888 9	2,00044	0,688888 9	2,00044	0,68888 89	2,00044	0,688888 9	2,00044	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	2109	0,6888889	7,20265	0,6888889	7,20265	0,6888889	7,20265	0,6888889	7,20265	0,6888889	7,20265	2026
	2118	0,6888889	17,2029	0,6888889	17,2029	0,6888889	17,2029	0,6888889	17,2029	0,6888889	17,2029	2026
	2131	0,3031111	19,2114	0,3031111	19,2114	0,3031111	19,2114	0,3031111	19,2114	0,3031111	19,2114	2026
АТС	3101	0,03451111	0,2533	0,1804611	0,3618318	0,1804611	0,3618318	0,1804611	0,3618318	0,1804611	0,3618318	2026
	3108	0,06035556	0,3593	0,1914611	0,3827098	0,1914611	0,3827098	0,1914611	0,3827098	0,1914611	0,3827098	2026
	3109	0,06035556	0,3593	0,1914611	0,3827098	0,1914611	0,3827098	0,1914611	0,3827098	0,1914611	0,3827098	2026
	3110	0,0000002	0,00000018	0,0000002	0,00000018	0,0000002	0,00000018	0,0000002	0,00000018	0,0000002	0,00000018	2026
	3114	0,07384	0,402	0,02	0,141	0,02	0,141	0,02	0,141	0,02	0,141	2026
	3115	0,07623611	0,4632	0,1914611	0,3827098	0,1914611	0,3827098	0,1914611	0,3827098	0,1914611	0,3827098	2026
	3116	0,07623611	0,4632	0,1914611	0,3827098	0,1914611	0,3827098	0,1914611	0,3827098	0,1914611	0,3827098	2026
	3117	0,04526667	0,2656	0,1914611	0,3827098	0,1914611	0,3827098	0,1914611	0,3827098	0,1914611	0,3827098	2026
	3118	0,04526667	0,2656	0,1914611	0,3827098	0,1914611	0,3827098	0,1914611	0,3827098	0,1914611	0,3827098	2026
	3119	0,01375	0,0743	0,01375	0,0743	0,01375	0,0743	0,01375	0,0743	0,01375	0,0743	2026
	3121	0,04	0,1617	0,04	0,1617	0,04	0,1617	0,04	0,1617	0,04	0,1617	2026
	3122	0,04	0,1617	0,04	0,1617	0,04	0,1617	0,04	0,1617	0,04	0,1617	2026
	3123	0,04	0,1617	0,04	0,1617	0,04	0,1617	0,04	0,1617	0,04	0,1617	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	3124	0,04	0,1617	0,04	0,1617	0,04	0,1617	0,04	0,1617	0,04	0,1617	2026
	3125	0,04	0,1617	0,04	0,1617	0,04	0,1617	0,04	0,1617	0,04	0,1617	2026
	3126	0,04	0,1617	0,04	0,1617	0,04	0,1617	0,04	0,1617	0,04	0,1617	2026
	3127	0,04	0,1617	0,04	0,1617	0,04	0,1617	0,04	0,1617	0,04	0,1617	2026
	3128	0,04	0,1617	0,04	0,1617	0,04	0,1617	0,04	0,1617	0,04	0,1617	2026
	3129	0,04	0,1617	0,04	0,1617	0,04	0,1617	0,04	0,1617	0,04	0,1617	2026
	3130	0,04	0,1617	0,04	0,1617	0,04	0,1617	0,04	0,1617	0,04	0,1617	2026
	3131	0,1214166 7	0,08944	0,121416 67	0,08944	0,121416 67	0,08944	0,12141 667	0,08944	0,121416 67	0,08944	2026
	3132	0,1214166 7	0,08944	0,121416 67	0,08944	0,121416 67	0,08944	0,12141 667	0,08944	0,121416 67	0,08944	2026
	3133	0,1214166 7	0,08944	0,121416 67	0,08944	0,121416 67	0,08944	0,12141 667	0,08944	0,121416 67	0,08944	2026
	3134	0,1214166 7	0,08944	0,121416 67	0,08944	0,121416 67	0,08944	0,12141 667	0,08944	0,121416 67	0,08944	2026
	3135	0,1214166 7	0,08944	0,121416 67	0,08944	0,121416 67	0,08944	0,12141 667	0,08944	0,121416 67	0,08944	2026
	3147	0,1214166 7	0,08944	0,121416 67	0,08944	0,121416 67	0,08944	0,12141 667	0,08944	0,121416 67	0,08944	2026
	3149	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	2026
	3150	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	2026
	3151	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	2026
	3152	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	2026
	3153	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	2026
3154	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	2026	
3155	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	2026	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	3156	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	2026
	3157	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	2026
	3158	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	2026
	3159	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	2026
	3160	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	2026
	3161	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	2026
	3162	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	2026
	3163	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	2026
	3164	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	2026
	3165	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	2026
	3166	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	2026
	3167	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	2026
	3168	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	2026
	3169	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	2026
	3170	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	2026
	3171	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	2026
	3172	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	2026
	3173	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	2026
	3174	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	2026
3175	0,12141667	0,08944	0,12141667	0,08944	0,12141667	0,08944	0,12141667	0,08944	0,12141667	0,08944	2026	
3177	0,12141667	0,08944	0,12141667	0,08944	0,12141667	0,08944	0,12141667	0,08944	0,12141667	0,08944	2026	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	3179	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	2026
	3180	0,12141667	0,08944	0,12141667	0,08944	0,12141667	0,08944	0,12141667	0,08944	0,12141667	0,08944	2026
	3182	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	2026
	3183	0,12141667	0,08944	0,12141667	0,08944	0,12141667	0,08944	0,12141667	0,08944	0,12141667	0,08944	2026
	3185	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	2026
	3186	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	2026
	3187	0,12141667	0,08944	0,12141667	0,08944	0,12141667	0,08944	0,12141667	0,08944	0,12141667	0,08944	2026
	3189	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	2026
	3190	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	0,038	0,3246	2026
	3191	0,12141667	0,08944	0,12141667	0,08944	0,12141667	0,08944	0,12141667	0,08944	0,12141667	0,08944	2026
	3193	0,12141667	0,08944	0,12141667	0,08944	0,12141667	0,08944	0,12141667	0,08944	0,12141667	0,08944	2026
	3210	0,062	0,18	0,062	0,18	0,062	0,18	0,062	0,18	0,062	0,18	2026
		65,40209365	1554,370499	66,27840092	1554,3112	66,27930801	1554,339806	66,09695912	1548,589252	66,27840092	1554,3112	
(0337) Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)												
Неорганизованные источники												
Цех производства пара ППГ-3, участок №3	6216	0,0037	0,0013	0,0037	0,0013	0,0037	0,0013	0,0037	0,0013	0,0037	0,0013	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Объединенная хим,лаборатория	6532	0,00015	0,00054	0,00015	0,00054	0,00015	0,00054	0,00015	0,00054	0,00015	0,00054	2026
Сварочно-монтажный цех	6238	0,018	1,9152	0,018	1,9152	0,018	1,9152	0,018	1,9152	0,018	1,9152	2026
Полигон ТБО и нефтеотходов	6534	0,07961	2,45744	0,07961	2,45744	0,07961	2,45744	0,07961	2,45744	0,07961	2,45744	2026
Ремонт нефтепроводов	6440	1,1593	1,6694	1,1593	1,6694	1,1593	1,6694	1,1593	1,6694	1,1593	1,6694	2026
Ремонт газопроводов	6441	1,6679	0,4711	1,6679	0,4711	1,6679	0,4711	1,6679	0,4711	1,6679	0,4711	2026
Отсыпка пл,стар,скважин	6443	1,5844	59,4828	1,5844	59,4828	1,5844	59,4828	1,5844	59,4828	1,5844	59,4828	2026
БМТС (промзона г, Актау)	6505	0,0766	0,0458	0,0766	0,0458	0,0766	0,0458	0,0766	0,0458	0,0766	0,0458	2026
БМТС (промзона г, Актау)	6506	0,0766	0,0458	0,0766	0,0458	0,0766	0,0458	0,0766	0,0458	0,0766	0,0458	2026
БМТС (промзона г, Актау)	6507	0,018	0,3504	0,018	0,3504	0,018	0,3504	0,018	0,3504	0,018	0,3504	2026
УТТиОС, Стоянки для техники, движение транспорта потерритории предприятия	8001	0,1996	4,43	0,1996	4,43	0,1996	4,43	0,1996	4,43	0,1996	4,43	2026
	8002	0,231	2,8016	0,231	2,8016	0,231	2,8016	0,231	2,8016	0,231	2,8016	2026
	8003	0,0401	1,07	0,0401	1,07	0,0401	1,07	0,0401	1,07	0,0401	1,07	2026
	8004	0,00394	0,03067	0,00394	0,03067	0,00394	0,03067	0,00394	0,03067	0,00394	0,03067	2026
Стоянка	8010	0,06046	6,79146	0,06046	6,79146	0,06046	6,79146	0,06046	6,79146	0,06046	6,79146	2026
При КРС/ПРС на месторождении Каражанбас	8043	0,0363	0,5391	0,0363	0,5391	0,0363	0,5391	0,0363	0,5391	0,0363	0,5391	2026
АТС, РМЦ	9101	0,463275	0,7444467	0,463275	0,7444467	0,463275	0,7444467	0,463275	0,7444467	0,463275	0,7444467	2026
	9102	0,463275	0,7444467	0,463275	0,7444467	0,463275	0,7444467	0,463275	0,7444467	0,463275	0,7444467	2026
	9105	0,01845	0,09122	0,01845	0,09122	0,01845	0,09122	0,01845	0,09122	0,01845	0,09122	2026
	9110	29,5	0,225415	29,5	0,225415	29,5	0,225415	29,5	0,225415	29,5	0,225415	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год достижения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	9113	0,0475	0,015675	0,05	0,0165	0,05	0,0165	0,05	0,0165	0,05	0,0165	2026
	9201	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		35,74816	83,9238134	35,75066	83,9246384	35,75066	83,9246384	35,75066	83,9246384	35,75066	83,9246384	
Всего по загрязняющему веществу:		101,1502537	1638,294312	102,029061	1638,235839	102,029968	1638,26445	101,84762	1632,51389	102,029061	1638,235839	
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)												
Организованные источники												
Сварочно-монтажный цех	0386	0,0044	0,0223	0,0044	0,0223	0,0044	0,0223	0,0044	0,0223	0,0044	0,0223	2026
	0387	0,0044	0,0223	0,0044	0,0223	0,0044	0,0223	0,0044	0,0223	0,0044	0,0223	2026
	0388	0,00026	0,00028	0,00026	0,00028	0,00026	0,00028	0,00026	0,00028	0,00026	0,00028	2026
АТС, РМЦ,	3114	0,0005694	0,0010241	0,0005694	0,0010241	0,0005694	0,0010241	0,0005694	0,0010241	0,0005694	0,0010241	2026
		0,0096294	0,0459041	0,0096294	0,0459041	0,0096294	0,0459041	0,0096294	0,0459041	0,0096294	0,0459041	
(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)												
Неорганизованные источники												
Цех производства пара ППГ-3, участок №3	6216	0,00026	0,000093	0,00026	0,000093	0,00026	0,000093	0,00026	0,000093	0,00026	0,000093	2026
БМТС (промзона г, Актау)	6505	0,0044	0,0022	0,0044	0,0022	0,0044	0,0022	0,0044	0,0022	0,0044	0,0022	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
БМТС (промзона г, Актау)	6506	0,0044	0,0022	0,0044	0,0022	0,0044	0,0022	0,0044	0,0022	0,0044	0,0022	2026
УТТиОС, При КРС/ПРС на месторождении Каражанбас	8025	0,0000017	0,0000186	0,00000169	0,00001858	0,00000169	0,00001858	0,00000169	0,00001858	0,00000169	0,00001858	2026
РМЦ	9105	0,0003286	0,001183	0,0003286	0,001183	0,0003286	0,001183	0,0003286	0,001183	0,0003286	0,001183	2026
		0,00939029	0,00569458	0,00939029	0,00569458	0,00939029	0,00569458	0,00939029	0,00569458	0,00939029	0,00569458	
Всего по загрязняющему веществу:		0,01901969	0,05159868	0,01901969	0,05159868	0,01901969	0,05159868	0,01901969	0,05159868	0,01901969	0,05159868	
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)												
Организованные источники												
Сварочно-монтажный цех	386	0,0047	0,024	0,0047	0,024	0,0047	0,024	0,0047	0,024	0,0047	0,024	2026
	387	0,0047	0,024	0,0047	0,024	0,0047	0,024	0,0047	0,024	0,0047	0,024	2026
	388	0,00028	0,0003	0,00028	0,0003	0,00028	0,0003	0,00028	0,0003	0,00028	0,0003	2026
АТС, РМЦ,	3114	0,0006118	0,001102	0,0006118	0,001102	0,0006118	0,001102	0,0006118	0,001102	0,0006118	0,001102	2026
		0,0102918	0,049402	0,0102918	0,049402	0,0102918	0,049402	0,0102918	0,049402	0,0102918	0,049402	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)												
Неорганизованные источники												
Цех производства пара ППГ-3, участок №3	6216	0,00028	0,0001	0,00028	0,0001	0,00028	0,0001	0,00028	0,0001	0,00028	0,0001	2026
БМТС (промзона г, Актау)	6505	0,0047	0,0024	0,0047	0,0024	0,0047	0,0024	0,0047	0,0024	0,0047	0,0024	2026
БМТС (промзона г, Актау)	6506	0,0047	0,0024	0,0047	0,0024	0,0047	0,0024	0,0047	0,0024	0,0047	0,0024	2026
УТТиОС, При КРС/ПРС на месторождении Каражанбас	8025	0,0000012	0,0000127	0,000001 16	0,0000127	0,000001 16	0,0000127	0,00000 116	0,0000127	0,000001 16	0,0000127	2026
АТС, РМЦ	9105	0,000353	0,001272	0,000353	0,001272	0,000353	0,001272	0,00035 3	0,001272	0,000353	0,001272	2026
		0,0100341 6	0,0061847	0,010034 16	0,0061847	0,010034 16	0,0061847	0,01003 416	0,0061847	0,010034 16	0,0061847	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0203259 6	0,0555867	0,020325 96	0,0555867	0,020325 96	0,0555867	0,02032 596	0,0555867	0,020325 96	0,0555867	
(0372) Аммоний хлорид (Нашатырь) (38)												
Организованные источники												



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Цех научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	353	0,0020202	0,00008	0,002020 2	0,00008	0,002020 2	0,00008	0,00202 02	0,00008	0,002020 2	0,00008	2026
		0,0020202	0,00008	0,002020 2	0,00008	0,002020 2	0,00008	0,00202 02	0,00008	0,002020 2	0,00008	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0020202	0,00008	0,002020 2	0,00008	0,002020 2	0,00008	0,00202 02	0,00008	0,002020 2	0,00008	
(0402) Бутан (99)												
Неорганизованные выбросы												
АЗС	9201	0,00209	0,06593	0,0022	0,0694	0,0022	0,0694	0,0022	0,0694	0,0022	0,0694	2026
Итого		0,00209	0,06593	0,0022	0,0694	0,0022	0,0694	0,0022	0,0694	0,0022	0,0694	
(0403) Гексан (135)												
Неорганизованные выбросы												
АЗС	9201	0,0006982 5	0,02204	0,000735	0,0232	0,000735	0,0232	0,000735	0,0232	0,000735	0,0232	2026
Итого		0,0006982 5	0,02204	0,000735	0,0232	0,000735	0,0232	0,000735	0,0232	0,000735	0,0232	
(0405) Пентан (450)												
Неорганизованные выбросы												
РМЦ	9109	0,0000026 0	0,0000818 9	0,00000273	0,00008620	0,00000273	0,00008620	0,0000027 3	0,00008620	0,00000273	0,00008620	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
АЗС	9201	0,0005567	0,017556	0,00058600	0,01848000	0,00058600	0,01848000	0,00058600	0,01848000	0,00058600	0,01848000	2026
Итого		0,000559297	0,01763789	0,000588734	0,0185662	0,000588734	0,0185662	0,000588734	0,01856620	0,000588734	0,0185662	
(0408) Циклогексан (652)												
Неорганизованные выбросы												
Ремонт емкостей	6442	0,0169	0,0535	0,0169	0,0535	0,0169	0,0535	0,0169	0,0535	0,0169	0,0535	2026
Итого		0,0169	0,0535	0,0169	0,0535	0,0169	0,0535	0,0169	0,0535	0,0169	0,0535	
(0410) Метан (727*)												
Организованные источники												
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0065	0,00056612	0,01785325	0,00056612	0,01785325	0,00056625	0,01785735			0,00056612	0,01785325	2026
	0673					0	0	0	0			2026
	0745	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0746	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0747	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0748	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0837	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0838	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0839	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0840	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0864	0,0148333 33	0,467784	0,014833 333	0,467784	0,014833 333	0,467784	0,01483 3333	0,467784	0,014833 333	0,467784	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0068	0,00100117	0,03157287	0,00097985	0,030900645	0,00100126 2	0,03157580 3			0,00097985	0,030900645	2026
	0865	0,0148333 33	0,467784	0,014833 333	0,467784	0,014833 333	0,467784	0,01483 3333	0,467784	0,014833 333	0,467784	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0186	0,00056728	0,01788975	0,0005672 8	0,01788975	0,000567 44	0,0178948			0,00056728	0,01788975	2026
	0599	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	2026
	0600	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	2026
	0866	0,01483333 3	0,467784	0,0148333 33	0,467784	0,0148333 33	0,467784	0,014833 333	0,467784	0,01483333 3	0,467784	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0190	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	2026
	0191	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	2026
	0193	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	2026
	0194	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	2026
	0196	0,00057065	0,01799596	0,00057065	0,01799596	0,00057084	0,018002147			0,00057065	0,01799596	2026
	0867	0,01483333 3	0,467784	0,0148333 33	0,467784	0,0148333 33	0,467784	0,014833 333	0,467784	0,01483333 3	0,467784	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0455	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	2026
	0456	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	2026
	0461	0,00062487	0,01970599	0,0006248 7	0,01970599	0,00062512 1	0,01971381 4			0,00062487	0,01970599	2026
	0868	0,01483333 3	0,467784	0,0148333 33	0,467784	0,0148333 33	0,467784	0,014833 333	0,467784	0,01483333 3	0,467784	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1 Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	2 0637	3 0,00003120	4 0,00098404	5 0,00003120	6 0,00098404	7 0,00003127	8 0,00098621	9	10	11 0,00003120	12 0,00098404	13 2026
	0638	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	2026
	0639	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	2026
	0641	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	2026
	0642	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	2026
	0869	0,01483333	0,467784	0,01483333	0,467784	0,01483333	0,467784	0,01483333	0,467784	0,01483333	0,467784	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0658	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0659	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0661	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0662	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0665	0,00062522	0,01971694	0,00062522	0,01971694	0,000625467	0,019724728			0,00062522	0,01971694	2026
	0870	0,01483333	0,467784	0,01483333	0,467784	0,01483333	0,467784	0,01483333	0,467784	0,01483333	0,467784	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0668	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0670	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0673	0,00057084	0,01800217	0,00057084	0,01800217	0,000571062	0,018009009			0,00057084	0,01800217	2026
	0831	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0832	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0833	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0834	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0835	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0836	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	0,0504	1,59	2026
	0871	0,01483333	0,467784	0,01483333	0,467784	0,01483333	0,467784	0,01483333	0,467784	0,01483333	0,467784	2026
Цех добычи нефти, Дожимная насосная станция	0209	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0210	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0211	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0212	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0422	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0423	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0424	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0425	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0427	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0428	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0429	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0430	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
Цех подготовки и перекачки нефти	0224	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0225	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0227	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0228	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0230	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0231	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0232	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0233	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0235	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0236	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0237	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0238	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0240	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0241	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0242	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0243	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0245	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0246	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0247	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0248	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0250	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0251	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0252	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0253	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0255	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0256	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0257	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0258	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0260	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0261	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0262	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0263	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0265	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0266	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0267	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0268	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0270	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	2026
	0271	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	2026
	0273	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	2026
	0274	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	0,0534	1,684	2026
	0442	0,1722	5,43	0,1722	5,43	0,1722	5,43	0,1722	5,43	0,1722	5,43	2026
	0445	0,171	5,39	0,171	5,39	0,171	5,39	0,171	5,39	0,171	5,39	2026
	0794	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0795	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0796	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
	0797	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	0,445	14,03352	2026
0849	0,237	7,48	0,237	7,48	0,237	7,48	0,237	7,48	0,237	7,48	2026	
0850	0,237	7,48	0,237	7,48	0,237	7,48	0,237	7,48	0,237	7,48	2026	
Цех производства пара ППГ-3,	0316			0	0	0	0	0	0	0	0	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
участок №3	0318			0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0320			0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	0322	1,183	37,3	1,183	37,3	1,183	37,3	1,183	37,3	1,183	37,3	2026
Цех производства пара ППГ-4	0782			0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Цех производства пара участок МПГУ (мобильная парогенераторная установка)	0768	0,197	6,21	0,197	6,21	0,197	6,21	0,197	6,21	0,197	6,21	2026
	0770	0,197	6,21	0,197	6,21	0,197	6,21	0,197	6,21	0,197	6,21	2026
	0772	0,197	6,21	0,197	6,21	0,197	6,21	0,197	6,21	0,197	6,21	2026
	0774	0,197	6,21	0,197	6,21	0,197	6,21	0,197	6,21	0,197	6,21	2026
	0776	0,197	6,21	0,197	6,21	0,197	6,21	0,197	6,21	0,197	6,21	2026
Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	0077	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
	0078	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
	0079	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
	0080	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
	0081	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
	0082	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
	0083	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
	0084	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
	0085	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
	0086	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
	0087	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
	0088	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0089	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
	0844	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
	0855	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
	0856	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
	0857	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
	0858	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
0859	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026	
Цех производства пара участок МПГУ (мобильная парогенераторная установка, 23 тонн)	0860	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	2026
	0861	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	2026
	0880	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	2026
	0881	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	2026
	0882	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	2026
	0886	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	2026
	0887	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
	0888	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	0,381	12,02	2026
	0889	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	2026
	0890	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	2026
	0891	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	2026
	0892	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	2026
	0893	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	2026
	0894	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	2026
	0895	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0896	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	2026
	0899	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	2026
	0900	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	0,5342	16,8455	2026
Отдел жилищно-коммунального хозяйства (ОЖКХ)	0354	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0355	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0356	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0357	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0358	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0359	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0360	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0361	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0362	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0363	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0364	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0365	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0371	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0372	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0633	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
	0634	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	0,0362	1,14	2026
Ремонт газопроводов	0602	0,6565	0,1539	0,6565	0,1539	0,6565	0,1539	0,6565	0,1539	0,6565	0,1539	2026
ОЗПВ	0904	0,02545	0,0179	0,02545	0,0179	0,02545	0,0179	0,02545	0,0179	0,02545	0,0179	2026
	0905	0,02545	0,0208	0,02545	0,0208	0,02545	0,0208	0,02545	0,0208	0,02545	0,0208	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
УТТиОС, Цех диагностики легковых и грузовых машин	2007	0,0016	0,0000006	0,0016	0,0000006	0,0016	0,0000006	0,0016	0,0000006	0,0016	0,0000006	2026
Гаражи	2010	0,00016	0,0000006	0,00016	0,0000006	0,00016	0,0000006	0,00016	0,0000006	0,00016	0,0000006	2026
	2013	0,000333	0,0000006	0,000333	0,0000006	0,000333	0,0000006	0,000333	0,0000006	0,000333	0,0000006	2026
Здание автомойки	2016	0,000333	0,0000006	0,000333	0,0000006	0,000333	0,0000006	0,000333	0,0000006	0,000333	0,0000006	2026
База технического обслуживания ремонта	2022	0,000333	0,0000006	0,000333	0,0000006	0,000333	0,0000006	0,000333	0,0000006	0,000333	0,0000006	2026
	2023	0,000333	0,0000006	0,000333	0,0000006	0,000333	0,0000006	0,000333	0,0000006	0,000333	0,0000006	2026
	2024	0,000333	0,0000006	0,000333	0,0000006	0,000333	0,0000006	0,000333	0,0000006	0,000333	0,0000006	2026
Здания медпункта и диспетчерской	2125	0,00016	0,0000006	0,00016	0,0000006	0,00016	0,0000006	0,00016	0,0000006	0,00016	0,0000006	2026
Здания офиса	2126	0,000333	0,0000006	0,000333	0,0000006	0,000333	0,0000006	0,000333	0,0000006	0,000333	0,0000006	2026
Площадка подачи газа	2054	0,001417	0,000102	0,001417	0,000102	0,001417	0,000102	0,001417	0,000102	0,001417	0,000102	2026
Цех по ремонту и хранению оборудования КРС	2127	0,00016	0,0000006	0,00016	0,0000006	0,00016	0,0000006	0,00016	0,0000006	0,00016	0,0000006	2026
Склад	2129	0,000333	0,0000006	0,000333	0,0000006	0,000333	0,0000006	0,000333	0,0000006	0,000333	0,0000006	2026
Офис	2130	0,000333	0,0000006	0,000333	0,0000006	0,000333	0,0000006	0,000333	0,0000006	0,000333	0,0000006	2026
Газоснабжения	2069	0,000333	0,0000006	0,000333	0,0000006	0,000333	0,0000006	0,000333	0,0000006	0,000333	0,0000006	2026
		44,31691803	1375,309663	44,3168967	1375,308991	44,3169194	1375,30971	44,31236067	1375,165942	44,3168967	1375,308991	
(0410) Метан (727*)												



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Неорганизованные источники												
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	6067	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	6073	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	6481	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	6285	0,1193	3,7736	0,1193	3,7736	0,1193	3,7736	0,1193	3,7736	0,1193	3,7736	2026
	6461	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	2026
	6483	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	6401	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	2026
	6402	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	2026
	6485	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	6527	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	2026
	6528	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	2026
	6530	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	6070	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	2026
	6086	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	6493	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	0,141526	4,4754	2026
Цех подготовки и перекачки нефти	6453	0,0063	0,1984	0,0063	0,1984	0,0063	0,1984	0,0063	0,1984	0,0063	0,1984	2026
РМЦ	9105	0,0001529 5	0,000551	0,000152 95	0,000551	0,000152 95	0,000551	0,00015 295	0,000551	0,000152 95	0,000551	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
АТС, РМЦ	9109	0,012787	0,403275	0,01346	0,4245	0,01346	0,4245	0,01346	0,4245	0,01346	0,4245	2026
		2,11990395	67,0314262	2,12057695	67,052651	2,12057695	67,052651	2,12057695	67,052651	2,12057695	67,052651	
Всего по загрязняющему веществу:		46,43682198	1442,341089	46,4374737	1442,361642	46,43749634	1442,362357	46,432938	1442,218593	46,4374737	1442,361642	
(0412) Изобутан (2-Метилпропан) (279)												
Неорганизованные выбросы												
РМЦ	9109	0,0000026	0,00008189	0,00000273	0,0000862	0,00000273	0,0000862	0,0000027	0,0000862	0,00000273	0,0000862	2026
АЗС	9201	0,00110295	0,03477	0,001161	0,0366	0,001161	0,0366	0,001161	0,0366	0,001161	0,0366	2026
Итого		0,00110555	0,03485189	0,00116373	0,0366862	0,00116373	0,0366862	0,0011637	0,0366862	0,00116373	0,0366862	
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)												
Организованные источники												
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0063	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	2026
	0064	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	2026
	0066	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0067	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0069	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0070	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	2026
	0071	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	2026
	0072	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	2026
	0749	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0750	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0751	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
0872	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026	
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0073	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	2026
	0074	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	2026
	0815	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	2026
	0816	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	2026
	0817	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	2026
	0818	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	2026
	0819	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	2026
	0873	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0183	0,0562	1,7768	0,0562	1,7768	0,0562	1,7768	0,0562	1,7768	0,0562	1,7768	2026
	0184	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	2026
	0185	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	2026
	0601	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0843	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0874	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0188	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0189	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	2026
	0192	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0195	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0875	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0453	0,0562	1,7768	0,0562	1,7768	0,0562	1,7768	0,0562	1,7768	0,0562	1,7768	2026
	0454	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	2026
	0457	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0876	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0901	0,0978	3,0851	0,0978	3,0851	0,0978	3,0851	0,0978	3,0851	0,0978	3,0851	2026
	0902	0,0978	3,0851	0,0978	3,0851	0,0978	3,0851	0,0978	3,0851	0,0978	3,0851	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0635	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	2026
	0636	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	2026
	0640	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0643	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0644	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0877	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0656	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	2026
	0657	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	2026
	0660	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0663	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0664	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0878	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0897	0,0562	1,7719	0,0562	1,7719	0,0562	1,7719	0,0562	1,7719	0,0562	1,7719	2026
	0898	0,0562	1,7719	0,0562	1,7719	0,0562	1,7719	0,0562	1,7719	0,0562	1,7719	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0666	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	2026
	0667	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	2026
	0669	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0671	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0672	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0820	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	2026
	0821	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	2026
	0822	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	2026
	0823	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	0,0978	3,0935	2026
	0879	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	Цех добычи нефти, Дожимная насосная станция	0213	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359
0222		4,0925	36,497	4,0925	36,497	4,0925	36,497	4,0925	36,497	4,0925	36,497	2026
0223		4,0925	36,497	4,0925	36,497	4,0925	36,497	4,0925	36,497	4,0925	36,497	2026
0426		0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
0431		0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
0828		4,0925	36,497	4,0925	36,497	4,0925	36,497	4,0925	36,497	4,0925	36,497	2026
Цех подготовки и перекачки нефти	0226	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0229	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0234	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0239	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0244	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0249	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0254	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0259	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0264	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0269	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0272	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0275	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0285	0,4706	17,9878	0,4706	17,9878	0,4706	17,9878	0,4706	17,9878	0,4706	17,9878	2026
	0286	4,3483	21,7244	4,3483	21,7244	4,3483	21,7244	4,3483	21,7244	4,3483	21,7244	2026
	0287	4,3483	21,7244	4,3483	21,7244	4,3483	21,7244	4,3483	21,7244	4,3483	21,7244	2026
	0288	4,3483	21,7244	4,3483	21,7244	4,3483	21,7244	4,3483	21,7244	4,3483	21,7244	2026
	0289	4,3483	21,7244	4,3483	21,7244	4,3483	21,7244	4,3483	21,7244	4,3483	21,7244	2026
	0290	4,3483	21,7244	4,3483	21,7244	4,3483	21,7244	4,3483	21,7244	4,3483	21,7244	2026
	0291	4,3483	21,7244	4,3483	21,7244	4,3483	21,7244	4,3483	21,7244	4,3483	21,7244	2026
	0292	7,6199	47,5868	7,6199	47,5868	7,6199	47,5868	7,6199	47,5868	7,6199	47,5868	2026
	0293	7,6199	47,5868	7,6199	47,5868	7,6199	47,5868	7,6199	47,5868	7,6199	47,5868	2026
	0294	7,6199	47,5868	7,6199	47,5868	7,6199	47,5868	7,6199	47,5868	7,6199	47,5868	2026
	0295	7,6199	47,5868	7,6199	47,5868	7,6199	47,5868	7,6199	47,5868	7,6199	47,5868	2026
0444	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026	
0448	4,3483	21,7244	4,3483	21,7244	4,3483	21,7244	4,3483	21,7244	4,3483	21,7244	2026	
0449	4,3483	21,7244	4,3483	21,7244	4,3483	21,7244	4,3483	21,7244	4,3483	21,7244	2026	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0779	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
Цех производства пара ППГ-3, участок №3	0317	0,1495	0,0108	0,1495	0,0108	0,1495	0,0108	0,1495	0,0108	0,1495	0,0108	2026
	0319	0,1495	0,0108	0,1495	0,0108	0,1495	0,0108	0,1495	0,0108	0,1495	0,0108	2026
	0321	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	2026
	0323	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	2026
Цех производства пара ППГ-4	0784	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0785	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0786	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0787	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0788	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	2026
	0789	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	2026
	0790	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	2026
	0791	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	0,1496	0,0108	2026
Цех производства пара участок МПГУ (мобильная парогенераторная установка)	0769	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0771	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0773	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0775	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0777	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	0862	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0863	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0883	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0884	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0885	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
Цех научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	0353	0,1363	1,9701	0,1363	1,9701	0,1363	1,9701	0,1363	1,9701	0,1363	1,9701	2026
Объединенная хим,лаборатория	0732	0,0113	0,0021	0,0113	0,0021	0,0113	0,0021	0,0113	0,0021	0,0113	0,0021	2026
Сварочно-монтажный цех	0391	2,1107	0,011	2,1107	0,011	2,1107	0,011	2,1107	0,011	2,1107	0,011	2026
	0392	0,0884	0,0129	0,0884	0,0129	0,0884	0,0129	0,0884	0,0129	0,0884	0,0129	2026
Отдел жилищно-коммунального хозяйства (ОЖКХ)	0366	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0368	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0370	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
	0373	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	0,4988	0,0359	2026
ОЗПВ	0904	0,484	0,34	0,484	0,34	0,484	0,34	0,484	0,34	0,484	0,34	2026
	0905	0,484	0,395	0,484	0,395	0,484	0,395	0,484	0,395	0,484	0,395	2026
УТТиОС, Площадки ГСМ и АЗС	2046	4,38	0,663	4,38	0,663	4,38	0,663	4,38	0,663	4,38	0,663	2026
	2050	3,04	0,663	3,04	0,663	3,04	0,663	3,04	0,663	3,04	0,663	2026
АТС, РМЦ,	3101			0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	3108			0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	3109			0	0	0	0	0	0	0	0	2026
АЗС	3201	9,56	0,1535	9,56	0,1535	9,56	0,1535	9,56	0,1535	9,56	0,1535	2026
	3202	9,56	0,1535	9,56	0,1535	9,56	0,1535	9,56	0,1535	9,56	0,1535	2026
	3206	0,177	0,863	0,177	0,863	0,177	0,863	0,177	0,863	0,177	0,863	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	3207	0,177	0,863	0,177	0,863	0,177	0,863	0,177	0,863	0,177	0,863	2026
		143,6074	593,7437	143,6074	593,7437	143,6074	593,7437	143,6074	593,7437	143,6074	593,7437	
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)												
Неорганизованные источники												
	6006	0,1198	3,7895	0,1198	3,7895	0,1198	3,7895	0,1198	3,7895	0,1198	3,7895	2026
	6053	5,8408	184,1955	5,8408	184,1955	5,8408	184,1955	5,8408	184,1955	5,8408	184,1955	2026
	6057	0,0284	0,8972	0,0284	0,8972	0,0284	0,8972	0,0284	0,8972	0,0284	0,8972	2026
	6058	0,0284	0,8972	0,0284	0,8972	0,0284	0,8972	0,0284	0,8972	0,0284	0,8972	2026
	6059	0,0410598 5	1,2948635 3	0,041059 85	1,2948635 3	0,041059 85	1,2948635 3	0,04105 985	1,2948635 3	0,041059 85	1,2948635 3	2026
	6060	0,0343470 5	1,0831684 2	0,034347 05	1,0831684 2	0,034347 05	1,0831684 2	0,03434 705	1,0831684 2	0,034347 05	1,0831684 2	2026
	6062	0,3231	10,2173	0,3231	10,2173	0,3231	10,2173	0,3231	10,2173	0,3231	10,2173	2026
	6065	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	2026
	6068	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	2026
	6077	0,0483	1,5234	0,0483	1,5234	0,0483	1,5234	0,0483	1,5234	0,0483	1,5234	2026
	6081	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	2026
	6098	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	2026
	6099	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	2026
	6109	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	2026
	6114	0,0080511 1	0,2538998 4	0,008051 11	0,2538998 4	0,008051 11	0,2538998 4	0,00805 111	0,2538998 4	0,008051 11	0,2538998 4	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6115	0,0080511 1	0,2538998 4	0,008051 11	0,2538998 4	0,008051 11	0,2538998 4	0,00805 111	0,2538998 4	0,008051 11	0,2538998 4	2026
	6415	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	2026
	6416	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	2026
	6417	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	2026
	6418	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	2026
	6560	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	2026
	6561	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	6063	0,3231	10,2173	0,3231	10,2173	0,3231	10,2173	0,3231	10,2173	0,3231	10,2173	2026
	6071	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	2026
	6074	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	2026
	6078	0,0843	2,6667	0,0843	2,6667	0,0843	2,6667	0,0843	2,6667	0,0843	2,6667	2026
	6079	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	2026
	6127	3,2358	102,0451	3,2358	102,0451	3,2358	102,0451	3,2358	102,0451	3,2358	102,0451	2026
	6130	0,0284	0,8972	0,0284	0,8972	0,0284	0,8972	0,0284	0,8972	0,0284	0,8972	2026
	6131	0,0284	0,8972	0,0284	0,8972	0,0284	0,8972	0,0284	0,8972	0,0284	0,8972	2026
	6421	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	2026
	6422	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	2026
	6423	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	2026
	6424	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	2026
	6572	0,0588	1,8545	0,0588	1,8545	0,0588	1,8545	0,0588	1,8545	0,0588	1,8545	2026
	6573	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6574	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	2026
	6575	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	2026
	6576	0,1459	4,6013	0,1459	4,6013	0,1459	4,6013	0,1459	4,6013	0,1459	4,6013	2026
	6634	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	2026
	6635	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	2026
	6636	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	2026
6663	0,2172	6,8669	0,2172	6,8669	0,2172	6,8669	0,2172	6,8669	0,2172	6,8669	2026	
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	6080	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	2026
	6171	3,5994	113,5121	3,5994	113,5121	3,5994	113,5121	3,5994	113,5121	3,5994	113,5121	2026
	6173	0,0337	1,0664	0,0337	1,0664	0,0337	1,0664	0,0337	1,0664	0,0337	1,0664	2026
	6174	0,0054	0,1721	0,0054	0,1721	0,0054	0,1721	0,0054	0,1721	0,0054	0,1721	2026
	6241	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	2026
	6242	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	2026
	6243	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	2026
	6244	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	2026
	6245	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	2026
	6246	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	2026
	6247	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	2026
	6462	0,3231	10,2173	0,3231	10,2173	0,3231	10,2173	0,3231	10,2173	0,3231	10,2173	2026
	6499	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	2026
	6500	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	2026
	6577	0,0824	2,5977	0,0824	2,5977	0,0824	2,5977	0,0824	2,5977	0,0824	2,5977	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6662	0,2135	6,7502	0,2135	6,7502	0,2135	6,7502	0,2135	6,7502	0,2135	6,7502	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	6175	0,2585	8,1729	0,2585	8,1729	0,2585	8,1729	0,2585	8,1729	0,2585	8,1729	2026
	6110	0,08211971	2,58972706	0,08211971	2,58972706	0,08211971	2,58972706	0,08211971	2,58972706	0,08211971	2,58972706	2026
	6111	0,08211971	2,58972706	0,08211971	2,58972706	0,08211971	2,58972706	0,08211971	2,58972706	0,08211971	2,58972706	2026
	6116	0,00805111	0,25389984	0,00805111	0,25389984	0,00805111	0,25389984	0,00805111	0,25389984	0,00805111	0,25389984	2026
	6176	6,5275	205,8505	6,5275	205,8505	6,5275	205,8505	6,5275	205,8505	6,5275	205,8505	2026
	6177	0,0403	1,2695	0,0403	1,2695	0,0403	1,2695	0,0403	1,2695	0,0403	1,2695	2026
	6178	0,0135	0,4283	0,0135	0,4283	0,0135	0,4283	0,0135	0,4283	0,0135	0,4283	2026
	6179	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	2026
	6180	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	2026
	6250	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	2026
	6251	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	2026
	6252	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	2026
	6253	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	2026
	6254	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	2026
	6255	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	2026
	6256	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	2026
	6268	0,0715	2,5968	0,0715	2,5968	0,0715	2,5968	0,0715	2,5968	0,0715	2,5968	2026
	6269	0,004	0,1269	0,004	0,1269	0,004	0,1269	0,004	0,1269	0,004	0,1269	2026
	6270	0,004	0,1273	0,004	0,1269	0,004	0,1269	0,004	0,1269	0,004	0,1269	2026
	6286	0,00087	0,0276	0,00087	0,0276	0,00087	0,0276	0,00087	0,0276	0,00087	0,0276	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6449	0,5592	17,6822	0,5592	17,6822	0,5592	17,6822	0,5592	17,6822	0,5592	17,6822	2026
	6464	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	2026
	6578	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	2026
	6579	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	2026
	6580	0,0722	2,2784	0,0722	2,2784	0,0722	2,2784	0,0722	2,2784	0,0722	2,2784	2026
	6581	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	2026
	6582	0,0722	2,2784	0,0722	2,2784	0,0722	2,2784	0,0722	2,2784	0,0722	2,2784	2026
	6583	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	2026
	6584	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	2026
	6585	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	2026
	6586	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	2026
	6587	0,0505	1,5924	0,0505	1,5924	0,0505	1,5924	0,0505	1,5924	0,0505	1,5924	2026
	6588	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	2026
	6589	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	2026
	6590	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	6259	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	2026
	6260	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	2026
	6261	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	2026
	6262	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	2026
	6263	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	2026
	6264	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	2026
	6265	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6292	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	2026
	6293	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	2026
	6294	0,0135	0,4283	0,0135	0,4283	0,0135	0,4283	0,0135	0,4283	0,0135	0,4283	2026
	6295	0,0443	1,4003	0,0443	1,3964	0,0443	1,3964	0,0443	1,3964	0,0443	1,3964	2026
	6296	0,1552	4,9091	0,1552	4,9091	0,1552	4,9091	0,1552	4,9091	0,1552	4,9091	2026
	6437	0,5592	17,6822	0,5592	17,6822	0,5592	17,6822	0,5592	17,6822	0,5592	17,6822	2026
	6439	5,2712	166,2321	5,2712	166,2321	5,2712	166,2321	5,2712	166,2321	5,2712	166,2321	2026
	6447	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	2026
	6591	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	2026
	6592	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	2026
	6593	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	2026
	6594	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	2026
	6595	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	2026
	6596	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	2026
	6597	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	2026
	6598	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	2026
	6599	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	2026
	6600	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	2026
	6601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	2026
6602	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	2026	
6603	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	2026	
6604	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	2026	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6605	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	2026
	6606	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	2026
	6112	0,0821197 1	2,5897270 6	0,082119 71	2,5897270 6	0,082119 71	2,5897270 6	0,08211 971	2,5897270 6	0,082119 71	2,5897270 6	2026
	6113	0,08211971	2,58972706	0,08211971	2,58972706	0,08211971	2,58972706	0,0821197 1	2,58972706	0,08211971	2,58972706	2026
	6117	0,0402555 56	1,2694992	0,040255 556	1,2694992	0,040255 556	1,2694992	0,04025 5556	1,2694992	0,040255 556	1,2694992	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	6004	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	2026
	6010	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	2026
	6455	0,0135	0,4283	0,0135	0,4283	0,0135	0,4283	0,0135	0,4283	0,0135	0,4283	2026
	6456	0,0282	0,8886	0,0282	0,8886	0,0282	0,8886	0,0282	0,8886	0,0282	0,8886	2026
	6457	0,154	4,8708	0,154	4,8708	0,154	4,8708	0,154	4,8708	0,154	4,8708	2026
	6458	3,6818	116,1107	3,6818	116,1107	3,6818	116,1107	3,6818	116,1107	3,6818	116,1107	2026
	6459	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	2026
	6460	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	2026
	6526	0,7952	25,1471	0,7952	25,1471	0,7952	25,1471	0,7952	25,1471	0,7952	25,1471	2026
	6537	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	2026
	6538	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	2026
	6539	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	2026
	6540	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	2026
	6541	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	2026
	6542	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	2026
	6607	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6608	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	2026
	6609	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	2026
	6610	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	0,0304	0,9601	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	6069	0,5592	17,6822	0,5592	17,6822	0,5592	17,6822	0,5592	17,6822	0,5592	17,6822	2026
	6088	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	2026
	6468	0,0292	0,9235	0,0292	0,9235	0,0292	0,9235	0,0292	0,9235	0,0292	0,9235	2026
	6469	0,0443	1,4003	0,0564	1,7773	0,0564	1,7773	0,0564	1,7773	0,0564	1,7773	2026
	6470	0,0392	1,2394	0,0392	1,2394	0,0392	1,2394	0,0392	1,2394	0,0392	1,2394	2026
	6471	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	2026
	6472	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	2026
	6473	3,9592	124,8588	3,9592	124,8588	3,9592	124,8588	3,9592	124,8588	3,9592	124,8588	2026
	6476	0,0338	1,0673	0,0338	1,0673	0,0338	1,0673	0,0338	1,0673	0,0338	1,0673	2026
	6546	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	2026
	6547	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	2026
	6548	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	2026
	6549	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	2026
	6550	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	2026
	6551	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	2026
	6552	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	2026
	6563	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	2026
	6564	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	2026
	6565	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6566	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	2026
	6567	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	2026
	6568	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	2026
	6569	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	6089	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	0,0103	0,3264	2026
	6090	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	0,0034	0,1088	2026
	6091	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	0,0034	0,1084	2026
	6092	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	0,0087	0,2738	2026
	6093	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	0,0278	0,8784	2026
	6094	0,0556	1,7586	0,0556	1,7586	0,0556	1,7586	0,0556	1,7586	0,0556	1,7586	2026
	6095	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	0,0556	1,7568	2026
	6413	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	0,0331	1,0464	2026
	6474	0,0567	1,7944	0,0567	1,7944	0,0567	1,7944	0,0567	1,7944	0,0567	1,7944	2026
	6475	0,0483	1,5276	0,0483	1,5276	0,0483	1,5276	0,0483	1,5276	0,0483	1,5276	2026
	6477	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	0,0275	0,8709	2026
	6478	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	0,0079	0,2496	2026
	6479	1,1307	35,6583	1,1307	35,6583	1,1307	35,6583	1,1307	35,6583	1,1307	35,6583	2026
	6489	0,3231	10,2173	0,3231	10,2173	0,3231	10,2173	0,3231	10,2173	0,3231	10,2173	2026
	6562	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	0,0405	1,2798	2026
	6646	0,0911	2,8807	0,0911	2,8807	0,0911	2,8807	0,0911	2,8807	0,0911	2,8807	2026
	6647	0,1425	4,5055	0,1425	4,5055	0,1425	4,5055	0,1425	4,5055	0,1425	4,5055	2026
Цех добычи нефти, Дожимная	6184	0,0111	0,3502	0,0111	0,3502	0,0111	0,3502	0,0111	0,3502	0,0111	0,3502	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
насосная станция	6185	0,0966	3,0551	0,0966	3,0468	0,0966	3,0468	0,0966	3,0468	0,0966	3,0468	2026
	6186	0,0135	0,4271	0,0135	0,4271	0,0135	0,4271	0,0135	0,4271	0,0135	0,4271	2026
	6187	0,0065	0,2058	0,0065	0,2058	0,0065	0,2058	0,0065	0,2058	0,0065	0,2058	2026
	6188	0,0081	0,2546	0,0081	0,2539	0,0081	0,2539	0,0081	0,2539	0,0081	0,2539	2026
	6189	0,1692	5,3506	0,1692	5,3506	0,1692	5,3506	0,1692	5,3506	0,1692	5,3506	2026
	6190	0,0037	0,1182	0,0037	0,1182	0,0037	0,1182	0,0037	0,1182	0,0037	0,1182	2026
Цех подготовки и перекачки нефти	6192	0,0081	0,2546	0,0081	0,2546	0,0081	0,2546	0,0081	0,2546	0,0081	0,2546	2026
	6193	0,0242	0,7638	0,0242	0,7617	0,0242	0,7617	0,0242	0,7617	0,0242	0,7617	2026
	6194	0,0364	1,1512	0,0364	1,1512	0,0364	1,1512	0,0364	1,1512	0,0364	1,1512	2026
	6195	0,004	0,1273	0,004	0,1273	0,004	0,1273	0,004	0,1273	0,004	0,1273	2026
	6199	0,1025	3,2405	0,1025	3,2405	0,1025	3,2405	0,1025	3,2405	0,1025	3,2405	2026
	6200	0,1846	5,8363	0,1846	5,8363	0,1846	5,8363	0,1846	5,8363	0,1846	5,8363	2026
	6201	0,8131	25,7212	0,8131	25,7212	0,8131	25,7212	0,8131	25,7212	0,8131	25,7212	2026
	6203	0,4289361 4	13,526930 1	0,428936 14	13,526930 1	0,428936 14	13,526930 1	0,42893 614	13,526930 1	0,428936 14	13,526930 1	2026
	6204	0,7148935 7	22,544883 51	0,714893 57	22,544883 51	0,714893 57	22,544883 51	0,71489 357	22,544883 51	0,714893 57	22,544883 51	2026
	6205	0,046	1,4562	0,046	1,4562	0,046	1,4562	0,046	1,4562	0,046	1,4562	2026
	6208	0,0586	1,849	0,0586	1,849	0,0586	1,849	0,0586	1,849	0,0586	1,849	2026
	6209	0,0649	2,0522	0,0649	2,0522	0,0649	2,0522	0,0649	2,0522	0,0649	2,0522	2026
	6210	0,0164	0,5198	0,0164	0,5198	0,0164	0,5198	0,0164	0,5198	0,0164	0,5198	2026
	6211	0,0015	0,0488	0,0015	0,0488	0,0015	0,0488	0,0015	0,0488	0,0015	0,0488	2026
	6212	0,0013	0,0397	0,0013	0,0397	0,0013	0,0397	0,0013	0,0397	0,0013	0,0397	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6287	0,0201	0,6347	0,0201	0,6347	0,0201	0,6347	0,0201	0,6347	0,0201	0,6347	2026
	6446	0,0121	0,7631	0,0121	0,7631	0,0121	0,7631	0,0121	0,7631	0,0121	0,7631	2026
	6454	0,00057	0,0181	0,00057	0,0181	0,00057	0,0181	0,00057	0,0181	0,00057	0,0181	2026
Цех поддержания пластового давления (ЦППД)	6101	0,0121	0,3808	0,0121	0,3808	0,0121	0,3808	0,0121	0,3808	0,0121	0,3808	2026
	6103	0,0121	0,3808	0,0121	0,3808	0,0121	0,3808	0,0121	0,3808	0,0121	0,3808	2026
	6105	0,0201	0,6347	0,0201	0,6347	0,0201	0,6347	0,0201	0,6347	0,0201	0,6347	2026
	6107	0,0483	1,5234	0,0483	1,5234	0,0483	1,5234	0,0483	1,5234	0,0483	1,5234	2026
	6108	0,004	0,1269	0,004	0,1269	0,004	0,1269	0,004	0,1269	0,004	0,1269	2026
Цех научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	6353	1,7221	0,1006	1,7221	0,1006	1,7221	0,1006	1,7221	0,1006	1,7221	0,1006	2026
Сварочно-монтажный цех	6233	0,0492957	0,0015274	0,0492957	0,0015274	0,0492957	0,0015274	0,0492957	0,0015274	0,0492957	0,0015274	2026
База материально-технического снабжения (БМТС)	6467	0,4396	1,899	0,4396	1,899	0,4396	1,899	0,4396	1,899	0,4396	1,899	2026
	6490	1,7221	0,0276	1,7221	0,0276	1,7221	0,0276	1,7221	0,0276	1,7221	0,0276	2026
Мастерская по транспортировке и ремонту пружинно- предохранительных клапанов (ОГМ)	6497	0,157691	0,7175822	0,157691	0,7175822	0,157691	0,7175822	0,157691	0,7175822	0,157691	0,7175822	2026
Газовый участок	6117	0,0447	1,4143	0,0447	1,4143	0,0447	1,4143	0,0447	1,4143	0,0447	1,4143	2026
	6118	0,0447	1,4143	0,0447	1,4143	0,0447	1,4143	0,0447	1,4143	0,0447	1,4143	2026
	6119	0,0447	1,4143	0,0447	1,4143	0,0447	1,4143	0,0447	1,4143	0,0447	1,4143	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Ремонт устьевого нефтепромыслового оборудования	6100	0,8313	0,0073	0,8313	0,0073	0,8313	0,0073	0,8313	0,0073	0,8313	0,0073	2026
Ремонт емкостей	6442	0,3526	0,1015	0,3526	0,1015	0,3526	0,1015	0,3526	0,1015	0,3526	0,1015	2026
Система сбора и внутрипромыслового транспорта нефти на м/р Каражанбас, 13 этап (132 скв), 1 очередь	6648	0,1477254	1,2940742	0,147725 4	1,2940742	0,147725 4	1,2940742	0,14772 54	1,2940742	0,147725 4	1,2940742	2026
	6649	0,0034355	0,0300907	0,003435 5	0,0300907	0,003435 5	0,0300907	0,00343 55	0,0300907	0,003435 5	0,0300907	2026
	6650	0,0001903	0,0016669	0,000190 3	0,0016669	0,000190 3	0,0016669	0,00019 03	0,0016669	0,000190 3	0,0016669	2026
	6651	0,0122731	0,107512	0,012273 1	0,107512	0,012273 1	0,107512	0,01227 31	0,107512	0,012273 1	0,107512	2026
	6652	0,0002854	0,0025003	0,000285 4	0,0025003	0,000285 4	0,0025003	0,00028 54	0,0025003	0,000285 4	0,0025003	2026
	6653	0,0015222	0,0133348	0,001522 2	0,0133348	0,001522 2	0,0133348	0,00152 22	0,0133348	0,001522 2	0,0133348	2026
ОЗПВ	6654	0,0081	0,508	0,0081	0,508	0,0081	0,508	0,0081	0,508	0,0081	0,508	2026
	6655	0,0058	0,1831	0,0058	0,1831	0,0058	0,1831	0,0058	0,1831	0,0058	0,1831	2026
УТТиОС, Площадки ГСМ и АЗС	8007	0,02063	0,65314	0,02063	0,65314	0,02063	0,65314	0,02063	0,65314	0,02063	0,65314	2026
При КРС/ПРС на месторождении Каражанбас	8037	0,002496	0,0679	0,002496	0,0679	0,002496	0,0679	0,00249 6	0,0679	0,002496	0,0679	2026
АТС, РМЦ	9107	0,00403	0,127	0,00403	0,127	0,00403	0,127	0,00403	0,127	0,00403	0,127	2026
	9108	0,00403	0,127	0,00403	0,127	0,00403	0,127	0,00403	0,127	0,00403	0,127	2026
	9109	0,0146657	0,5173225	0,0146657	0,4624985	0,0146657	0,4624985	0,0146657	0,4624985	0,0146657	0,4624985	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	9201	0,0005915	0,0186535	0,0005915	0,0186535	0,0005915	0,0186535	0,0005915	0,0186535	0,0005915	0,0186535	2026
		52,009526 14	1474,8133 57	52,0095261 4	1474,758533	52,0095261 4	1474,758533	52,009526 14	1474,758533	52,00952614	1474,758533	
		195,61692 61	2068,5570 57	195,616926 1	2068,502233	195,616926 1	2068,502233	195,61692 61	2068,502233	195,6169261	2068,502233	
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)												
Организованные источники												
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0063	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	2026
	0064	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	2026
	0069	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	2026
	0070	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	2026
	0071	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	2026
	0072	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0073	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	2026
	0074	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	2026
	0816	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	2026
	0817	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	2026
	0818	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0819	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0183	0,0208	0,6572	0,0208	0,6572	0,0208	0,6572	0,0208	0,6572	0,0208	0,6572	2026
	0184	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0188	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	2026
	0189	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0453	0,0208	0,6572	0,0208	0,6572	0,0208	0,6572	0,0208	0,6572	0,0208	0,6572	2026
	0454	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	2026
	0901	0,0362	1,141	0,0362	1,141	0,0362	1,141	0,0362	1,141	0,0362	1,141	2026
	0902	0,0362	1,141	0,0362	1,141	0,0362	1,141	0,0362	1,141	0,0362	1,141	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0635	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	2026
	0636	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0656	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	2026
	0657	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	2026
	0897	0,0208	0,6554	0,0208	0,6554	0,0208	0,6554	0,0208	0,6554	0,0208	0,6554	2026
	0898	0,0208	0,6554	0,0208	0,6554	0,0208	0,6554	0,0208	0,6554	0,0208	0,6554	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0666	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	2026
	0667	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	2026
	0820	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	2026
	0821	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	2026
	0822	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	2026
	0823	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	0,0362	1,1442	2026
Цех добычи нефти, Дожимная	0222	1,5137	13,4987	1,5137	13,4987	1,5137	13,4987	1,5137	13,4987	1,5137	13,4987	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
насосная станция	0223	1,5137	13,4987	1,5137	13,4987	1,5137	13,4987	1,5137	13,4987	1,5137	13,4987	2026
	0828	1,5137	13,4987	1,5137	13,4987	1,5137	13,4987	1,5137	13,4987	1,5137	13,4987	2026
Цех подготовки и перекачки нефти	0285	0,1741	6,653	0,1741	6,653	0,1741	6,653	0,1741	6,653	0,1741	6,653	2026
	0286	1,6083	8,035	1,6083	8,035	1,6083	8,035	1,6083	8,035	1,6083	8,035	2026
	0287	1,6083	8,035	1,6083	8,035	1,6083	8,035	1,6083	8,035	1,6083	8,035	2026
	0288	1,6083	8,035	1,6083	8,035	1,6083	8,035	1,6083	8,035	1,6083	8,035	2026
	0289	1,6083	8,035	1,6083	8,035	1,6083	8,035	1,6083	8,035	1,6083	8,035	2026
	0290	1,6083	8,035	1,6083	8,035	1,6083	8,035	1,6083	8,035	1,6083	8,035	2026
	0291	1,6083	8,035	1,6083	8,035	1,6083	8,035	1,6083	8,035	1,6083	8,035	2026
	0292	2,8183	17,6004	2,8183	17,6004	2,8183	17,6004	2,8183	17,6004	2,8183	17,6004	2026
	0293	2,8183	17,6004	2,8183	17,6004	2,8183	17,6004	2,8183	17,6004	2,8183	17,6004	2026
	0294	2,8183	17,6004	2,8183	17,6004	2,8183	17,6004	2,8183	17,6004	2,8183	17,6004	2026
	0295	2,8183	17,6004	2,8183	17,6004	2,8183	17,6004	2,8183	17,6004	2,8183	17,6004	2026
	0448	1,6083	8,035	1,6083	8,035	1,6083	8,035	1,6083	8,035	1,6083	8,035	2026
	0449	1,6083	8,035	1,6083	8,035	1,6083	8,035	1,6083	8,035	1,6083	8,035	2026
Цех научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	0353	0,1047	1,513	0,1047	1,513	0,1047	1,513	0,1047	1,513	0,1047	1,513	2026
Объединенная хим,лаборатория	0732	0,0042	0,0008	0,0042	0,0008	0,0042	0,0008	0,0042	0,0008	0,0042	0,0008	2026
Сварочно-монтажный цех	0391	0,7801	0,0041	0,7801	0,0041	0,7801	0,0041	0,7801	0,0041	0,7801	0,0041	2026
	0392	0,0327	0,0048	0,0327	0,0048	0,0327	0,0048	0,0327	0,0048	0,0327	0,0048	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
УТТиОС, Площадки ГСМ и АЗС	2046	1,066	0,1614	1,066	0,1614	1,066	0,1614	1,066	0,1614	1,066	0,1614	2026
	2050	0,74	0,1614	0,74	0,1614	0,74	0,1614	0,74	0,1614	0,74	0,1614	2026
АТС, РМЦ,	3201	2,33	0,0374	2,33	0,0374	2,33	0,0374	2,33	0,0374	2,33	0,0374	2026
	3202	2,33	0,0374	2,33	0,0374	2,33	0,0374	2,33	0,0374	2,33	0,0374	2026
	3206	0,0654	0,319	0,0654	0,319	0,0654	0,319	0,0654	0,319	0,0654	0,319	2026
	3207	0,0654	0,319	0,0654	0,319	0,0654	0,319	0,0654	0,319	0,0654	0,319	2026
		37,4701	219,0454	37,4701	219,0454	37,4701	219,0454	37,4701	219,0454	37,4701	219,0454	
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)												
Неорганизованные источники												
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	6006	0,0042	0,1341	0,0042	0,1341	0,0042	0,1341	0,0042	0,1341	0,0042	0,1341	2026
	6053	2,1603	68,3131	2,1603	68,1264	2,1603	68,1264	2,1603	68,1264	2,1603	68,1264	2026
	6057	0,0105	0,3318	0,0105	0,3318	0,0105	0,3318	0,0105	0,3318	0,0105	0,3318	2026
	6058	0,0105	0,3318	0,0105	0,3318	0,0105	0,3318	0,0105	0,3318	0,0105	0,3318	2026
	6059	0,0151863 66	0,4789172 32	0,015186 366	0,4789172 32	0,015186 366	0,4789172 32	0,01518 6366	0,4789172 32	0,015186 366	0,4789172 32	2026
	6060	0,0127035 72	0,4006198 4	0,012703 572	0,4006198 4	0,012703 572	0,4006198 4	0,01270 3572	0,4006198 4	0,012703 572	0,4006198 4	2026
	6077	0,0179	0,5634	0,0179	0,5634	0,0179	0,5634	0,0179	0,5634	0,0179	0,5634	2026
	6114	0,0029777 78	0,0939072	0,002977 778	0,0939072	0,002977 778	0,0939072	0,00297 7778	0,0939072	0,002977 778	0,0939072	2026
	6115	0,0029777 78	0,0939072	0,002977 778	0,0939072	0,002977 778	0,0939072	0,00297 7778	0,0939072	0,002977 778	0,0939072	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6560	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	2026
	6561	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	2026
	6078	0,0312	0,9863	0,0312	0,9863	0,0312	0,9863	0,0312	0,9863	0,0312	0,9863	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	6127	1,1968	37,7423	1,1968	37,7423	1,1968	37,7423	1,1968	37,7423	1,1968	37,7423	2026
	6130	0,0105	0,3318	0,0105	0,3318	0,0105	0,3318	0,0105	0,3318	0,0105	0,3318	2026
	6131	0,0105	0,3318	0,0105	0,3318	0,0105	0,3318	0,0105	0,3318	0,0105	0,3318	2026
	6572	0,0217	0,6859	0,0217	0,6859	0,0217	0,6859	0,0217	0,6859	0,0217	0,6859	2026
	6573	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	2026
	6574	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	2026
	6575	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	2026
	6576	0,054	1,7018	0,054	1,7018	0,054	1,7018	0,054	1,7018	0,054	1,7018	2026
	6663	0,0167	0,5279	0,0167	0,5279	0,0167	0,5279	0,0167	0,5279	0,0167	0,5279	2026
	Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	6171	1,3313	41,9835	1,3313	41,9835	1,3313	41,9835	1,3313	41,9835	1,3313	41,9835
6173		0,0125	0,3944	0,0125	0,3944	0,0125	0,3944	0,0125	0,3944	0,0125	0,3944	2026
6174		0,002	0,0637	0,002	0,0637	0,002	0,0637	0,002	0,0637	0,002	0,0637	2026
6577		0,0305	0,9608	0,0305	0,9608	0,0305	0,9608	0,0305	0,9608	0,0305	0,9608	2026
6662		0,0153	0,4847	0,0153	0,4847	0,0153	0,4847	0,0153	0,4847	0,0153	0,4847	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	6110	0,0303727 32	0,9578344 63	0,030372 732	0,9578344 63	0,030372 732	0,9578344 63	0,03037 2732	0,9578344 63	0,030372 732	0,9578344 63	2026
	6111	0,0303727 32	0,9578344 63	0,030372 732	0,9578344 63	0,030372 732	0,9578344 63	0,03037 2732	0,9578344 63	0,030372 732	0,9578344 63	2026
	6116	0,0029777 78	0,0469536	0,002977 778	0,0469536	0,002977 778	0,0469536	0,00297 7778	0,0469536	0,002977 778	0,0469536	2026
	6175	0,0256	0,809	0,0256	0,809	0,0256	0,809	0,0256	0,809	0,0256	0,809	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6176	2,4142	76,1357	2,4142	76,1357	2,4142	76,1357	2,4142	76,1357	2,4142	76,1357	2026
	6177	0,0149	0,4695	0,0149	0,4695	0,0149	0,4695	0,0149	0,4695	0,0149	0,4695	2026
	6178	0,005	0,1584	0,005	0,1584	0,005	0,1584	0,005	0,1584	0,005	0,1584	2026
	6268	0,0264	0,9605	0,0264	0,9605	0,0264	0,9605	0,0264	0,9605	0,0264	0,9605	2026
	6269	0,0015	0,047	0,0015	0,047	0,0015	0,047	0,0015	0,047	0,0015	0,047	2026
	6270	0,0015	0,0471	0,0015	0,047	0,0015	0,047	0,0015	0,047	0,0015	0,047	2026
	6286	0,00032	0,0102	0,00032	0,0102	0,00032	0,0102	0,00032	0,0102	0,00032	0,0102	2026
	6578	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	2026
	6579	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	2026
	6580	0,0267	0,8427	0,0267	0,8427	0,0267	0,8427	0,0267	0,8427	0,0267	0,8427	2026
	6581	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	2026
	6582	0,0267	0,8427	0,0267	0,8427	0,0267	0,8427	0,0267	0,8427	0,0267	0,8427	2026
	6583	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	2026
	6584	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	2026
	6585	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	2026
	6586	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	2026
	6587	0,0187	0,589	0,0187	0,589	0,0187	0,589	0,0187	0,589	0,0187	0,589	2026
	6588	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	2026
	6589	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	2026
6590	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	2026	
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	6294	0,005	0,1584	0,005	0,1584	0,005	0,1584	0,005	0,1584	0,005	0,1584	2026
	6295	0,0164	0,5179	0,0164	0,5165	0,0164	0,5165	0,0164	0,5165	0,0164	0,5165	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6296	0,0192	0,6078	0,0192	0,6078	0,0192	0,6078	0,0192	0,6078	0,0192	0,6078	2026
	6439	1,9496	61,4825	1,9496	61,4825	1,9496	61,4825	1,9496	61,4825	1,9496	61,4825	2026
	6591	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	2026
	6592	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	2026
	6593	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	2026
	6594	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	2026
	6595	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	2026
	6596	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	2026
	6597	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	2026
	6598	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	2026
	6599	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	2026
	6600	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	2026
	6601	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	2026
	6602	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	2026
	6603	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	2026
	6604	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	2026
	6605	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	2026
	6606	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	2026
	6112	0,0303727 32	0,9578344 63	0,030372 732	0,9578344 63	0,030372 732	0,9578344 63	0,03037 2732	0,9578344 63	0,030372 732	0,9578344 63	2026
6113	0,0303727 32	0,9578344 63	0,030372 732	0,9578344 63	0,030372 732	0,9578344 63	0,03037 2732	0,9578344 63	0,030372 732	0,9578344 63	2026	
6117	0,0148888 89	0,469536	0,014888 889	0,469536	0,014888 889	0,469536	0,01488 8889	0,469536	0,014888 889	0,469536	2026	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	6455	0,005	0,1584	0,005	0,1584	0,005	0,1584	0,005	0,1584	0,005	0,1584	2026
	6456	0,0104	0,3287	0,0104	0,3287	0,0104	0,3287	0,0104	0,3287	0,0104	0,3287	2026
	6457	0,0124	0,3932	0,0124	0,3932	0,0124	0,3932	0,0124	0,3932	0,0124	0,3932	2026
	6458	1,3618	42,9446	1,3618	42,9446	1,3618	42,9446	1,3618	42,9446	1,3618	42,9446	2026
	6607	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	2026
	6608	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	2026
	6609	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	2026
	6610	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	0,0112	0,3551	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	6468	0,0108	0,3416	0,0108	0,3416	0,0108	0,3416	0,0108	0,3416	0,0108	0,3416	2026
	6469	0,0164	0,5179	0,0208	0,6574	0,0208	0,6574	0,0208	0,6574	0,0208	0,6574	2026
	6470	0,0018	0,056	0,0018	0,056	0,0018	0,056	0,0018	0,056	0,0018	0,056	2026
	6473	1,4644	46,1802	1,4644	46,1802	1,4644	46,1802	1,4644	46,1802	1,4644	46,1802	2026
	6476	0,0023	0,073	0,0023	0,073	0,0023	0,073	0,0023	0,073	0,0023	0,073	2026
	6563	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	2026
	6564	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	2026
	6565	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	2026
	6566	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	2026
	6567	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	2026
	6568	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	2026
	6569	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	6474	0,021	0,6637	0,021	0,6637	0,021	0,6637	0,021	0,6637	0,021	0,6637	2026
	6475	0,0179	0,565	0,0179	0,5634	0,0179	0,5634	0,0179	0,5634	0,0179	0,5634	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6479	0,4182	13,1885	0,4182	13,1885	0,4182	13,1885	0,4182	13,1885	0,4182	13,1885	2026
	6562	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	0,015	0,4733	2026
	6646	0,0031	0,0991	0,0031	0,0991	0,0031	0,0991	0,0031	0,0991	0,0031	0,0991	2026
	6647	0,0082	0,2581	0,0082	0,2581	0,0082	0,2581	0,0082	0,2581	0,0082	0,2581	2026
Цех добычи нефти, Дожимная насосная станция	6184	0,00089	0,0282	0,00089	0,0282	0,00089	0,0282	0,00089	0,0282	0,00089	0,0282	2026
	6185	0,0357	1,1269	0,0357	1,1269	0,0357	1,1269	0,0357	1,1269	0,0357	1,1269	2026
	6186	0,005	0,158	0,005	0,158	0,005	0,158	0,005	0,158	0,005	0,158	2026
	6187	0,0024	0,0761	0,0024	0,0761	0,0024	0,0761	0,0024	0,0761	0,0024	0,0761	2026
	6188	0,003	0,0939	0,003	0,0939	0,003	0,0939	0,003	0,0939	0,003	0,0939	2026
	6189	0,0626	1,979	0,0626	1,979	0,0626	1,979	0,0626	1,979	0,0626	1,979	2026
	6190	0,0014	0,0437	0,0014	0,0437	0,0014	0,0437	0,0014	0,0437	0,0014	0,0437	2026
Цех подготовки и перекачки нефти	6192	0,003	0,0942	0,003	0,0939	0,003	0,0939	0,003	0,0939	0,003	0,0939	2026
	6193	0,0089	0,2825	0,0089	0,2817	0,0089	0,2817	0,0089	0,2817	0,0089	0,2817	2026
	6194	0,0135	0,4257	0,0135	0,4257	0,0135	0,4257	0,0135	0,4257	0,0135	0,4257	2026
	6195	0,0015	0,0471	0,0015	0,047	0,0015	0,047	0,0015	0,047	0,0015	0,047	2026
	6199	0,0379	1,1985	0,0379	1,1985	0,0379	1,1985	0,0379	1,1985	0,0379	1,1985	2026
	6200	0,0683	2,1586	0,0683	2,1586	0,0683	2,1586	0,0683	2,1586	0,0683	2,1586	2026
	6201	0,3007	9,5095	0,3007	9,5095	0,3007	9,5095	0,3007	9,5095	0,3007	9,5095	2026
	6203	0,1586459 92	5,0030599 89	0,158645 992	5,0030599 89	0,158645 992	5,0030599 89	0,15864 5992	5,0030599 89	0,158645 992	5,0030599 89	2026
	6204	0,2644099 86	8,3384333 15	0,264409 986	8,3384333 15	0,264409 986	8,3384333 15	0,26440 9986	8,3384333 15	0,264409 986	8,3384333 15	2026
	6205	0,017	0,5386	0,017	0,5386	0,017	0,5386	0,017	0,5386	0,017	0,5386	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6208	0,0217	0,6839	0,0217	0,6839	0,0217	0,6839	0,0217	0,6839	0,0217	0,6839	2026
	6209	0,024	0,759	0,024	0,759	0,024	0,759	0,024	0,759	0,024	0,759	2026
	6210	0,0061	0,1923	0,0061	0,1923	0,0061	0,1923	0,0061	0,1923	0,0061	0,1923	2026
	6211	0,0006	0,0181	0,0006	0,0181	0,0006	0,0181	0,0006	0,0181	0,0006	0,0181	2026
	6212	0,00046	0,0147	0,00046	0,0147	0,00046	0,0147	0,00046	0,0147	0,00046	0,0147	2026
	6287	0,0074	0,2348	0,0074	0,2348	0,0074	0,2348	0,0074	0,2348	0,0074	0,2348	2026
	6446	0,0045	0,2822	0,0045	0,2822	0,0045	0,2822	0,0045	0,2822	0,0045	0,2822	2026
	6454	0,00021	0,0067	0,00021	0,0067	0,00021	0,0067	0,00021	0,0067	0,00021	0,0067	2026
Цех поддержания пластового давления (ЦППД)	6101	0,0045	0,1409	0,0045	0,1409	0,0045	0,1409	0,0045	0,1409	0,0045	0,1409	2026
	6103	0,0045	0,1409	0,0045	0,1409	0,0045	0,1409	0,0045	0,1409	0,0045	0,1409	2026
	6105	0,0074	0,2348	0,0074	0,2348	0,0074	0,2348	0,0074	0,2348	0,0074	0,2348	2026
	6107	0,0179	0,5634	0,0179	0,5634	0,0179	0,5634	0,0179	0,5634	0,0179	0,5634	2026
	6108	0,0015	0,047	0,0015	0,047	0,0015	0,047	0,0015	0,047	0,0015	0,047	2026
Цех научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	6353	1,3225	0,0773	1,3225	0,0773	1,3225	0,0773	1,3225	0,0773	1,3225	0,0773	2026
Сварочно-монтажный цех	6233	0,0182191	0,0005645	0,0182191	0,0005645	0,0182191	0,0005645	0,0182191	0,0005645	0,0182191	0,0005645	2026
База материально-технического снабжения (БМТС)	6467	0,1626	0,7024	0,1626	0,7024	0,1626	0,7024	0,1626	0,7024	0,1626	0,7024	2026
	6490	1,3225	0,0212	1,3225	0,0212	1,3225	0,0212	1,3225	0,0212	1,3225	0,0212	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Мастерская по транспортировке и ремонту пружинно-предохранительных клапанов (ОГМ)	6497	0,0583235	0,2654044	0,0583235	0,2654044	0,0583235	0,2654044	0,0583235	0,2654044	0,0583235	0,2654044	2026
Ремонт устьевого нефтепромыслового оборудования	6100	0,3075	0,0027	0,3075	0,0027	0,3075	0,0027	0,3075	0,0027	0,3075	0,0027	2026
Ремонт емкостей	6442	0,2708	0,078	0,2708	0,078	0,2708	0,078	0,2708	0,078	0,2708	0,078	2026
Система сбора и внутрипромыслового транспорта нефти на м/р Каражанбас, 13 этап (132 скв), 1 очередь	6648	0,0561462	0,4918411	0,0561462	0,4918411	0,0561462	0,4918411	0,0561462	0,4918411	0,0561462	0,4918411	2026
	6649	0,0013057	0,0114382	0,0013057	0,0114382	0,0013057	0,0114382	0,0013057	0,0114382	0,0013057	0,0114382	2026
	6650	0,0000723	0,0006335	0,0000723	0,0006335	0,0000723	0,0006335	0,0000723	0,0006335	0,0000723	0,0006335	2026
	6651	0,0046646	0,0408623	0,0046646	0,0408623	0,0046646	0,0408623	0,0046646	0,0408623	0,0046646	0,0408623	2026
	6652	0,0001085	0,0009503	0,0001085	0,0009503	0,0001085	0,0009503	0,0001085	0,0009503	0,0001085	0,0009503	2026
	6653	0,0005786	0,0050682	0,0005786	0,0050682	0,0005786	0,0050682	0,0005786	0,0050682	0,0005786	0,0050682	2026
ОЗПВ	6654	0,003	0,188	0,003	0,188	0,003	0,188	0,003	0,188	0,003	0,188	2026
	6655	0,0021	0,0681	0,0021	0,0681	0,0021	0,0681	0,0021	0,0681	0,0021	0,0681	2026
УТТиОС, Площадки ГСМ и АЗС	8007	0,00502	0,159165	0,00502	0,159165	0,00502	0,159165	0,00502	0,159165	0,00502	0,159165	2026
При КРС/ПРС на месторождении Каражанбас	8037	0,000923	0,0251	0,000923	0,0251	0,000923	0,0251	0,000923	0,0251	0,000923	0,0251	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
АТС, РМЦ	9107	0,00149	0,047	0,00149	0,047	0,00149	0,047	0,00149	0,047	0,00149	0,047	2026
	9108	0,00149	0,047	0,00149	0,047	0,00149	0,047	0,00149	0,047	0,00149	0,047	2026
	9109	0,0019388	0,060164	0,0006706	0,021148	0,0006706	0,021148	0,0006706	0,021148	0,0006706	0,021148	2026
	9201	0,0001972	0,0062178	0,0001972	0,0062178	0,0001972	0,0062178	0,0001972	0,0062178	0,0001972	0,0062178	2026
		18,188916 567	464,55948 1528	18,1876483 67	464,5204655 28	18,1876483 67	464,5204655 28	18,1876483 367	464,5204655 28	18,18764836 7	464,5204655 28	
Всего по загрязняющему веществу:		55,659016 57	683,60488 15	55,6577483 7	683,5658655	55,6577483 7	683,5658655	55,657748 37	683,5658655	55,65774837	683,5658655	
(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)												
Организованные источники												
Сварочно-монтажный цех	0391	0,078	0,00041	0,078	0,00041	0,078	0,00041	0,078	0,00041	0,078	0,00041	2026
	0392	0,0033	0,00048	0,0033	0,00048	0,0033	0,00048	0,0033	0,00048	0,0033	0,00048	2026
УТТиОС, Площадки ГСМ и АЗС	2046	0,145	0,02195	0,145	0,02195	0,145	0,02195	0,145	0,02195	0,145	0,02195	2026
	2050	0,1008	0,02195	0,1008	0,02195	0,1008	0,02195	0,1008	0,02195	0,1008	0,02195	2026
АЗС	3201	0,317	0,00508	0,317	0,00508	0,317	0,00508	0,317	0,00508	0,317	0,00508	2026
	3202	0,317	0,00508	0,317	0,00508	0,317	0,00508	0,317	0,00508	0,317	0,00508	2026
	3206	0,00654	0,0319	0,00654	0,0319	0,00654	0,0319	0,00654	0,0319	0,00654	0,0319	2026
	3207	0,00654	0,0319	0,00654	0,0319	0,00654	0,0319	0,00654	0,0319	0,00654	0,0319	2026
		0,97418	0,11875	0,97418	0,11875	0,97418	0,11875	0,97418	0,11875	0,97418	0,11875	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)												
Неорганизованные источники												
Сварочно-монтажный цех	6233	0,0018212	0,0000564	0,001821 2	0,0000564	0,001821 2	0,0000564	0,00182 12	0,0000564	0,001821 2	0,0000564	2026
УТТиОС, Площадки ГСМ и АЗС	8007	0,000683	0,021654	0,000683	0,021654	0,000683	0,021654	0,00068 3	0,021654	0,000683	0,021654	2026
		0,0025042	0,0217104	0,002504 2	0,0217104	0,002504 2	0,0217104	0,00250 42	0,0217104	0,002504 2	0,0217104	
Всего по загрязняющему веществу:		0,9766842	0,1404604	0,976684 2	0,1404604	0,976684 2	0,1404604	0,97668 42	0,1404604	0,976684 2	0,1404604	
(0503) Бута-1,3-диен (98)												
Организованные источники												
База технического обслуживания ремонта	2031	0,0000001	0,0000002	0,000000 1	0,0000002	0,000000 1	0,0000002	0,00000 01	0,0000002	0,000000 1	0,0000002	2026
	2032	0,0000003	0,0000016	0,000000 3	0,0000016	0,000000 3	0,0000016	0,00000 03	0,0000016	0,000000 3	0,0000016	2026
		0,0000004	0,0000018	0,000000 4	0,0000018	0,000000 4	0,0000018	0,00000 04	0,0000018	0,000000 4	0,0000018	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000004	0,0000018	0,000000 4	0,0000018	0,000000 4	0,0000018	0,00000 04	0,0000018	0,000000 4	0,0000018	
(0514) Изобутилен (285)												
База технического обслуживания ремонта	2031	0,0000003	0,0000009	0,000000 3	0,0000009	0,000000 3	0,0000009	0,00000 03	0,0000009	0,000000 3	0,0000009	2026
	2032	0,0000017	0,0000079	0,000001 7	0,0000079	0,000001 7	0,0000079	0,00000 17	0,0000079	0,000001 7	0,0000079	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		0,000002	0,0000088	0,000002	0,0000088	0,000002	0,0000088	0,000002 2	0,0000088	0,000002	0,0000088	
Всего по загрязняющему веществу:		0,000002	0,0000088	0,000002	0,0000088	0,000002	0,0000088	0,000002 2	0,0000088	0,000002	0,0000088	
(0516) 2-Метилбута-1,3-диен (355)												
Организованные источники												
База технического обслуживания ремонта	2031	0,0000001	0,0000002	0,0000001 1	0,0000002	0,0000001 1	0,0000002	0,0000001 01	0,0000002	0,0000001 1	0,0000002	2026
	2032	0,0000003	0,0000015	0,0000003 3	0,0000015	0,0000003 3	0,0000015	0,0000003 03	0,0000015	0,0000003 3	0,0000015	2026
		0,0000004	0,0000017	0,0000004 4	0,0000017	0,0000004 4	0,0000017	0,0000004 04	0,0000017	0,0000004 4	0,0000017	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000004 0	0,0000017 0	0,0000004 40	0,0000017 0	0,0000004 40	0,0000017 0	0,0000004 040	0,0000017 0	0,0000004 40	0,0000017 0	
(0521) Пропен (481)												
Организованные источники												
База технического обслуживания ремонта	2031	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	2032	0	0,0000001	0	0,0000001	0	0,0000001	0	0,0000001	0	0,0000001	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0	0,0000001	0	0,0000001	0	0,0000001	0	0,0000001	0	0,0000001	
(0526) Этен (680)												
Организованные источники												
База технического обслуживания ремонта	2031	0,0000007	0,0000019	0,0000007 7	0,0000019	0,0000007 7	0,0000019	0,0000007 07	0,0000019	0,0000007 7	0,0000019	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	2032	0,0000036	0,0000171	0,0000036	0,0000171	0,0000036	0,0000171	0,0000036	0,0000171	0,0000036	0,0000171	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000043	0,000019	0,0000043	0,000019	0,0000043	0,000019	0,0000043	0,000019	0,0000043	0,000019	
(0602) Бензол (64)												
Организованные источники												
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0063	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	2026
	0064	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	2026
	0069	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	2026
	0070	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	2026
	0071	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	2026
	0072	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0073	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	2026
	0074	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	2026
	0816	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	2026
	0817	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	2026
	0818	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	2026
	0819	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0183	0,0003	0,0086	0,0003	0,0086	0,0003	0,0086	0,0003	0,0086	0,0003	0,0086	2026
	0184	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0188	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0189	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0453	0,0003	0,0086	0,0003	0,0086	0,0003	0,0086	0,0003	0,0086	0,0003	0,0086	2026
	0454	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	2026
	0901	0,0005	0,0149	0,0005	0,0149	0,0005	0,0149	0,0005	0,0149	0,0005	0,0149	2026
	0902	0,0005	0,0149	0,0005	0,0149	0,0005	0,0149	0,0005	0,0149	0,0005	0,0149	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0635	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	2026
	0636	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0656	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	2026
	0657	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	2026
	0897	0,0003	0,0086	0,0003	0,0086	0,0003	0,0086	0,0003	0,0086	0,0003	0,0086	2026
	0898	0,0003	0,0086	0,0003	0,0086	0,0003	0,0086	0,0003	0,0086	0,0003	0,0086	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0666	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	2026
	0667	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	2026
	0820	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	2026
	0821	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	2026
	0822	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	2026
	0823	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	0,00047	0,0149	2026
Цех добычи нефти, Дожимная насосная станция	0222	0,0198	0,1763	0,0198	0,1763	0,0198	0,1763	0,0198	0,1763	0,0198	0,1763	2026
	0223	0,0198	0,1763	0,0198	0,1763	0,0198	0,1763	0,0198	0,1763	0,0198	0,1763	2026
	0828	0,0198	0,1763	0,0198	0,1763	0,0198	0,1763	0,0198	0,1763	0,0198	0,1763	2026
Цех подготовки и перекачки нефти	0285	0,0023	0,0869	0,0023	0,0869	0,0023	0,0869	0,0023	0,0869	0,0023	0,0869	2026
	0286	0,021	0,1049	0,021	0,1049	0,021	0,1049	0,021	0,1049	0,021	0,1049	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0287	0,021	0,1049	0,021	0,1049	0,021	0,1049	0,021	0,1049	0,021	0,1049	2026
	0288	0,021	0,1049	0,021	0,1049	0,021	0,1049	0,021	0,1049	0,021	0,1049	2026
	0289	0,021	0,1049	0,021	0,1049	0,021	0,1049	0,021	0,1049	0,021	0,1049	2026
	0290	0,021	0,1049	0,021	0,1049	0,021	0,1049	0,021	0,1049	0,021	0,1049	2026
	0291	0,021	0,1049	0,021	0,1049	0,021	0,1049	0,021	0,1049	0,021	0,1049	2026
	0292	0,0368	0,2299	0,0368	0,2299	0,0368	0,2299	0,0368	0,2299	0,0368	0,2299	2026
	0293	0,0368	0,2299	0,0368	0,2299	0,0368	0,2299	0,0368	0,2299	0,0368	0,2299	2026
	0294	0,0368	0,2299	0,0368	0,2299	0,0368	0,2299	0,0368	0,2299	0,0368	0,2299	2026
	0295	0,0368	0,2299	0,0368	0,2299	0,0368	0,2299	0,0368	0,2299	0,0368	0,2299	2026
	0448	0,021	0,1049	0,021	0,1049	0,021	0,1049	0,021	0,1049	0,021	0,1049	2026
0449	0,021	0,1049	0,021	0,1049	0,021	0,1049	0,021	0,1049	0,021	0,1049	2026	
Цех научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	0353	0,0001	0,0018	0,0001	0,0018	0,0001	0,0018	0,0001	0,0018	0,0001	0,0018	2026
Объединенная хим,лаборатория	0732	0,000055	0,00001	0,000055	0,00001	0,000055	0,00001	0,00005 5	0,00001	0,000055	0,00001	2026
Сварочно-монтажный цех	0391	0,0717	0,00037	0,0717	0,00037	0,0717	0,00037	0,0717	0,00037	0,0717	0,00037	2026
	0392	0,003	0,00044	0,003	0,00044	0,003	0,00044	0,003	0,00044	0,003	0,00044	2026
Площадки ГСМ и АЗС	2046	0,116	0,000274	0,116	0,000274	0,116	0,000274	0,116	0,000274	0,116	0,000274	2026
	2050	0,0806	0,01756	0,0806	0,01756	0,0806	0,01756	0,0806	0,01756	0,0806	0,01756	2026
АЗС	3201	0,2534	0,00407	0,2534	0,00407	0,2534	0,00407	0,2534	0,00407	0,2534	0,00407	2026
	3202	0,2534	0,00407	0,2534	0,00407	0,2534	0,00407	0,2534	0,00407	0,2534	0,00407	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	3206	0,00601	0,0293	0,00601	0,0293	0,00601	0,0293	0,00601	0,0293	0,00601	0,0293	2026
	3207	0,00601	0,0293	0,00601	0,0293	0,00601	0,0293	0,00601	0,0293	0,00601	0,0293	2026
Итого		1,181595	2,913394	1,181595	2,913394	1,181595	2,913394	1,181595	2,913394	1,181595	2,913394	
(0602) Бензол (64)												
Неорганизованные источники												
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	6006	0,000055	0,0018	0,000055	0,0018	0,000055	0,0018	0,000055	0,0018	0,000055	0,0018	2026
	6053	0,0282	0,8897	0,0282	0,8897	0,0282	0,8897	0,0282	0,8897	0,0282	0,8897	2026
	6057	0,00014	0,0043	0,00014	0,0043	0,00014	0,0043	0,00014	0,0043	0,00014	0,0043	2026
	6058	0,00014	0,0043	0,00014	0,0043	0,00014	0,0043	0,00014	0,0043	0,00014	0,0043	2026
	6059	0,00019833	0,00625452	0,00019833	0,00625452	0,00019833	0,00625452	0,00019833	0,00625452	0,00019833	0,00625452	2026
	6060	0,00016598	0,00523198	0,00016598	0,00523198	0,00016598	0,00523198	0,00016598	0,00523198	0,00016598	0,00523198	2026
	6077	0,00023	0,0074	0,00023	0,0074	0,00023	0,0074	0,00023	0,0074	0,00023	0,0074	2026
	6114	0,0000389	0,0012264	0,0000389	0,0012264	0,0000389	0,0012264	0,0000389	0,0012264	0,0000389	0,0012264	2026
	6115	0,0000389	0,0012264	0,0000389	0,0012264	0,0000389	0,0012264	0,0000389	0,0012264	0,0000389	0,0012264	2026
	6560	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	2026
	6561	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	6078	0,0004	0,0129	0,0004	0,0129	0,0004	0,0129	0,0004	0,0129	0,0004	0,0129	2026
	6127	0,0156	0,4943	0,0156	0,4929	0,0156	0,4929	0,0156	0,4929	0,0156	0,4929	2026
	6130	0,00014	0,0043	0,00014	0,0043	0,00014	0,0043	0,00014	0,0043	0,00014	0,0043	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6131	0,00014	0,0043	0,00014	0,0043	0,00014	0,0043	0,00014	0,0043	0,00014	0,0043	2026
	6572	0,0003	0,009	0,0003	0,009	0,0003	0,009	0,0003	0,009	0,0003	0,009	2026
	6573	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	2026
	6574	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	2026
	6575	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	2026
	6576	0,0007	0,0222	0,0007	0,0222	0,0007	0,0222	0,0007	0,0222	0,0007	0,0222	2026
	6663	0,00022	0,0069	0,00022	0,0069	0,00022	0,0069	0,00022	0,0069	0,00022	0,0069	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	6171	0,0174	0,5483	0,0174	0,5483	0,0174	0,5483	0,0174	0,5483	0,0174	0,5483	2026
	6173	0,0002	0,0052	0,0002	0,0052	0,0002	0,0052	0,0002	0,0052	0,0002	0,0052	2026
	6174	0,000026	0,00083	0,000026	0,00083	0,000026	0,00083	0,000026	0,00083	0,000026	0,00083	2026
	6577	0,0004	0,0125	0,0004	0,0125	0,0004	0,0125	0,0004	0,0125	0,0004	0,0125	2026
	6662	0,0002	0,0063	0,0002	0,0063	0,0002	0,0063	0,0002	0,0063	0,0002	0,0063	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	6110	0,00039666	0,01250903	0,00039666	0,01250903	0,00039666	0,01250903	0,00039666	0,01250903	0,00039666	0,01250903	2026
	6111	0,00039666	0,01250903	0,00039666	0,01250903	0,00039666	0,01250903	0,00039666	0,01250903	0,00039666	0,01250903	2026
	6116	0,00003889	0,0012264	0,00003889	0,0012264	0,00003889	0,0012264	0,00003889	0,0012264	0,00003889	0,0012264	2026
	6175	0,00033	0,0106	0,00033	0,0106	0,00033	0,0106	0,00033	0,0106	0,00033	0,0106	2026
	6176	0,0315	0,9943	0,0315	0,9943	0,0315	0,9943	0,0315	0,9943	0,0315	0,9943	2026
	6177	0,00019	0,0061	0,00019	0,0061	0,00019	0,0061	0,00019	0,0061	0,00019	0,0061	2026
	6178	0,000065	0,0021	0,000065	0,0021	0,000065	0,0021	0,000065	0,0021	0,000065	0,0021	2026
	6268	0,00035	0,0125	0,00035	0,0125	0,00035	0,0125	0,00035	0,0125	0,00035	0,0125	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6269	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	2026
	6270	0,00002	0,00061	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	2026
	6286	0,0000042	0,00013	0,000004 2	0,00013	0,000004 2	0,00013	0,00000 42	0,00013	0,000004 2	0,00013	2026
	6578	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	2026
	6579	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	2026
	6580	0,0003	0,011	0,0003	0,011	0,0003	0,011	0,0003	0,011	0,0003	0,011	2026
	6581	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	2026
	6582	0,0003	0,011	0,0003	0,011	0,0003	0,011	0,0003	0,011	0,0003	0,011	2026
	6583	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	2026
	6584	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	2026
	6585	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	2026
	6586	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	2026
	6587	0,0002	0,0077	0,0002	0,0077	0,0002	0,0077	0,0002	0,0077	0,0002	0,0077	2026
	6588	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	2026
	6589	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	2026
	6590	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	6294	0,000065	0,0021	0,000065	0,0021	0,000065	0,0021	0,00006 5	0,0021	0,000065	0,0021	2026
	6295	0,00021	0,0067	0,00021	0,0067	0,00021	0,0067	0,00021	0,0067	0,00021	0,0067	2026
	6296	0,00025	0,0079	0,00025	0,0079	0,00025	0,0079	0,00025	0,0079	0,00025	0,0079	2026
	6439	0,0255	0,8029	0,0255	0,8029	0,0255	0,8029	0,0255	0,8029	0,0255	0,8029	2026
	6591	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6592	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	2026
	6593	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	2026
	6594	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	2026
	6595	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	2026
	6596	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	2026
	6597	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	2026
	6598	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	2026
	6599	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	2026
	6600	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	2026
	6601	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	2026
	6602	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	2026
	6603	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	2026
	6604	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	2026
	6605	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	2026
	6606	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	2026
	6112	0,0003966 6	0,0125090 3	0,000396 66	0,0125090 3	0,000396 66	0,0125090 3	0,00039 666	0,0125090 3	0,000396 66	0,0125090 3	2026
	6113	0,0003966 6	0,0125090 3	0,000396 66	0,0125090 3	0,000396 66	0,0125090 3	0,00039 666	0,0125090 3	0,000396 66	0,0125090 3	2026
	6117	0,0000388 9	0,006132	0,000194 444	0,006132	0,000194 444	0,006132	0,00019 4444	0,006132	0,000194 444	0,006132	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	6455	0,000065	0,0021	0,000065	0,0021	0,000065	0,0021	0,00006 5	0,0021	0,000065	0,0021	2026
	6456	0,0001	0,0043	0,0001	0,0043	0,0001	0,0043	0,0001	0,0043	0,0001	0,0043	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6457	0,00016	0,0051	0,00016	0,0051	0,00016	0,0051	0,00016	0,0051	0,00016	0,0051	2026
	6458	0,0178	0,5608	0,0178	0,5608	0,0178	0,5608	0,0178	0,5608	0,0178	0,5608	2026
	6607	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	2026
	6608	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	2026
	6609	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	2026
	6610	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	6468	0,00014	0,0045	0,00014	0,0045	0,00014	0,0045	0,00014	0,0045	0,00014	0,0045	2026
	6469	0,0002	0,0068	0,0003	0,0086	0,0003	0,0086	0,0003	0,0086	0,0003	0,0086	2026
	6470	0,000023	0,00073	0,000023	0,00073	0,000023	0,00073	0,000023 3	0,00073	0,000023	0,00073	2026
	6473	0,0191	0,6031	0,0191	0,6031	0,0191	0,6031	0,0191	0,6031	0,0191	0,6031	2026
	6476	0,00003	0,001	0,00003	0,001	0,00003	0,001	0,00003	0,001	0,00003	0,001	2026
	6563	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	2026
	6564	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	2026
	6565	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	2026
	6566	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	2026
	6567	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	2026
	6568	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	2026
	6569	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	6474	0,00027	0,0087	0,00027	0,0087	0,00027	0,0087	0,00027	0,0087	0,00027	0,0087	2026
	6475	0,0002	0,0074	0,0002	0,0074	0,0002	0,0074	0,0002	0,0074	0,0002	0,0074	2026
	6479	0,0055	0,1722	0,0055	0,1722	0,0055	0,1722	0,0055	0,1722	0,0055	0,1722	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6562	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	0,0002	0,0062	2026
	6646	0,000041	0,0013	0,000041	0,0013	0,000041	0,0013	0,000041	0,0013	0,000041	0,0013	2026
	6647	0,00011	0,0034	0,00011	0,0034	0,00011	0,0034	0,00011	0,0034	0,00011	0,0034	2026
Цех добычи нефти, Дожимная насосная станция	6184	0,000012	0,00037	0,000012	0,00037	0,000012	0,00037	0,000012	0,00037	0,000012	0,00037	2026
	6185	0,0005	0,0147	0,0005	0,0147	0,0005	0,0147	0,0005	0,0147	0,0005	0,0147	2026
	6186	0,000065	0,0021	0,000065	0,0021	0,000065	0,0021	0,000065	0,0021	0,000065	0,0021	2026
	6187	0,000031	0,001	0,000031	0,001	0,000031	0,001	0,000031	0,001	0,000031	0,001	2026
	6188	0,00004	0,0012	0,00004	0,0012	0,00004	0,0012	0,00004	0,0012	0,00004	0,0012	2026
	6189	0,00082	0,0258	0,00082	0,0258	0,00082	0,0258	0,00082	0,0258	0,00082	0,0258	2026
	6190	0,000018	0,00057	0,000018	0,00057	0,000018	0,00057	0,000018	0,00057	0,000018	0,00057	2026
Цех подготовки и перекачки нефти	6192	0,00004	0,0012	0,00004	0,0012	0,00004	0,0012	0,00004	0,0012	0,00004	0,0012	2026
	6193	0,0001	0,0037	0,0001	0,0037	0,0001	0,0037	0,0001	0,0037	0,0001	0,0037	2026
	6194	0,00008	0,0056	0,00008	0,0025	0,00008	0,0025	0,00008	0,0025	0,00008	0,0025	2026
	6195	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	2026
	6199	0,00049	0,0157	0,00049	0,0157	0,00049	0,0157	0,00049	0,0157	0,00049	0,0157	2026
	6200	0,00089	0,0282	0,00089	0,0282	0,00089	0,0282	0,00089	0,0282	0,00089	0,0282	2026
	6201	0,0039	0,1242	0,0039	0,1242	0,0039	0,1242	0,0039	0,1242	0,0039	0,1242	2026
	6203	0,00207187	0,06533847	0,00207187	0,06533847	0,00207187	0,06533847	0,00207187	0,06533847	0,00207187	0,06533847	2026
	6204	0,00345312	0,10889745	0,00345312	0,10889745	0,00345312	0,10889745	0,00345312	0,10889745	0,00345312	0,10889745	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6205	0,00022	0,00703	0,00022	0,00703	0,00022	0,00703	0,00022	0,00703	0,00022	0,00703	2026
	6208	0,0003	0,0089	0,0003	0,0089	0,0003	0,0089	0,0003	0,0089	0,0003	0,0089	2026
	6209	0,00025	0,008	0,00025	0,008	0,00025	0,008	0,00025	0,008	0,00025	0,008	2026
	6210	0,000079	0,0025	0,000079	0,0025	0,000079	0,0025	0,000079	0,0025	0,000079	0,0025	2026
	6211	0,0000075	0,00024	0,0000075	0,00024	0,0000075	0,00024	0,0000075	0,00024	0,0000075	0,00024	2026
	6212	0,0000061	0,00019	0,0000061	0,00019	0,0000061	0,00019	0,0000061	0,00019	0,0000061	0,00019	2026
	6287	0,0001	0,0031	0,0001	0,0031	0,0001	0,0031	0,0001	0,0031	0,0001	0,0031	2026
	6446	0,0000583	0,0037	5,83333E-05	0,0037	5,83333E-05	0,0037	5,83333E-05	0,0037	5,83333E-05	0,0037	2026
	6454	0,0000028	0,000087	0,0000028	0,000087	0,0000028	0,000087	0,0000028	0,000087	0,0000028	0,000087	2026
Цех поддержания пластового давления (ЦППД)	6101	0,0001	0,0018	0,0001	0,0018	0,0001	0,0018	0,0001	0,0018	0,0001	0,0018	2026
	6103	0,000058	0,0018	0,000058	0,0018	0,000058	0,0018	0,000058	0,0018	0,000058	0,0018	2026
	6105	0,0001	0,0031	0,0001	0,0031	0,0001	0,0031	0,0001	0,0031	0,0001	0,0031	2026
	6107	0,0002	0,0074	0,0002	0,0074	0,0002	0,0074	0,0002	0,0074	0,0002	0,0074	2026
	6108	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	2026
Цех научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	6353	0,0016	0,0001	0,0016	0,0001	0,0016	0,0001	0,0016	0,0001	0,0016	0,0001	2026
Сварочно-монтажный цех	6233	0,0016755	0,0000519	0,0016755	0,0000519	0,0016755	0,0000519	0,0016755	0,0000519	0,0016755	0,0000519	2026
База материально-технического	6467	0,0021	0,0092	0,0021	0,0092	0,0021	0,0092	0,0021	0,0092	0,0021	0,0092	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1 снабжения (БМТС)	2 6490	3 0,0016	4 0,000025	5 0,0016	6 0,000025	7 0,0016	8 0,000025	9 0,0016	10 0,000025	11 0,0016	12 0,000025	13 2026
Мастерская по транспортировке и ремонту пружинно- предохранительных клапанов (ОГМ)	6497	0,0007617	0,0034662	0,0007617	0,0034662	0,0007617	0,0034662	0,0007617	0,0034662	0,0007617	0,0034662	2026
Ремонт устьевого нефтепромыслового оборудования	6100	0,00402	0,000035	0,00402	0,000035	0,00402	0,000035	0,00402	0,000035	0,00402	0,000035	2026
Ремонт емкостей	6442	0,0015	0,0004	0,0015	0,0004	0,0015	0,0004	0,0015	0,0004	0,0015	0,0004	2026
ОЗПВ	6654	0,00004	0,0025	0,00004	0,0025	0,00004	0,0025	0,00004	0,0025	0,00004	0,0025	2026
УТТиОС, Площадки ГСМ и АЗС,	8007	0,000547	0,0173232	0,000547	0,0173232	0,000547	0,0173232	0,000547	0,0173232	0,000547	0,0173232	2026
При КРС/ПРС на месторождении Каражанбас	8037	0,00001205	0,0003280	0,00001205	0,000328	0,00001205	0,000328	0,00001205	0,000328	0,00001205	0,000328	2026
АТС, РМЦ	9107	0,00001946	0,0006130	0,00001946	0,000613	0,00001946	0,000613	0,00001946	0,000613	0,00001946	0,000613	2026
	9108	0,00001946	0,0006130	0,00001946	0,000613	0,00001946	0,000613	0,00001946	0,000613	0,00001946	0,000613	2026
	9109	0,0000221	0,0006964	0,0000055	0,0001741	0,0000055	0,0001741	0,0000055	0,0001741	0,0000055	0,0001741	2026
Итого		0,205096178	6,06719844	0,205079578	6,06667614	0,205079578	6,06667614	0,205079578	6,06667614	0,205079578	6,06667614	
Всего по загрязняющему веществу:		1,386691178	8,98059244	1,386674578	8,98007014	1,386674578	8,98007014	1,386674578	8,98007014	1,386674578	8,98007014	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)												
Организованные источники												
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0063	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	2026
	0064	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	2026
	0069	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	2026
	0070	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	2026
	0071	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	2026
	0072	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	2026
	0074	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	2026
	0816	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	2026
	0817	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	2026
	0818	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	2026
	0819	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0183	0,0001	0,0042	0,0001	0,0042	0,0001	0,0042	0,0001	0,0042	0,0001	0,0042	2026
	0184	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0188	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	2026
	0189	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0453	0,0001	0,0042	0,0001	0,0042	0,0001	0,0042	0,0001	0,0042	0,0001	0,0042	2026
	0454	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0901	0,0002	0,0073	0,0002	0,0072	0,0002	0,0072	0,0002	0,0072	0,0002	0,0072	2026
	0902	0,0002	0,0073	0,0002	0,0072	0,0002	0,0072	0,0002	0,0072	0,0002	0,0072	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0635	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	2026
	0636	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0656	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	2026
	0657	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	2026
	0897	0,0001	0,0042	0,0001	0,0042	0,0001	0,0042	0,0001	0,0042	0,0001	0,0042	2026
	0898	0,0001	0,0042	0,0001	0,0042	0,0001	0,0042	0,0001	0,0042	0,0001	0,0042	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0666	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	2026
	0667	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	2026
	0820	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	2026
	0821	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	2026
	0822	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	2026
	0823	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	0,00023	0,0073	2026
Цех добычи нефти, Дожимная насосная станция	0222	0,0096	0,0856	0,0096	0,0856	0,0096	0,0856	0,0096	0,0856	0,0096	0,0856	2026
	0223	0,0096	0,0856	0,0096	0,0856	0,0096	0,0856	0,0096	0,0856	0,0096	0,0856	2026
	0828	0,0096	0,0856	0,0096	0,0856	0,0096	0,0856	0,0096	0,0856	0,0096	0,0856	2026
Цех подготовки и перекачки нефти	0285	0,0011	0,0422	0,0011	0,0422	0,0011	0,0422	0,0011	0,0422	0,0011	0,0422	2026
	0286	0,0102	0,051	0,0102	0,051	0,0102	0,051	0,0102	0,051	0,0102	0,051	2026
	0287	0,0102	0,051	0,0102	0,051	0,0102	0,051	0,0102	0,051	0,0102	0,051	2026
	0288	0,0102	0,051	0,0102	0,051	0,0102	0,051	0,0102	0,051	0,0102	0,051	2026
	0289	0,0102	0,051	0,0102	0,051	0,0102	0,051	0,0102	0,051	0,0102	0,051	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0290	0,0102	0,051	0,0102	0,051	0,0102	0,051	0,0102	0,051	0,0102	0,051	2026
	0291	0,0102	0,051	0,0102	0,051	0,0102	0,051	0,0102	0,051	0,0102	0,051	2026
	0292	0,0179	0,1116	0,0179	0,1116	0,0179	0,1116	0,0179	0,1116	0,0179	0,1116	2026
	0293	0,0179	0,1116	0,0179	0,1116	0,0179	0,1116	0,0179	0,1116	0,0179	0,1116	2026
	0294	0,0179	0,1116	0,0179	0,1116	0,0179	0,1116	0,0179	0,1116	0,0179	0,1116	2026
	0295	0,0179	0,1116	0,0179	0,1116	0,0179	0,1116	0,0179	0,1116	0,0179	0,1116	2026
	0448	0,0102	0,051	0,0102	0,051	0,0102	0,051	0,0102	0,051	0,0102	0,051	2026
0449	0,0102	0,051	0,0102	0,051	0,0102	0,051	0,0102	0,051	0,0102	0,051	2026	
Объединенная хим,лаборатория	0732	0,000027	0,0000049	0,000027	0,0000049	0,000027	0,0000049	0,000027	0,0000049	0,000027	0,0000049	2026
Сварочно-монтажный цех	0391	0,009	0,000047	0,009	0,000047	0,009	0,000047	0,009	0,000047	0,009	0,000047	2026
	0392	0,00038	0,00055	0,00038	0,00055	0,00038	0,00055	0,00038	0,00055	0,00038	0,00055	2026
База материально-технического снабжения (БМТС)	0688	0,032	0,3364	0,032	0,3364	0,032	0,3364	0,032	0,3364	0,032	0,3364	2026
УТТиОС, Площадки ГСМ и АЗС	2046	0,0087	0,001317	0,0087	0,001317	0,0087	0,001317	0,0087	0,001317	0,0087	0,001317	2026
	2050	0,00605	0,001317	0,00605	0,001317	0,00605	0,001317	0,00605	0,001317	0,00605	0,001317	2026
АТС, РМЦ,	3112	0,00001504	0,071	0,00001504	0,071	0,00001504	0,071	0,00001504	0,071	0,00001504	0,071	2026
	3113	0,0000602	0,284	0,0000602	0,284	0,0000602	0,284	0,0000602	0,284	0,0000602	0,284	2026
	3201	0,019	0,000305	0,019	0,000305	0,019	0,000305	0,019	0,000305	0,019	0,000305	2026
	3202	0,019	0,000305	0,019	0,000305	0,019	0,000305	0,019	0,000305	0,019	0,000305	2026
	3206	0,000758	0,0037	0,000758	0,0037	0,000758	0,0037	0,000758	0,0037	0,000758	0,0037	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	3207	0,000758	0,0037	0,000758	0,0037	0,000758	0,0037	0,000758	0,0037	0,000758	0,0037	2026
Итого		0,28562824	2,0772459	0,28562824	2,0770459	0,28562824	2,0770459	0,2856282	2,0770459	0,28562824	2,0770459	
(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Ксилол												
Неорганизованные источники												
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	6006	0,000027	0,0009	0,000027	0,0009	0,000027	0,0009	0,000027	0,0009	0,000027	0,0009	2026
	6053	0,0137	0,4333	0,0137	0,4321	0,0137	0,4321	0,0137	0,4321	0,0137	0,4321	2026
	6057	0,000067	0,0021	0,000067	0,0021	0,000067	0,0021	0,000067	0,0021	0,000067	0,0021	2026
	6058	0,000067	0,0021	0,000067	0,0021	0,000067	0,0021	0,000067	0,0021	0,000067	0,0021	2026
	6059	0,00009633	0,00303791	0,00009633	0,00303791	0,00009633	0,00303791	0,00009633	0,00303791	0,00009633	0,00303791	2026
	6060	0,00008058	0,00254125	0,00008058	0,00254125	0,00008058	0,00254125	0,00008058	0,00254125	0,00008058	0,00254125	2026
	6077	0,00011	0,0036	0,00011	0,0036	0,00011	0,0036	0,00011	0,0036	0,00011	0,0036	2026
	6114	0,00001889	0,00059568	0,00001889	0,00059568	0,00001889	0,00059568	0,00001889	0,00059568	0,00001889	0,00059568	2026
	6115	0,00001889	0,00059568	0,00001889	0,00059568	0,00001889	0,00059568	0,00001889	0,00059568	0,00001889	0,00059568	2026
	6560	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	2026
	6561	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ	6078	0,0002	0,0063	0,0002	0,0063	0,0002	0,0063	0,0002	0,0063	0,0002	0,0063	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1 (новая)	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6127	0,0076	0,2401	0,0076	0,2394	0,0076	0,2394	0,0076	0,2394	0,0076	0,2394	2026
	6130	0,000067	0,0021	0,000067	0,0021	0,000067	0,0021	0,000067	0,0021	0,000067	0,0021	2026
	6131	0,000067	0,0021	0,000067	0,0021	0,000067	0,0021	0,000067	0,0021	0,000067	0,0021	2026
	6572	0,0001	0,0044	0,0001	0,0044	0,0001	0,0044	0,0001	0,0044	0,0001	0,0044	2026
	6573	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	2026
	6574	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	2026
	6575	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	2026
	6576	0,0003	0,0108	0,0003	0,0108	0,0003	0,0108	0,0003	0,0108	0,0003	0,0108	2026
	6663	0,00011	0,0033	0,00011	0,0033	0,00011	0,0033	0,00011	0,0033	0,00011	0,0033	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	6171	0,0084	0,267	0,0084	0,2663	0,0084	0,2663	0,0084	0,2663	0,0084	0,2663	2026
	6173	0,00008	0,0025	0,00008	0,0025	0,00008	0,0025	0,00008	0,0025	0,00008	0,0025	2026
	6174	0,000013	0,0004	0,000013	0,0004	0,000013	0,0004	0,000013	0,0004	0,000013	0,0004	2026
	6577	0,0002	0,0061	0,0002	0,0061	0,0002	0,0061	0,0002	0,0061	0,0002	0,0061	2026
	6662	0,0001	0,0031	0,0001	0,0031	0,0001	0,0031	0,0001	0,0031	0,0001	0,0031	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	6110	0,0001926 6	0,0060758 2	0,000192 66	0,0060758 2	0,000192 66	0,0060758 2	0,00019 266	0,0060758 2	0,000192 66	0,0060758 2	2026
	6111	0,0001926 6	0,0060758 2	0,000192 66	0,0060758 2	0,000192 66	0,0060758 2	0,00019 266	0,0060758 2	0,000192 66	0,0060758 2	2026
	6116	0,0000188 9	0,0005956 8	0,000018 89	0,0005956 8	0,000018 89	0,0005956 8	0,00001 889	0,0005956 8	0,000018 89	0,0005956 8	2026
	6175	0,00016	0,0051	0,00016	0,0051	0,00016	0,0051	0,00016	0,0051	0,00016	0,0051	2026
	6176	0,0153	0,4843	0,0153	0,483	0,0153	0,483	0,0153	0,483	0,0153	0,483	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6177	0,00009	0,003	0,00009	0,003	0,00009	0,003	0,00009	0,003	0,00009	0,003	2026
	6178	0,000032	0,001	0,000032	0,001	0,000032	0,001	0,000032	0,001	0,000032	0,001	2026
	6268	0,00017	0,00609	0,00017	0,00609	0,00017	0,00609	0,00017	0,00609	0,00017	0,00609	2026
	6269	0,00001	0,0003	0,00001	0,0003	0,00001	0,0003	0,00001	0,0003	0,00001	0,0003	2026
	6270	0,00001	0,0003	0,00001	0,0003	0,00001	0,0003	0,00001	0,0003	0,00001	0,0003	2026
	6286	0,0000021	0,000065	0,0000021	0,000065	0,0000021	0,000065	0,0000021	0,000065	0,0000021	0,000065	2026
	6578	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	2026
	6579	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	2026
	6580	0,0002	0,0053	0,0002	0,0053	0,0002	0,0053	0,0002	0,0053	0,0002	0,0053	2026
	6581	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	2026
	6582	0,0002	0,0053	0,0002	0,0053	0,0002	0,0053	0,0002	0,0053	0,0002	0,0053	2026
	6583	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	2026
	6584	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	2026
	6585	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	2026
	6586	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	2026
	6587	0,0001	0,0037	0,0001	0,0037	0,0001	0,0037	0,0001	0,0037	0,0001	0,0037	2026
	6588	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	2026
	6589	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6590	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095 5	0,003	0,000095	0,003	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	6294	0,000032	0,001	0,000032	0,001	0,000032	0,001	0,000032 2	0,001	0,000032	0,001	2026
	6295	0,0001	0,0033	0,0001	0,0033	0,0001	0,0033	0,0001	0,0033	0,0001	0,0033	2026
	6296	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	2026
	6439	0,0124	0,3911	0,0124	0,39	0,0124	0,39	0,0124	0,39	0,0124	0,39	2026
	6591	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095 5	0,003	0,000095	0,003	2026
	6592	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071 1	0,0023	0,000071	0,0023	2026
	6593	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071 1	0,0023	0,000071	0,0023	2026
	6594	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071 1	0,0023	0,000071	0,0023	2026
	6595	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071 1	0,0023	0,000071	0,0023	2026
	6596	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071 1	0,0023	0,000071	0,0023	2026
	6597	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071 1	0,0023	0,000071	0,0023	2026
	6598	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071 1	0,0023	0,000071	0,0023	2026
	6599	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071 1	0,0023	0,000071	0,0023	2026
	6600	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071 1	0,0023	0,000071	0,0023	2026
	6601	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071 1	0,0023	0,000071	0,0023	2026
	6602	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071 1	0,0023	0,000071	0,0023	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6603	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	2026
	6604	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	2026
	6605	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	2026
	6606	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	2026
	6112	0,00019266	0,00607582	0,00019266	0,00607582	0,00019266	0,00607582	0,00019266	0,00607582	0,00019266	0,00607582	2026
	6113	0,00019266	0,00607582	0,00019266	0,00607582	0,00019266	0,00607582	0,00019266	0,00607582	0,00019266	0,00607582	2026
6117	9,44444E-05	0,0029784	9,44444E-05	0,0029784	9,44444E-05	0,0029784	9,44444E-05	0,0029784	9,44444E-05	0,0029784	2026	
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	6455	0,000032	0,001	0,000032	0,001	0,000032	0,001	0,000032	0,001	0,000032	0,001	2026
	6456	0,00007	0,0021	0,00007	0,0021	0,00007	0,0021	0,00007	0,0021	0,00007	0,0021	2026
	6457	0,000079	0,0025	0,000079	0,0025	0,000079	0,0025	0,000079	0,0025	0,000079	0,0025	2026
	6458	0,0086	0,2724	0,0086	0,2724	0,0086	0,2724	0,0086	0,2724	0,0086	0,2724	2026
	6607	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	2026
	6608	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	2026
	6609	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	2026
	6610	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	0,000071	0,0023	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	6468	0,000069	0,0022	0,000069	0,0022	0,000069	0,0022	0,000069	0,0022	0,000069	0,0022	2026
	6469	0,0001	0,0033	0,0001	0,0042	0,0001	0,0042	0,0001	0,0042	0,0001	0,0042	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6470	0,000011	0,00036	0,000011	0,00036	0,000011	0,00036	0,000011	0,00036	0,000011	0,00036	2026
	6473	0,0093	0,2929	0,0093	0,2929	0,0093	0,2929	0,0093	0,2929	0,0093	0,2929	2026
	6476	0,000015	0,00046	0,000015	0,00046	0,000015	0,00046	0,000015	0,00046	0,000015	0,00046	2026
	6563	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	2026
	6564	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	2026
	6565	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	2026
	6566	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	2026
	6567	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	2026
	6568	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	2026
6569	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	2026	
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	6474	0,00013	0,00421	0,00013	0,00421	0,00013	0,00421	0,00013	0,00421	0,00013	0,00421	2026
	6475	0,0001	0,0036	0,0001	0,0036	0,0001	0,0036	0,0001	0,0036	0,0001	0,0036	2026
	6479	0,0027	0,0839	0,0027	0,0837	0,0027	0,0837	0,0027	0,0837	0,0027	0,0837	2026
	6562	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	0,000095	0,003	2026
	6646	0,00002	0,00063	0,00002	0,00063	0,00002	0,00063	0,00002	0,00063	0,00002	0,00063	2026
	6647	0,000052	0,0016	0,000052	0,0016	0,000052	0,0016	0,000052	0,0016	0,000052	0,0016	2026
Цех добычи нефти, Дожимная насосная станция	6184	0,0000057	0,00018	0,0000057	0,00018	0,0000057	0,00018	0,0000057	0,00018	0,0000057	0,00018	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6185	0,00023	0,00717	0,00023	0,00717	0,00023	0,00717	0,00023	0,00717	0,00023	0,00717	2026
	6186	0,000032	0,001	0,000032	0,001	0,000032	0,001	0,000032 2	0,001	0,000032	0,001	2026
	6187	0,000015	0,00048	0,000015	0,00048	0,000015	0,00048	0,000015 5	0,00048	0,000015	0,00048	2026
	6188	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	2026
	6189	0,0004	0,0126	0,0004	0,0126	0,0004	0,0126	0,0004	0,0126	0,0004	0,0126	2026
6190	0,0000088	0,00028	0,0000088 8	0,00028	0,0000088 8	0,00028	0,0000088 88	0,00028	0,0000088 8	0,00028	0,00028	2026
Цех подготовки и перекачки нефти	6192	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	0,00002	0,0006	2026
	6193	0,00006	0,0018	0,00006	0,0018	0,00006	0,0018	0,00006	0,0018	0,00006	0,0018	2026
	6194	0,00004	0,0012	0,00004	0,0012	0,00004	0,0012	0,00004	0,0012	0,00004	0,0012	2026
	6195	0,00001	0,0003	0,00001	0,0003	0,00001	0,0003	0,00001	0,0003	0,00001	0,0003	2026
	6199	0,00024	0,0076	0,00024	0,0076	0,00024	0,0076	0,00024	0,0076	0,00024	0,0076	2026
	6200	0,00043	0,0137	0,00043	0,0137	0,00043	0,0137	0,00043	0,0137	0,00043	0,0137	2026
	6201	0,0019	0,0603	0,0019	0,0603	0,0019	0,0603	0,0019	0,0603	0,0019	0,0603	2026
	6203	0,00100634	0,03173583	0,00100634	0,03173583	0,00100634	0,03173583	0,00100634	0,03173583	0,00100634	0,03173583	2026
	6204	0,00167723	0,05289305	0,00167723	0,05289305	0,00167723	0,05289305	0,00167723	0,05289305	0,00167723	0,05289305	2026
	6205	0,00011	0,00342	0,00011	0,00342	0,00011	0,00342	0,00011	0,00342	0,00011	0,00342	2026
	6208	0,00013756	0,00433797	0,00013756	0,00433797	0,00013756	0,00433797	0,00013756	0,00433797	0,00013756	0,00433797	2026
	6209	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	2026
	6210	0,000039	0,0012	0,000039	0,0012	0,000039	0,0012	0,000039 9	0,0012	0,000039	0,0012	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6211	0,0000036	0,00011	0,0000036	0,00011	0,0000036	0,00011	0,0000036	0,00011	0,0000036	0,00011	2026
	6212	0,0000029	0,000093	0,0000029	0,000093	0,0000029	0,000093	0,0000029	0,000093	0,0000029	0,000093	2026
	6287	0,000047	0,0015	0,000047	0,0015	0,000047	0,0015	0,000047	0,0015	0,000047	0,0015	2026
	6446	0,00002833	0,0018	2,83333E-05	0,0018	2,83333E-05	0,0018	2,83333E-05	0,0018	2,83333E-05	0,0018	2026
6454	0,0000013	0,000042	0,0000013	0,000042	0,0000013	0,000042	0,0000013	0,000042	0,0000013	0,000042	2026	
Цех поддержания пластового давления (ЦППД)	6101	0,00003	0,0009	0,00003	0,0009	0,00003	0,0009	0,00003	0,0009	0,00003	0,0009	2026
	6103	0,000028	0,00089	0,000028	0,00089	0,000028	0,00089	0,000028	0,00089	0,000028	0,00089	2026
	6105	0,00005	0,0015	0,00005	0,0015	0,00005	0,0015	0,00005	0,0015	0,00005	0,0015	2026
	6107	0,0001	0,0036	0,0001	0,0036	0,0001	0,0036	0,0001	0,0036	0,0001	0,0036	2026
	6108	0,00001	0,0003	0,00001	0,0003	0,00001	0,0003	0,00001	0,0003	0,00001	0,0003	2026
Сварочно-монтажный цех	6233	0,0002113	0,0000065	0,0002113	0,0000065	0,0002113	0,0000065	0,0002113	0,0000065	0,0002113	0,0000065	2026
База материально-технического снабжения (БМТС)	6467	0,001	0,0045	0,001	0,0045	0,001	0,0045	0,001	0,0045	0,001	0,0045	2026
Мастерская по транспортировке и ремонту пружинно-предохранительных клапанов (ОГМ)	6497	0,00037	0,0016835	0,00037	0,0016835	0,00037	0,0016835	0,00037	0,0016835	0,00037	0,0016835	2026
	6498	0,0537	0,0097	0,0537	0,0097	0,0537	0,0097	0,0537	0,0097	0,0537	0,0097	2026
Электроцех	6504	0,4792	6,1644	0,4792	6,1644	0,4792	6,1644	0,4792	6,1644	0,4792	6,1644	2026
Ремонт устьевого нефтепромыслового оборудования	6100	0,00195	0,000017	0,00195	0,000017	0,00195	0,000017	0,00195	0,000017	0,00195	0,000017	2026
Ремонт газопроводов	6441	0,1416	0,8945	0,1416	0,8945	0,1416	0,8945	0,1416	0,8945	0,1416	0,8945	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Ремонт емкостей	6442	0,1148	0,4408	0,1148	0,4408	0,1148	0,4408	0,1148	0,4408	0,1148	0,4408	2026
ОЗПВ	6654	0,00002	0,0012	0,00002	0,0012	0,00002	0,0012	0,00002	0,0012	0,00002	0,0012	2026
ТМС, ПБ, Покрасочныйучасток	7044	0,15	0,54	0,15	0,54	0,15	0,54	0,15	0,54	0,15	0,54	2026
УТТиОС, Площадки ГСМ и АЗС,	8007	0,000041	0,0012992 4	0,000041	0,0012992 4	0,000041	0,0012992 4	0,00004 1	0,0012992 4	0,000041	0,0012992 4	2026
Стоянка	8044	0,0856	0,675	0,0856	0,675	0,0856	0,675	0,0856	0,675	0,0856	0,675	2026
При КРС/ПРС на месторождении Каражанбас	8037	0,0000038	0,0001030	0,000003 79	0,000103	0,000003 79	0,000103	0,00000 379	0,000103	0,000003 79	0,000103	2026
АЗС, РМЦ	9107	0,0000061 2	0,0001927 0	0,000006 12	0,0001927	0,000006 12	0,0001927	0,00000 612	0,0001927	0,000006 12	0,0001927	2026
	9108	0,0000061 2	0,0001927 0	0,000006 12	0,0001927	0,000006 12	0,0001927	0,00000 612	0,0001927	0,000006 12	0,0001927	2026
	9109	0,0000069 0	0,0002189 0	0,0000017	0,0000547	0,0000017	0,0000547	0,0000017	0,0000547	0,0000017	0,0000547	2026
Итого		1,1212657 58	11,665408 27	1,12126055 8	11,66524407	1,12126055 8	11,66524407	1,1212605 58	11,66524407	1,121260558	11,66524407	
Всего по загрязняющему веществу:		1,4068939 98	13,742454 17	1,40688879 8	13,74228997	1,40688879 8	13,74228997	1,4068887 98	13,74228997	1,406888798	13,74228997	
(0618) 1-(Метилвинил)бензол (360)												
Организованные выбросы												
База технического обслуживания ремонта	2031	0,0000000 4	0,0000001	0,000000 04	0,0000001	0,000000 04	0,0000001	0,00000 004	0,0000001	0,000000 04	0,0000001	2026
	2032	0,0000002	0,0000009	0,000000	0,0000009	0,000000	0,0000009	0,00000	0,0000009	0,000000	0,0000009	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Итого		0,0000002 4	0,0000010 2	0,000000 24	0,0000010 2	0,000000 24	0,0000010 2	0,00000 024	0,0000010 2	0,000000 24	0,0000010 2	
(0620) Винилбензол (120)												
Организованные выбросы												
База технического обслуживания ремонта	2031	0,0000000 4	0,0000001	0,000000 04	0,0000001	0,000000 04	0,0000001	0,00000 004	0,0000001	0,000000 04	0,0000001	2026
	2032	0,0000002	0,0000009 2	0,000000 2	0,0000009 2	0,000000 2	0,0000009 2	0,00000 02	0,0000009 2	0,000000 2	0,0000009 2	2026
Итого		0,0000002 4	0,0000010 2	0,000000 24	0,0000010 2	0,000000 24	0,0000010 2	0,00000 024	0,0000010 2	0,000000 24	0,0000010 2	
(0621) Метилбензол (349)												
Организованные источники												
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0063	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	2026
	0064	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	2026
	0069	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	2026
	0070	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	2026
	0071	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	2026
	0072	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0073	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	2026
	0074	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	2026
	0816	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	2026
	0817	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	2026
	0818	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0819	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0183	0,0002	0,0054	0,0002	0,0054	0,0002	0,0054	0,0002	0,0054	0,0002	0,0054	2026
	0184	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0188	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	2026
	0189	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0453	0,0002	0,0054	0,0002	0,0054	0,0002	0,0054	0,0002	0,0054	0,0002	0,0054	2026
	0454	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	2026
	0901	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	2026
	0902	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0635	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	2026
	0636	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0656	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	2026
	0657	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	2026
	0897	0,0002	0,0054	0,0002	0,0054	0,0002	0,0054	0,0002	0,0054	0,0002	0,0054	2026
	0898	0,0002	0,0054	0,0002	0,0054	0,0002	0,0054	0,0002	0,0054	0,0002	0,0054	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0666	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	2026
	0667	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	2026
	0820	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	2026
	0821	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	2026
	0822	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	2026
	0823	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	0,0003	0,0094	2026
Цех добычи нефти, Дожимная	0222	0,0124	0,1108	0,0124	0,1108	0,0124	0,1108	0,0124	0,1108	0,0124	0,1108	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
насосная станция	0223	0,0124	0,1108	0,0124	0,1108	0,0124	0,1108	0,0124	0,1108	0,0124	0,1108	2026
	0828	0,0124	0,1108	0,0124	0,1108	0,0124	0,1108	0,0124	0,1108	0,0124	0,1108	2026
Цех подготовки и перекачки нефти	0285	0,0014	0,0546	0,0014	0,0546	0,0014	0,0546	0,0014	0,0546	0,0014	0,0546	2026
	0286	0,0132	0,066	0,0132	0,066	0,0132	0,066	0,0132	0,066	0,0132	0,066	2026
	0287	0,0132	0,066	0,0132	0,066	0,0132	0,066	0,0132	0,066	0,0132	0,066	2026
	0288	0,0132	0,066	0,0132	0,066	0,0132	0,066	0,0132	0,066	0,0132	0,066	2026
	0289	0,0132	0,066	0,0132	0,066	0,0132	0,066	0,0132	0,066	0,0132	0,066	2026
	0290	0,0132	0,066	0,0132	0,066	0,0132	0,066	0,0132	0,066	0,0132	0,066	2026
	0291	0,0132	0,066	0,0132	0,066	0,0132	0,066	0,0132	0,066	0,0132	0,066	2026
	0292	0,0231	0,1445	0,0231	0,1445	0,0231	0,1445	0,0231	0,1445	0,0231	0,1445	2026
	0293	0,0231	0,1445	0,0231	0,1445	0,0231	0,1445	0,0231	0,1445	0,0231	0,1445	2026
	0294	0,0231	0,1445	0,0231	0,1445	0,0231	0,1445	0,0231	0,1445	0,0231	0,1445	2026
	0295	0,0231	0,1445	0,0231	0,1445	0,0231	0,1445	0,0231	0,1445	0,0231	0,1445	2026
	0448	0,0132	0,066	0,0132	0,066	0,0132	0,066	0,0132	0,066	0,0132	0,066	2026
	0449	0,0132	0,066	0,0132	0,066	0,0132	0,066	0,0132	0,066	0,0132	0,066	2026
Цех научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	0353	0,0058	0,0835	0,0058	0,0835	0,0058	0,0835	0,0058	0,0835	0,0058	0,0835	2026
Объединенная хим,лаборатория	0732	0,000034	0,0000063	0,000034	0,0000063	0,000034	0,0000063	0,000034	0,0000063	0,000034	0,0000063	2026
Сварочно-монтажный цех	0391	0,0677	0,00035	0,0677	0,00035	0,0677	0,00035	0,0677	0,00035	0,0677	0,00035	2026
	0392	0,0028	0,00041	0,0028	0,00041	0,0028	0,00041	0,0028	0,00041	0,0028	0,00041	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
База материально-технического снабжения (БМТС)	0688	0,096	1,0092	0,096	1,0092	0,096	1,0092	0,096	1,0092	0,096	1,0092	2026
УТТиОС, Площадки ГСМ и АЗС	2046	0,0841	0,01273	0,0841	0,01273	0,0841	0,01273	0,0841	0,01273	0,0841	0,01273	2026
	2050	0,0584	0,01273	0,0584	0,01273	0,0584	0,01273	0,0584	0,01273	0,0584	0,01273	2026
АТС, РМЦ,	3112	0,0073037	0,2526	0,0073037	0,2526	0,0073037	0,2526	0,0073037	0,2526	0,0073037	0,2526	2026
	3113	0,0001837	0,869	0,0001837	0,869	0,0001837	0,869	0,0001837	0,869	0,0001837	0,869	2026
АТС, АЗС,	3201	0,1837	0,00295	0,1837	0,00295	0,1837	0,00295	0,1837	0,00295	0,1837	0,00295	2026
	3202	0,1837	0,00295	0,1837	0,00295	0,1837	0,00295	0,1837	0,00295	0,1837	0,00295	2026
	3206	0,00567	0,02767	0,00567	0,02767	0,00567	0,02767	0,00567	0,02767	0,00567	0,02767	2026
	3207	0,00567	0,02767	0,00567	0,02767	0,00567	0,02767	0,00567	0,02767	0,00567	0,02767	2026
Итого		0,9468614	4,0795663	0,9468614	4,0795663	0,9468614	4,0795663	0,9468614	4,0795663	0,9468614	4,0795663	
(0621) Метилбензол (349) Тoluол												
Неорганизованные источники												
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	6006	0,000035	0,0011	0,000035	0,0011	0,000035	0,0011	0,000035	0,0011	0,000035	0,0011	2026
	6053	0,0177	0,5592	0,0177	0,5592	0,0177	0,5592	0,0177	0,5592	0,0177	0,5592	2026
	6057	0,000086	0,00272	0,000086	0,00272	0,000086	0,00272	0,000086	0,00272	0,000086	0,00272	2026
	6058	0,000086	0,00272	0,000086	0,00272	0,000086	0,00272	0,000086	0,00272	0,000086	0,00272	2026
	6059	0,00012466	0,00393141	0,00012466	0,00393141	0,00012466	0,00393141	0,00012466	0,00393141	0,00012466	0,00393141	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6060	0,00010428	0,00328867	0,00010428	0,00328867	0,00010428	0,00328867	0,00010428	0,00328867	0,00010428	0,00328867	2026
	6077	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	0,00015	0,0046	2026
	6114	0,00002444	0,00077088	0,00002444	0,00077088	0,00002444	0,00077088	0,00002444	0,00077088	0,00002444	0,00077088	2026
	6115	0,00002444	0,00077088	0,00002444	0,00077088	0,00002444	0,00077088	0,00002444	0,00077088	0,00002444	0,00077088	2026
	6560	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	2026
	6561	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	6078	0,00026	0,0081	0,00026	0,0081	0,00026	0,0081	0,00026	0,0081	0,00026	0,0081	2026
	6127	0,0098	0,3107	0,0098	0,3098	0,0098	0,3098	0,0098	0,3098	0,0098	0,3098	2026
	6130	0,000086	0,00272	0,000086	0,00272	0,000086	0,00272	0,000086	0,00272	0,000086	0,00272	2026
	6131	0,000086	0,00272	0,000086	0,00272	0,000086	0,00272	0,000086	0,00272	0,000086	0,00272	2026
	6572	0,0002	0,0056	0,0002	0,0056	0,0002	0,0056	0,0002	0,0056	0,0002	0,0056	2026
	6573	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	2026
	6574	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	2026
	6575	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	2026
	6576	0,0004	0,014	0,0004	0,014	0,0004	0,014	0,0004	0,014	0,0004	0,014	2026
	6663	0,00014	0,0043	0,00014	0,0043	0,00014	0,0043	0,00014	0,0043	0,00014	0,0043	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	6171	0,0109	0,3456	0,0109	0,3446	0,0109	0,3446	0,0109	0,3446	0,0109	0,3446	2026
	6173	0,0001	0,0032	0,0001	0,0032	0,0001	0,0032	0,0001	0,0032	0,0001	0,0032	2026
	6174	0,000017	0,00052	0,000017	0,00052	0,000017	0,00052	0,000017	0,00052	0,000017	0,00052	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6577	0,0003	0,0079	0,0003	0,0079	0,0003	0,0079	0,0003	0,0079	0,0003	0,0079	2026
	6662	0,00013	0,004	0,00013	0,004	0,00013	0,004	0,00013	0,004	0,00013	0,004	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	6110	0,0002493 3	0,0078628 2	0,000249 33	0,0078628 2	0,000249 33	0,0078628 2	0,00024 933	0,0078628 2	0,000249 33	0,0078628 2	2026
	6111	0,0002493 3	0,0078628 2	0,000249 33	0,0078628 2	0,000249 33	0,0078628 2	0,00024 933	0,0078628 2	0,000249 33	0,0078628 2	2026
	6116	0,0000244 4	0,0007708 8	0,000024 44	0,0007708 8	0,000024 44	0,0007708 8	0,00002 444	0,0007708 8	0,000024 44	0,0007708 8	2026
	6175	0,00021	0,0066	0,00021	0,0066	0,00021	0,0066	0,00021	0,0066	0,00021	0,0066	2026
	6176	0,0198	0,625	0,0198	0,625	0,0198	0,625	0,0198	0,625	0,0198	0,625	2026
	6177	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	2026
	6178	0,000041	0,0013	0,000041	0,0013	0,000041	0,0013	0,00004 1	0,0013	0,000041	0,0013	2026
	6268	0,00022	0,00788	0,00022	0,00788	0,00022	0,00788	0,00022	0,00788	0,00022	0,00788	2026
	6269	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	2026
	6270	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	2026
	6286	0,0000027	0,000084	0,000002 7	0,000084	0,000002 7	0,000084	0,00000 27	0,000084	0,000002 7	0,000084	2026
	6578	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,00009 2	0,0029	0,000092	0,0029	2026
	6579	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	2026
	6580	0,0002	0,0069	0,0002	0,0069	0,0002	0,0069	0,0002	0,0069	0,0002	0,0069	2026
	6581	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	2026
	6582	0,0002	0,0069	0,0002	0,0069	0,0002	0,0069	0,0002	0,0069	0,0002	0,0069	2026
	6583	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,00009 2	0,0029	0,000092	0,0029	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6584	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092 2	0,0029	0,000092	0,0029	2026
	6585	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092 2	0,0029	0,000092	0,0029	2026
	6586	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	2026
	6587	0,0002	0,0048	0,0002	0,0048	0,0002	0,0048	0,0002	0,0048	0,0002	0,0048	2026
	6588	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092 2	0,0029	0,000092	0,0029	2026
	6589	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092 2	0,0029	0,000092	0,0029	2026
	6590	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	6294	0,000041	0,0013	0,000041	0,0013	0,000041	0,0013	0,000041 1	0,0013	0,000041	0,0013	2026
	6295	0,00013	0,0042	0,00013	0,0042	0,00013	0,0042	0,00013	0,0042	0,00013	0,0042	2026
	6296	0,00016	0,005	0,00016	0,005	0,00016	0,005	0,00016	0,005	0,00016	0,005	2026
	6439	0,016	0,5047	0,016	0,5047	0,016	0,5047	0,016	0,5047	0,016	0,5047	2026
	6591	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	2026
	6592	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092 2	0,0029	0,000092	0,0029	2026
	6593	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092 2	0,0029	0,000092	0,0029	2026
	6594	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092 2	0,0029	0,000092	0,0029	2026
	6595	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092 2	0,0029	0,000092	0,0029	2026
	6596	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092 2	0,0029	0,000092	0,0029	2026
	6597	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092 2	0,0029	0,000092	0,0029	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6598	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092 2	0,0029	0,000092	0,0029	2026
	6599	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092 2	0,0029	0,000092	0,0029	2026
	6600	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092 2	0,0029	0,000092	0,0029	2026
	6601	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092 2	0,0029	0,000092	0,0029	2026
	6602	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092 2	0,0029	0,000092	0,0029	2026
	6603	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092 2	0,0029	0,000092	0,0029	2026
	6604	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092 2	0,0029	0,000092	0,0029	2026
	6605	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092 2	0,0029	0,000092	0,0029	2026
	6606	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092 2	0,0029	0,000092	0,0029	2026
	6112	0,0002493 3	0,0078628 2	0,000249 33	0,0078628 2	0,000249 33	0,0078628 2	0,00024 933	0,0078628 2	0,000249 33	0,0078628 2	2026
	6113	0,0002493 3	0,0078628 2	0,000249 33	0,0078628 2	0,000249 33	0,0078628 2	0,00024 933	0,0078628 2	0,000249 33	0,0078628 2	2026
	6117	0,0001222 22	0,0038544	0,000122 222	0,0038544	0,000122 222	0,0038544	0,00012 2222	0,0038544	0,000122 222	0,0038544	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	6455	0,000041	0,0013	0,000041	0,0013	0,000041	0,0013	0,00004 1	0,0013	0,000041	0,0013	2026
	6456	0,00009	0,0027	0,00009	0,0027	0,00009	0,0027	0,00009	0,0027	0,00009	0,0027	2026
	6457	0,0001	0,0032	0,0001	0,0032	0,0001	0,0032	0,0001	0,0032	0,0001	0,0032	2026
	6458	0,0112	0,3535	0,0112	0,3525	0,0112	0,3525	0,0112	0,3525	0,0112	0,3525	2026
	6607	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092 2	0,0029	0,000092	0,0029	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6608	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092 2	0,0029	0,000092	0,0029	2026
	6609	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092 2	0,0029	0,000092	0,0029	2026
	6610	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092	0,0029	0,000092 2	0,0029	0,000092	0,0029	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	6468	0,000089	0,0028	0,000089	0,0028	0,000089	0,0028	0,000089 9	0,0028	0,000089	0,0028	2026
	6469	0,0002	0,0054	0,0002	0,0054	0,0002	0,0054	0,0002	0,0054	0,0002	0,0054	2026
	6470	0,000015	0,00046	0,000015	0,00046	0,000015	0,00046	0,000015 5	0,00046	0,000015	0,00046	2026
	6473	0,012	0,3791	0,012	0,3791	0,012	0,3791	0,012	0,3791	0,012	0,3791	2026
	6476	0,000019	0,0006	0,000019	0,0006	0,000019	0,0006	0,000019 9	0,0006	0,000019	0,0006	2026
	6563	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	2026
	6564	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	2026
	6565	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	2026
	6566	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	2026
	6567	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	2026
	6568	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	2026
	6569	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	6474	0,00017	0,00545	0,00017	0,00545	0,00017	0,00545	0,00017	0,00545	0,00017	0,00545	2026
	6475	0,0001	0,0046	0,0001	0,0046	0,0001	0,0046	0,0001	0,0046	0,0001	0,0046	2026
	6479	0,0034	0,1083	0,0034	0,1083	0,0034	0,1083	0,0034	0,1083	0,0034	0,1083	2026
	6562	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	0,00012	0,0039	2026
	6646	0,000026	0,00081	0,000026	0,00081	0,000026	0,00081	0,000026	0,00081	0,000026	0,00081	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9 6	10	11	12	13
	6647	0,000067	0,0021	0,000067	0,0021	0,000067	0,0021	0,000067 7	0,0021	0,000067	0,0021	2026
Цех добычи нефти, Дожимная насосная станция	6184	0,0000073	0,00023	0,0000073	0,00023	0,0000073	0,00023	0,0000073 73	0,00023	0,0000073	0,00023	2026
	6185	0,00029	0,00928	0,00029	0,00928	0,00029	0,00928	0,00029	0,00928	0,00029	0,00928	2026
	6186	0,000041	0,0013	0,000041	0,0013	0,000041	0,0013	0,000041 1	0,0013	0,000041	0,0013	2026
	6187	0,00002	0,00062	0,00002	0,00062	0,00002	0,00062	0,00002	0,00062	0,00002	0,00062	2026
	6188	0,00002	0,00077	0,00002	0,00077	0,00002	0,00077	0,00002	0,00077	0,00002	0,00077	2026
	6189	0,00051	0,0162	0,00051	0,0162	0,00051	0,0162	0,00051	0,0162	0,00051	0,0162	2026
	6190	0,000011	0,00036	0,000011	0,00036	0,000011	0,00036	0,000011 1	0,00036	0,000011	0,00036	2026
Цех подготовки и перекачки нефти	6192	0,00002	0,00077	0,00002	0,00077	0,00002	0,00077	0,00002	0,00077	0,00002	0,00077	2026
	6193	0,00007	0,0023	0,00007	0,0023	0,00007	0,0023	0,00007	0,0023	0,00007	0,0023	2026
	6194	0,00005	0,0015	0,00005	0,0015	0,00005	0,0015	0,00005	0,0015	0,00005	0,0015	2026
	6195	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	2026
	6199	0,00031	0,00984	0,00031	0,00984	0,00031	0,00984	0,00031	0,00984	0,00031	0,00984	2026
	6200	0,00056	0,0177	0,00056	0,0177	0,00056	0,0177	0,00056	0,0177	0,00056	0,0177	2026
	6201	0,0025	0,0781	0,0025	0,0781	0,0025	0,0781	0,0025	0,0781	0,0025	0,0781	2026
	6203	0,00130232	0,0410699	0,00130232	0,0410699	0,00130232	0,0410699	0,00130232	0,0410699	0,00130232	0,0410699	2026
	6204	0,00217053	0,06844983	0,00217053	0,06844983	0,00217053	0,06844983	0,00217053	0,06844983	0,00217053	0,06844983	2026
	6205	0,00014	0,00442	0,00014	0,00442	0,00014	0,00442	0,00014	0,00442	0,00014	0,00442	2026
	6208	0,0001780	0,0056138	0,000178	0,0056138	0,000178	0,0056138	0,00017	0,0056138	0,000178	0,0056138	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		1	5	01	5	01	5	801	5	01	5	
	6209	0,00016	0,005	0,00016	0,005	0,00016	0,005	0,00016	0,005	0,00016	0,005	2026
	6210	0,00005	0,0016	0,00005	0,0016	0,00005	0,0016	0,00005	0,0016	0,00005	0,0016	2026
	6211	0,0000047	0,00015	0,0000047	0,00015	0,0000047	0,00015	0,0000047	0,00015	0,0000047	0,00015	2026
	6212	0,0000038	0,00012	0,0000038	0,00012	0,0000038	0,00012	0,0000038	0,00012	0,0000038	0,00012	2026
	6287	0,000061	0,0019	0,000061	0,0019	0,000061	0,0019	0,000061	0,0019	0,000061	0,0019	2026
	6446	0,0000367	0,0023	3,66667E-05	0,0023	3,66667E-05	0,0023	3,66667E-05	0,0023	3,66667E-05	0,0023	2026
6454	0,0000017	0,000055	0,0000017	0,000055	0,0000017	0,000055	0,0000017	0,000055	0,0000017	0,000055	2026	
Цех поддержания пластового давления (ЦППД)	6101	0,00004	0,0012	0,00004	0,0012	0,00004	0,0012	0,00004	0,0012	0,00004	0,0012	2026
	6103	0,000037	0,0012	0,000037	0,0012	0,000037	0,0012	0,000037	0,0012	0,000037	0,0012	2026
	6105	0,0001	0,0019	0,0001	0,0019	0,0001	0,0019	0,0001	0,0019	0,0001	0,0019	2026
	6107	0,0001	0,0046	0,0001	0,0046	0,0001	0,0046	0,0001	0,0046	0,0001	0,0046	2026
	6108	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	0,00001	0,0004	2026
Цех научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	6353	0,073	0,0043	0,073	0,0043	0,073	0,0043	0,073	0,0043	0,073	0,0043	2026
Сварочно-монтажный цех	6233	0,0015808	0,000049	0,0015808	0,000049	0,0015808	0,000049	0,0015808	0,000049	0,0015808	0,000049	2026
База материально-технического снабжения (БМТС)	6467	0,0013	0,0058	0,0013	0,0058	0,0013	0,0058	0,0013	0,0058	0,0013	0,0058	2026
	6490	0,073	0,0012	0,073	0,0012	0,073	0,0012	0,073	0,0012	0,073	0,0012	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Мастерская по транспортировке и ремонту пружинно- предохранительных клапанов (ОГМ)	6497	0,0004787	0,0021787	0,0004787	0,0021787	0,0004787	0,0021787	0,0004787	0,0021787	0,0004787	0,0021787	2026
	6498	0,0139	0,006	0,0139	0,006	0,0139	0,006	0,0139	0,006	0,0139	0,006	2026
Электроцех	6504	0,0139	0,0439	0,0139	0,0439	0,0139	0,0439	0,0139	0,0439	0,0139	0,0439	2026
Ремонт устьевого нефтепромыслового оборудования	6100	0,0025	0,000022	0,0025	0,000022	0,0025	0,000022	0,0025	0,000022	0,0025	0,000022	2026
Ремонт емкостей	6442	0,1444	0,308	0,1444	0,308	0,1444	0,308	0,1444	0,308	0,1444	0,308	2026
ОЗПВ	6654	0,00002	0,0015	0,00002	0,0015	0,00002	0,0015	0,00002	0,0015	0,00002	0,0015	2026
УТТиОС, Площадки ГСМ и АЗС,	8007	0,000396	0,0125603	0,000396	0,0125603	0,000396	0,0125603	0,000396	0,0125603	0,000396	0,0125603	2026
Стоянка	8045	0,03194	0,5	0,03194	0,5	0,03194	0,5	0,03194	0,5	0,03194	0,5	2026
При КРС/ПРС на месторождении Каражанбас	8037	0,0000076	0,0002060	0,00000758	0,000206	0,00000758	0,000206	0,00000758	0,000206	0,00000758	0,000206	2026
АЗС, РМЦ	9107	0,0000122	0,0003854	0,00001223	0,0003854	0,00001223	0,0003854	0,00001223	0,0003854	0,00001223	0,0003854	2026
	9108	0,0000122	0,0003854	0,00001223	0,0003854	0,00001223	0,0003854	0,00001223	0,0003854	0,00001223	0,0003854	2026
	9109	0,0000139	0,0004377	0,0000035	0,0001094	0,0000035	0,0001094	0,0000035	0,0001094	0,0000035	0,0001094	2026
Итого		0,476439969	4,67829548	0,476429569	4,67796718	0,476429569	4,67796718	0,476429569	4,67796718	0,476429569	4,67796718	
Всего по загрязняющему веществу:		1,423301369	8,75786178	1,423290969	8,75753348	1,423290969	8,75753348	1,423290969	8,75753348	1,423290969	8,75753348	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
(0626) 1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)												
Неорганизованные источники												
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	6007	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,003	0,0936	2026
	6008	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,003	0,0936	2026
	6009	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,003	0,0936	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	6075	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,003	0,0936	2026
	6076	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,003	0,0936	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	6013	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,003	0,0936	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	6014	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,003	0,0936	2026
	6017	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,003	0,0936	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	6015	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,003	0,0936	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	6011	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,003	0,0936	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	6016	0,0043	0,1353	0,0043	0,1353	0,0043	0,1353	0,0043	0,1353	0,0043	0,1353	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	6492	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,003	0,0936	2026
	6495	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,003	0,0936	0,003	0,0936	2026
Цех подготовки и перекачки нефти	6197	0,0056	0,1757	0,0056	0,1757	0,0056	0,1757	0,0056	0,1757	0,0056	0,1757	2026
	6466	0,0017	0,0534	0,0017	0,0534	0,0017	0,0534	0,0017	0,0534	0,0017	0,0534	2026
	6486	0,0016	0,0234	0,0016	0,0234	0,0016	0,0234	0,0016	0,0234	0,0016	0,0234	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Цех поддержания пластового давления (ЦППД)	6102	0,0006	0,0176	0,0006	0,0176	0,0006	0,0176	0,0006	0,0176	0,0006	0,0176	2026
	6104	0,00056	0,0176	0,00056	0,0176	0,00056	0,0176	0,00056	0,0176	0,00056	0,0176	2026
	6106	0,00056	0,0176	0,00056	0,0176	0,00056	0,0176	0,00056	0,0176	0,00056	0,0176	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,05092	1,5638	0,05092	1,5638	0,05092	1,5638	0,05092	1,5638	0,05092	1,5638	
(0627) Этилбензол (675)												
Организованные источники												
Сварочно-монтажный цех	0391	0,0019	0,0000097	0,0019	0,0000097	0,0019	0,0000097	0,0019	0,0000097	0,0019	0,0000097	2026
	0392	0,0001	0,000011	0,0001	0,000011	0,0001	0,000011	0,0001	0,000011	0,0001	0,000011	2026
УТТиОС, Площадки ГСМ и АЗС	2046	0,0029	0,000439	0,0029	0,000439	0,0029	0,000439	0,0029	0,000439	0,0029	0,000439	2026
	2050	0,002015	0,000439	0,002015	0,000439	0,002015	0,000439	0,002015	0,000439	0,002015	0,000439	2026
АТС, АЗС,	3201	0,00634	0,0001017	0,00634	0,0001017	0,00634	0,0001017	0,00634	0,0001017	0,00634	0,0001017	2026
	3202	0,00634	0,0001017	0,00634	0,0001017	0,00634	0,0001017	0,00634	0,0001017	0,00634	0,0001017	2026
	3206	0,0001568	0,000765	0,0001568	0,000765	0,0001568	0,000765	0,0001568	0,000765	0,0001568	0,000765	2026
	3207	0,0001568	0,000765	0,0001568	0,000765	0,0001568	0,000765	0,0001568	0,000765	0,0001568	0,000765	2026
Итого		0,0199086	0,0026321	0,0199086	0,0026321	0,0199086	0,0026321	0,0199086	0,0026321	0,0199086	0,0026321	
(0627) Этилбензол (675)												
Неорганизованные источники												
Сварочно-монтажный цех	6233	0,0000437	0,0000014	0,0000437	0,0000014	0,0000437	0,0000014	0,0000437	0,0000014	0,0000437	0,0000014	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
УТТиОС, Площадки ГСМ и АЗС,	8007	0,0000136 7	0,0004330 8	0,000013 67	0,0004330 8	0,000013 67	0,0004330 8	0,00001 367	0,0004330 8	0,000013 67	0,0004330 8	2026
Итого		0,0000573 7	0,0004344 8	0,000057 37	0,0004344 8	0,000057 37	0,0004344 8	0,00005 737	0,0004344 8	0,000057 37	0,0004344 8	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0199659 7	0,0030665 8	0,019965 97	0,0030665 8	0,019965 97	0,0030665 8	0,01996 597	0,0030665 8	0,019965 97	0,0030665 8	
(0703) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)												
Организованные источники												
Цех добычи нефти, Дожимная насосная станция	0846	0,0000002 0	0,0000006 4	0,000000 20	0,0000006 4	0,000000 20	0,0000006 4	0,00000 020	0,0000006 4	0,000000 20	0,0000006 4	2026
	0847	0,0000002 7	0,0000010 1	0,000000 27	0,0000010 1	0,000000 27	0,0000010 1	0,00000 027	0,0000010 1	0,000000 27	0,0000010 1	2026
	0848	0,0000002 7	0,0000010 1	0,000000 27	0,0000010 1	0,000000 27	0,0000010 1	0,00000 027	0,0000010 1	0,000000 27	0,0000010 1	2026
	0852	0,0000003 3	0,0000011 2	0,000000 33	0,0000011 2	0,000000 33	0,0000011 2	0,00000 033	0,0000011 2	0,000000 33	0,0000011 2	2026
Электроцех	0841	0,0000000 2	0,0000000 0	0,000000 02	0,0000000 0	0,000000 02	0,0000000 0	0,00000 002	0,0000000 0	0,000000 02	0,0000000 0	2026
	0842	0,0000000 1	0,0000000 0	0,000000 01	0,0000000 0	0,000000 01	0,0000000 0	0,00000 001	0,0000000 0	0,000000 01	0,0000000 0	2026
	0851	0,0000000 1	0,0000000 0	0,000000 01	0,0000000 0	0,000000 01	0,0000000 0	0,00000 001	0,0000000 0	0,000000 01	0,0000000 0	2026
Столовая "Дастархан	0007	0,0000015 0	0,0000045 9	0,000001 50	0,0000045 9	0,000001 50	0,0000045 9	0,00000 150	0,0000045 9	0,000001 50	0,0000045 9	2026
КЭМП	0008	0,0000010 0	0,0000029 9	0,000001 00	0,0000029 9	0,000001 00	0,0000029 9	0,00000 100	0,0000029 9	0,000001 00	0,0000029 9	2026
	0845	0,0000015 0	0,0000045 9	0,000001 50	0,0000045 9	0,000001 50	0,0000045 9	0,00000 150	0,0000045 9	0,000001 50	0,0000045 9	2026
ТМС, КРС	1001	0,0000007	0,0000028	0,000000	0,0000028	0,000000	0,0000028	0,00000	0,0000028	0,000000	0,0000028	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		3	6	73	6	73	6	073	6	73	6	
	1002	0,0000007 3	0,0000028 6	0,000000 73	0,0000028 6	0,000000 73	0,0000028 6	0,00000 073	0,0000028 6	0,000000 73	0,0000028 6	2026
	1003	0,0000007 3	0,0000028 6	0,000000 73	0,0000028 6	0,000000 73	0,0000028 6	0,00000 073	0,0000028 6	0,000000 73	0,0000028 6	2026
	1004	0,0000007 3	0,0000028 6	0,000000 73	0,0000028 6	0,000000 73	0,0000028 6	0,00000 073	0,0000028 6	0,000000 73	0,0000028 6	2026
	1005	0,0000007 3	0,0000028 6	0,000000 73	0,0000028 6	0,000000 73	0,0000028 6	0,00000 073	0,0000028 6	0,000000 73	0,0000028 6	2026
	1006	0,0000007 3	0,0000028 6	0,000000 73	0,0000028 6	0,000000 73	0,0000028 6	0,00000 073	0,0000028 6	0,000000 73	0,0000028 6	2026
	1007	0,0000007 3	0,0000028 6	0,000000 73	0,0000028 6	0,000000 73	0,0000028 6	0,00000 073	0,0000028 6	0,000000 73	0,0000028 6	2026
	1008	0,0000007 3	0,0000030 2	0,000000 73	0,0000030 2	0,000000 73	0,0000030 2	0,00000 073	0,0000030 2	0,000000 73	0,0000030 2	2026
	1009	0,0000007 3	0,0000030 2	0,000000 73	0,0000030 2	0,000000 73	0,0000030 2	0,00000 073	0,0000030 2	0,000000 73	0,0000030 2	2026
	1010	0,0000007 3	0,0000033 8	0,000000 73	0,0000033 8	0,000000 73	0,0000033 8	0,00000 073	0,0000033 8	0,000000 73	0,0000033 8	2026
	1011	0,0000007 3	0,0000033 8	0,000000 73	0,0000033 8	0,000000 73	0,0000033 8	0,00000 073	0,0000033 8	0,000000 73	0,0000033 8	2026
	1012	0,0000007 3	0,0000033 8	0,000000 73	0,0000033 8	0,000000 73	0,0000033 8	0,00000 073	0,0000033 8	0,000000 73	0,0000033 8	2026
	1013	0,0000007 3	0,0000033 8	0,000000 73	0,0000033 8	0,000000 73	0,0000033 8	0,00000 073	0,0000033 8	0,000000 73	0,0000033 8	2026
	1014	0,0000007 3	0,0000033 8	0,000000 73	0,0000033 8	0,000000 73	0,0000033 8	0,00000 073	0,0000033 8	0,000000 73	0,0000033 8	2026
	1015	0,0000007 3	0,0000027 5	0,000000 73	0,0000027 5	0,000000 73	0,0000027 5	0,00000 073	0,0000027 5	0,000000 73	0,0000027 5	2026
	1016	0,0000007 3	0,0000027 5	0,000000 73	0,0000027 5	0,000000 73	0,0000027 5	0,00000 073	0,0000027 5	0,000000 73	0,0000027 5	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	1018	0,00000073	0,00000292	0,00000073	0,00000292	0,00000073	0,00000292	0,00000073	0,00000292	0,00000073	0,00000292	2026
	1021	0,00000010	0,00000393	0,00000010	0,00000393	0,00000010	0,00000393	0,00000010	0,00000393	0,00000010	0,00000393	2026
	1022	0,00000010	0,00000393	0,00000010	0,00000393	0,00000010	0,00000393	0,00000010	0,00000393	0,00000010	0,00000393	2026
	1023	0,00000010	0,00000393	0,00000010	0,00000393	0,00000010	0,00000393	0,00000010	0,00000393	0,00000010	0,00000393	2026
	1024	0,00000010	0,00000393	0,00000010	0,00000393	0,00000010	0,00000393	0,00000010	0,00000393	0,00000010	0,00000393	2026
	1025	0,00000073	0,00000292	0,00000073	0,00000292	0,00000073	0,00000292	0,00000073	0,00000292	0,00000073	0,00000292	2026
УТТиОС, Площадка подачи газа	2055	0,00000083	0,00000003	0,00000083	0,00000003	0,00000083	0,00000003	0,00000083	0,00000003	0,00000083	0,00000003	2026
Цех по ремонту и хранению оборудования КРС	2057	0,000000306	0,000000030	0,000000306	0,000000030	0,000000306	0,000000030	0,000000306	0,000000030	0,000000306	0,000000030	2026
При КРС/ПРС на месторождении Каражанбас	2070	0,00000080	0,00001000	0,00000080	0,00001000	0,00000080	0,00001000	0,00000080	0,00001000	0,00000080	0,00001000	2026
	2073	0,00000080	0,00001900	0,00000080	0,00001900	0,00000080	0,00001900	0,00000080	0,00001900	0,00000080	0,00001900	2026
	2077	0,00000030	0,00002991	0,00000030	0,00002991	0,00000030	0,00002991	0,00000030	0,00002991	0,00000030	0,00002991	2026
	2087	0,00000030	0,00002667	0,00000030	0,00002667	0,00000030	0,00002667	0,00000030	0,00002667	0,00000030	0,00002667	2026
	2094	0,00000005	0,00001295	0,00000005	0,00001295	0,00000005	0,00001295	0,00000005	0,00001295	0,00000005	0,00001295	2026
	2103	0,00000060	0,00001270	0,00000060	0,00001270	0,00000060	0,00001270	0,00000060	0,00001270	0,00000060	0,00001270	2026
	2107	0,00000130	0,00000423	0,00000130	0,00000423	0,00000130	0,00000423	0,00000130	0,00000423	0,00000130	0,00000423	2026
	2109	0,00000130	0,00001520	0,00000130	0,00001520	0,00000130	0,00001520	0,00000130	0,00001520	0,00000130	0,00001520	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	2118	0,00000130	0,00003630	0,00000130	0,00003630	0,00000130	0,00003630	0,00000130	0,00003630	0,00000130	0,00003630	2026
	2131	0,00000060	0,00004064	0,00000060	0,00004064	0,00000060	0,00004064	0,00000060	0,00004064	0,00000060	0,00004064	2026
АТС, РМЦ,	3114	0,000000011	0,000000074	0,000000004	0,000000030	0,000000004	0,000000030	0,000000004	0,000000030	0,000000004	0,000000030	2026
	3121	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	2026
	3122	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	2026
	3123	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	2026
	3124	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	2026
	3125	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	2026
	3126	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	2026
	3127	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	2026
	3128	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	2026
	3129	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	2026
	3130	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	0,000000004	0,000000002	2026
	3131	0,000000003	0,0000000014	0,0000000013	0,0000000014	0,0000000013	0,0000000014	0,0000000013	0,0000000014	0,0000000013	0,0000000014	2026
	3132	0,000000003	0,0000000014	0,0000000013	0,0000000014	0,0000000013	0,0000000014	0,0000000013	0,0000000014	0,0000000013	0,0000000014	2026
	3133	0,000000001	0,000000001	0,000000000	0,000000001	0,000000000	0,000000001	0,000000000	0,000000001	0,000000000	0,000000001	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		3	4	13	4	13	4	013	4	13	4	
	3134	0,0000001 3	0,0000001 4	0,000000 13	0,0000001 4	0,000000 13	0,0000001 4	0,00000 013	0,0000001 4	0,000000 13	0,0000001 4	2026
	3135	0,0000001 3	0,0000001 4	0,000000 13	0,0000001 4	0,000000 13	0,0000001 4	0,00000 013	0,0000001 4	0,000000 13	0,0000001 4	2026
	3147	0,0000001 3	0,0000001 4	0,000000 13	0,0000001 4	0,000000 13	0,0000001 4	0,00000 013	0,0000001 4	0,000000 13	0,0000001 4	2026
	3175	0,0000001 3	0,0000001 4	0,000000 13	0,0000001 4	0,000000 13	0,0000001 4	0,00000 013	0,0000001 4	0,000000 13	0,0000001 4	2026
	3177	0,0000001 3	0,0000001 4	0,000000 13	0,0000001 4	0,000000 13	0,0000001 4	0,00000 013	0,0000001 4	0,000000 13	0,0000001 4	2026
	3180	0,0000001 3	0,0000001 4	0,000000 13	0,0000001 4	0,000000 13	0,0000001 4	0,00000 013	0,0000001 4	0,000000 13	0,0000001 4	2026
	3183	0,0000001 3	0,0000001 4	0,000000 13	0,0000001 4	0,000000 13	0,0000001 4	0,00000 013	0,0000001 4	0,000000 13	0,0000001 4	2026
	3187	0,0000001 3	0,0000001 4	0,000000 13	0,0000001 4	0,000000 13	0,0000001 4	0,00000 013	0,0000001 4	0,000000 13	0,0000001 4	2026
	3191	0,0000001 3	0,0000001 4	0,000000 13	0,0000001 4	0,000000 13	0,0000001 4	0,00000 013	0,0000001 4	0,000000 13	0,0000001 4	2026
	3193	0,0000001 3	0,0000001 4	0,000000 13	0,0000001 4	0,000000 13	0,0000001 4	0,00000 013	0,0000001 4	0,000000 13	0,0000001 4	2026
АТС, АЗС,	3210	0,0000000 6	0,0000002 4	0,000000 06	0,0000002 4	0,000000 06	0,0000002 4	0,00000 006	0,0000002 4	0,000000 06	0,0000002 4	2026
Итого		0,00003215	0,0002989	0,00003208	0,00029846	0,00003208	0,00029846	0,0000321	0,00029846	0,00003208	0,00029846	
(0703) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)												
Неорганизованные источники												
Сварочно-монтажный цех	6238	0,0000000	0,0000035	0,000000 0	0,0000035	0,000000 0	0,0000035	0,00000 00	0,0000035	0,000000 0	0,0000035	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Полигон ТБО и нефтеотходов	6534	0,0000003	0,000008	0,0000003	0,0000080	0,0000003	0,0000080	0,0000003	0,0000080	0,0000003	0,0000080	2026
Ремонт нефтепроводов	6440	0,0000037	0,0000053	0,0000037	0,0000053	0,0000037	0,0000053	0,0000037	0,0000053	0,0000037	0,0000053	2026
Ремонт газопроводов	6441	0,0000053	0,0000015	0,0000053	0,0000015	0,0000053	0,0000015	0,0000053	0,0000015	0,0000053	0,0000015	2026
Отсыпка пл,стар,скважин	6443	0,0000051	0,00019	0,0000051	0,0001900	0,0000051	0,0001900	0,0000051	0,0001900	0,0000051	0,0001900	2026
БМТС (промзона г, Актау)	6507	0,0000000	0,0000006	0,0000000	0,0000006	0,0000000	0,0000006	0,0000000	0,0000006	0,0000000	0,0000006	2026
АТС, РМЦ	9113	0,0000001	0,0000000	0,0000001	0,000000022	0,0000001	0,0000000	0,0000001	0,0000000	0,0000001	0,000000022	2026
Итого		0,0000145	0,0002089	0,0000145	0,0002089	0,0000145	0,0002089	0,0000145	0,0002089	0,0000145	0,0002089	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000467	0,0005078	0,0000466	0,0005074	0,0000466	0,0005074	0,0000466	0,0005074	0,0000466	0,0005074	
(0708) Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)												
Неорганизованные выбросы												
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	6007	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	2026
	6008	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	2026
	6009	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	6075	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	0,0030000	0,0936000	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6076	0,0030000	0,0936000	0,003000 0	0,0936000	0,003000 0	0,0936000	0,00300 00	0,0936000	0,003000 0	0,0936000	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	6013	0,0030000	0,0936000	0,003000 0	0,0936000	0,003000 0	0,0936000	0,00300 00	0,0936000	0,003000 0	0,0936000	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	6014	0,0030000	0,0936000	0,003000 0	0,0936000	0,003000 0	0,0936000	0,00300 00	0,0936000	0,003000 0	0,0936000	2026
	6017	0,0030000	0,0936000	0,003000 0	0,0936000	0,003000 0	0,0936000	0,00300 00	0,0936000	0,003000 0	0,0936000	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	6015	0,0030000	0,0936000	0,003000 0	0,0936000	0,003000 0	0,0936000	0,00300 00	0,0936000	0,003000 0	0,0936000	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	6011	0,0030000	0,0936000	0,003000 0	0,0936000	0,003000 0	0,0936000	0,00300 00	0,0936000	0,003000 0	0,0936000	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	6016	0,0043000	0,1353000	0,004300 0	0,1353000	0,004300 0	0,1353000	0,00430 00	0,1353000	0,004300 0	0,1353000	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	6492	0,0030000	0,0936000	0,003000 0	0,0936000	0,003000 0	0,0936000	0,00300 00	0,0936000	0,003000 0	0,0936000	2026
	6495	0,0030000	0,0936000	0,003000 0	0,0936000	0,003000 0	0,0936000	0,00300 00	0,0936000	0,003000 0	0,0936000	2026
Цех подготовки и перекачки нефти	6197	0,0056000	0,1757000	0,005600 0	0,1757000	0,005600 0	0,1757000	0,00560 00	0,1757000	0,005600 0	0,1757000	2026
	6466	0,0017000	0,0534000	0,001700 0	0,0534000	0,001700 0	0,0534000	0,00170 00	0,0534000	0,001700 0	0,0534000	2026
	6486	0,0016000	0,0234000	0,001600 0	0,0234000	0,001600 0	0,0234000	0,00160 00	0,0234000	0,001600 0	0,0234000	2026
Цех поддержания пластового давления (ЦППД)	6102	0,0006000	0,0176000	0,000600 0	0,0176000	0,000600 0	0,0176000	0,00060 00	0,0176000	0,000600 0	0,0176000	2026
	6104	0,0005600	0,0176000	0,000560 0	0,0176000	0,000560 0	0,0176000	0,00056 00	0,0176000	0,000560 0	0,0176000	2026
	6106	0,0005600	0,0176000	0,000560 0	0,0176000	0,000560 0	0,0176000	0,00056 00	0,0176000	0,000560 0	0,0176000	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Итого		0,0509200	1,5638000	0,050920 0	1,5638000	0,050920 0	1,5638000	0,05092 00	1,5638000	0,050920 0	1,5638000	
(0906) Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)												
Организованные источники												
Цех научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	0353	0,011131	0,0004407 9	0,011131	0,0004407 9	0,011131	0,0004407 9	0,01113 1	0,0004407 9	0,011131	0,0004407 9	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,011131	0,0004407 9	0,011131	0,0004407 9	0,011131	0,0004407 9	0,01113 1	0,0004407 9	0,011131	0,0004407 9	
(0930) 2-Хлорбута-1,3-диен (637)												
Организованные источники												
База технического обслуживания ремонта	2031	0,0000001	0,0000002	0,000000 1	0,0000002	0,000000 1	0,0000002	0,00000 01	0,0000002	0,000000 1	0,0000002	2026
	2032	0,0000003	0,0000014	0,000000 3	0,0000014	0,000000 3	0,0000014	0,00000 03	0,0000014	0,000000 3	0,0000014	2026
Всего по загрязняющему веществу:		0,0000004	0,0000015	0,000000 4	0,0000015	0,000000 4	0,0000015	0,00000 04	0,0000015	0,000000 4	0,0000015	
(1023) 2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)												



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Неорганизованные выбросы												
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	6067	0,0110240	0,3486000	0,011024 0	0,3486000	0,011024 0	0,3486000	0,01102 40	0,3486000	0,011024 0	0,3486000	2026
	6082	0,0014000	0,0450000	0,001400 0	0,0450000	0,001400 0	0,0450000	0,00140 00	0,0450000	0,001400 0	0,0450000	2026
	6419	0,0111000	0,3514000	0,011100 0	0,3514000	0,011100 0	0,3514000	0,01110 00	0,3514000	0,011100 0	0,3514000	2026
	6420	0,0111000	0,3514000	0,011100 0	0,3514000	0,011100 0	0,3514000	0,01110 00	0,3514000	0,011100 0	0,3514000	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	6073	0,0110240	0,3486000	0,011024 0	0,3486000	0,011024 0	0,3486000	0,01102 40	0,3486000	0,011024 0	0,3486000	2026
	6083	0,0014000	0,0450000	0,001400 0	0,0450000	0,001400 0	0,0450000	0,00140 00	0,0450000	0,001400 0	0,0450000	2026
	6637	0,0111000	0,3514000	0,011100 0	0,3514000	0,011100 0	0,3514000	0,01110 00	0,3514000	0,011100 0	0,3514000	2026
	6638	0,0111000	0,3514000	0,011100 0	0,3514000	0,011100 0	0,3514000	0,01110 00	0,3514000	0,011100 0	0,3514000	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	6064	0,0014000	0,0450000	0,001400 0	0,0450000	0,001400 0	0,0450000	0,00140 00	0,0450000	0,001400 0	0,0450000	2026
	6248	0,0111000	0,3514000	0,011100 0	0,3514000	0,011100 0	0,3514000	0,01110 00	0,3514000	0,011100 0	0,3514000	2026
	6249	0,0111000	0,3514000	0,011100 0	0,3514000	0,011100 0	0,3514000	0,01110 00	0,3514000	0,011100 0	0,3514000	2026
	6481	0,0110240	0,3486000	0,011024 0	0,3486000	0,011024 0	0,3486000	0,01102 40	0,3486000	0,011024 0	0,3486000	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	6257	0,0111000	0,3514000	0,011100 0	0,3514000	0,011100 0	0,3514000	0,01110 00	0,3514000	0,011100 0	0,3514000	2026
	6258	0,0111000	0,3514000	0,011100 0	0,3514000	0,011100 0	0,3514000	0,01110 00	0,3514000	0,011100 0	0,3514000	2026
	6452	0,0014000	0,0450000	0,001400 0	0,0450000	0,001400 0	0,0450000	0,00140 00	0,0450000	0,001400 0	0,0450000	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6461	0,0110240	0,3486000	0,011024 0	0,3486000	0,011024 0	0,3486000	0,01102 40	0,3486000	0,011024 0	0,3486000	2026
	6483	0,0110240	0,3486000	0,011024 0	0,3486000	0,011024 0	0,3486000	0,01102 40	0,3486000	0,011024 0	0,3486000	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	6266	0,0111000	0,3514000	0,011100 0	0,3514000	0,011100 0	0,3514000	0,01110 00	0,3514000	0,011100 0	0,3514000	2026
	6267	0,0111000	0,3514000	0,011100 0	0,3514000	0,011100 0	0,3514000	0,01110 00	0,3514000	0,011100 0	0,3514000	2026
	6401	0,0110240	0,3486000	0,011024 0	0,3486000	0,011024 0	0,3486000	0,01102 40	0,3486000	0,011024 0	0,3486000	2026
	6402	0,0110240	0,3486000	0,011024 0	0,3486000	0,011024 0	0,3486000	0,01102 40	0,3486000	0,011024 0	0,3486000	2026
	6448	0,0014000	0,0450000	0,001400 0	0,0450000	0,001400 0	0,0450000	0,00140 00	0,0450000	0,001400 0	0,0450000	2026
	6485	0,0110240	0,3486000	0,011024 0	0,3486000	0,011024 0	0,3486000	0,01102 40	0,3486000	0,011024 0	0,3486000	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	6005	0,0014000	0,0450000	0,001400 0	0,0450000	0,001400 0	0,0450000	0,00140 00	0,0450000	0,001400 0	0,0450000	2026
	6527	0,0110240	0,3486000	0,011024 0	0,3486000	0,011024 0	0,3486000	0,01102 40	0,3486000	0,011024 0	0,3486000	2026
	6528	0,0110240	0,3486000	0,011024 0	0,3486000	0,011024 0	0,3486000	0,01102 40	0,3486000	0,011024 0	0,3486000	2026
	6530	0,0110240	0,3486000	0,011024 0	0,3486000	0,011024 0	0,3486000	0,01102 40	0,3486000	0,011024 0	0,3486000	2026
	6543	0,0111000	0,3514000	0,011100 0	0,3514000	0,011100 0	0,3514000	0,01110 00	0,3514000	0,011100 0	0,3514000	2026
	6544	0,0111000	0,3514000	0,011100 0	0,3514000	0,011100 0	0,3514000	0,01110 00	0,3514000	0,011100 0	0,3514000	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	6070	0,0110240	0,3486000	0,011024 0	0,3486000	0,011024 0	0,3486000	0,01102 40	0,3486000	0,011024 0	0,3486000	2026
	6084	0,0014000	0,0450000	0,001400 0	0,0450000	0,001400 0	0,0450000	0,00140 00	0,0450000	0,001400 0	0,0450000	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6086	0,0110240	0,3486000	0,0110240 0	0,3486000	0,0110240 0	0,3486000	0,0110240 0	0,3486000	0,0110240 0	0,3486000	2026
	6553	0,0111000	0,3514000	0,0111000 0	0,3514000	0,0111000 0	0,3514000	0,0111000 00	0,3514000	0,0111000 0	0,3514000	2026
	6554	0,0111000	0,3514000	0,0111000 0	0,3514000	0,0111000 0	0,3514000	0,0111000 00	0,3514000	0,0111000 0	0,3514000	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	6096	0,0111000	0,3514000	0,0111000 0	0,3514000	0,0111000 0	0,3514000	0,0111000 00	0,3514000	0,0111000 0	0,3514000	2026
	6097	0,0111000	0,3514000	0,0111000 0	0,3514000	0,0111000 0	0,3514000	0,0111000 00	0,3514000	0,0111000 0	0,3514000	2026
	6414	0,0014000	0,0450000	0,0014000 0	0,0450000	0,0014000 0	0,0450000	0,0014000 00	0,0450000	0,0014000 0	0,0450000	2026
	6493	0,0110240	0,3486000	0,0110240 0	0,3486000	0,0110240 0	0,3486000	0,0110240 0	0,3486000	0,0110240 0	0,3486000	2026
Итого		0,3431360	10,8628000 0	0,3431360 0	10,8628000 0	0,3431360 0	10,8628000 0	0,3431360 0	10,8628000 0	0,3431360 0	10,8628000 0	
(1042) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)												
Организованные источники												
База материально-технического снабжения (БМТС)	0688	0,0064	0,0673	0,0064	0,0673	0,0064	0,0673	0,0064	0,0673	0,0064	0,0673	2026
АТС, РМЦ,	3112	0,00220219	0,12328	0,00220219	0,12328	0,00220219	0,12328	0,00220219	0,12328	0,00220219	0,12328	2026
	3113	0,00009547	0,45070000	0,00009547	0,4507	0,00009547	0,4507	0,00009547	0,4507	0,00009547	0,4507	2026
Итого		0,00869766	0,64128	0,00869766	0,64128	0,00869766	0,64128	0,00869766	0,64128	0,00869766	0,64128	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
(1042) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)												
Неорганизованные источники												
Мастерская по транспортировке и ремонту пружинно-предохранительных клапанов (ОГМ)	6498	0,0346	0,0073	0,0346	0,0073	0,0346	0,0073	0,0346	0,0073	0,0346	0,0073	2026
Электроцех	6504	0,0052	0,0508	0,0052	0,0508	0,0052	0,0508	0,0052	0,0508	0,0052	0,0508	2026
Ремонт емкостей	6442	0,025	0,0405	0,025	0,0405	0,025	0,0405	0,025	0,0405	0,025	0,0405	2026
УТТиОС, Стоянка	8045	0,00958	0,15	0,00958	0,15	0,00958	0,15	0,00958	0,15	0,00958	0,15	2026
Итого		0,07438	0,2486	0,07438	0,2486	0,07438	0,2486	0,07438	0,2486	0,07438	0,2486	
Всего по загрязняющему веществу:		0,08307766	0,88988	0,08307766	0,88988	0,08307766	0,88988	0,08307766	0,88988	0,08307766	0,88988	
(1061) Этанол (Этиловый спирт) (667)												
Организованные источники												
Цех научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	0353	0,00244070	0,00009665	0,00244070	0,00009665	0,00244070	0,00009665	0,00244070	0,00009665	0,00244070	0,00009665	2026
База материально-технического снабжения (БМТС)	0688	0,64000000	6,72770000	0,64000000	6,72770000	0,64000000	6,72770000	0,64000000	6,72770000	0,64000000	6,72770000	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
АТС, РМЦ,	3112	0,0014685 6	0,0824200 0	0,001468 56	0,0824200 0	0,001468 56	0,0824200 0	0,00146 856	0,0824200 0	0,001468 56	0,0824200 0	2026
	3113	0,0000639 8	0,3014000 0	0,000063 98	0,3014000 0	0,000063 98	0,3014000 0	0,00006 398	0,3014000 0	0,000063 98	0,3014000 0	2026
Итого		0,6439732 4	7,1116166 5	0,643973 24	7,1116166 5	0,643973 24	7,1116166 5	0,64397 324	7,1116166 5	0,643973 24	7,1116166 5	
(1061) Этанол (Этиловый спирт) (667)												
Неорганизованные источники												
Мастерская по транспортировке и ремонту пружинно- предохранительных клапанов (ОГМ)	6498	0,0028	0,0012	0,0028	0,0012	0,0028	0,0012	0,0028	0,0012	0,0028	0,0012	2026
Электроцех	6504	0,0177	0,5446	0,0177	0,5446	0,0177	0,5446	0,0177	0,5446	0,0177	0,5446	2026
Ремонт емкостей	6442	0,0167	0,027	0,0167	0,027	0,0167	0,027	0,0167	0,027	0,0167	0,027	2026
УТТиОС, Стоянка	8045	0,00639	0,1	0,00639	0,1	0,00639	0,1	0,00639	0,1	0,00639	0,1	2026
Итого		0,04359	0,6728	0,04359	0,6728	0,04359	0,6728	0,04359	0,6728	0,04359	0,6728	
Всего по загрязняющему веществу:		0,6875632 4	7,7844166 5	0,687563 24	7,7844166 5	0,687563 24	7,7844166 5	0,68756 324	7,7844166 5	0,687563 24	7,7844166 5	
(1078) Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль)												
Организованные источники												
АТС, РМЦ,	3111	0,5987	0,0608	0,5987	0,0608	0,5987	0,0608	0,5987	0,0608	0,5987	0,0608	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Итого		0,5987	0,0608	0,5987	0,0608	0,5987	0,0608	0,5987	0,0608	0,5987	0,0608	
(1119) 2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)												
Организованные источники												
База материально-технического снабжения (БМТС)	0688	0,0064	0,0673	0,0064	0,0673	0,0064	0,0673	0,0064	0,0673	0,0064	0,0673	2026
АТС, РМЦ,	3112	0,0011696 2	0,0443	0,001169 62	0,0443	0,001169 62	0,0443	0,00116 962	0,0443	0,001169 62	0,0443	2026
	3113	0,0000327 2	0,1546000 0	0,000032 72	0,1546	0,000032 72	0,1546	0,00003 272	0,1546	0,000032 72	0,1546	2026
Итого		0,0076023 4	0,2662	0,007602 34	0,2662	0,007602 34	0,2662	0,00760 234	0,2662	0,007602 34	0,2662	
(1119) 2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)												
Неорганизованные источники												
Мастерская по транспортировке и ремонту пружинно-предохранительных клапанов (ОГМ)	6498	0,0022	0,00096	0,0022	0,00096	0,0022	0,00096	0,0022	0,00096	0,0022	0,00096	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Электроцех	6504	0,0022	0,007	0,0022	0,007	0,0022	0,007	0,0022	0,007	0,0022	0,007	2026
Ремонт емкостей	6442	0,01333	0,0216	0,01333	0,0216	0,01333	0,0216	0,01333	0,0216	0,01333	0,0216	2026
УТТиОС, Стоянка	8045	0,00511	0,08	0,00511	0,08	0,00511	0,08	0,00511	0,08	0,00511	0,08	2026
Итого		0,02284	0,10956	0,02284	0,10956	0,02284	0,10956	0,02284	0,10956	0,02284	0,10956	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0304423 4	0,37576	0,030442 34	0,37576	0,030442 34	0,37576	0,03044 234	0,37576	0,030442 34	0,37576	
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)												
Организованные источники												
База материально-технического снабжения (БМТС)	688	0,128	1,3455	0,128	1,3455	0,128	1,3455	0,128	1,3455	0,128	1,3455	2026
РМЦ	3112	0,0014616 2	0,04996	0,001461 62	0,04996	0,001461 62	0,04996	0,00146 162	0,04996	0,001461 62	0,04996	2026
	3113	0,0000363	0,1716000	0,000036 28	0,1716	0,000036 28	0,1716	0,00003 628	0,1716	0,000036 28	0,1716	2026
Итого		0,1294979	1,5670600	0,129497 9	1,5670600	0,129497 9	1,5670600	0,12949 79	1,5670600	0,129497 9	1,5670600	
(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)												
Неорганизованные источники												



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Мастерская по транспортировке и ремонту пружинно-предохранительных клапанов (ОГМ)	6498	0,0028	0,0012	0,0028	0,0012	0,0028	0,0012	0,0028	0,0012	0,0028	0,0012	2026
Электроцех	6504	0,007	0,1592	0,007	0,1592	0,007	0,1592	0,007	0,1592	0,007	0,1592	2026
Ремонт емкостей	6442	0,0307	0,0714	0,0307	0,0714	0,0307	0,0714	0,0307	0,0714	0,0307	0,0714	2026
УТТиОС, Стоянка	8045	0,00639	0,1	0,00639	0,1	0,00639	0,1	0,00639	0,1	0,00639	0,1	2026
Итого		0,0468900	0,3318000	0,0468900	0,3318000	0,0468900	0,3318000	0,0468900	0,3318000	0,0468900	0,3318000	
Всего по загрязняющему веществу:		0,1763879	1,8988600	0,1763879	1,8988600	0,1763879	1,8988600	0,1763879	1,8988600	0,1763879	1,8988600	
(1215) Дибутилфталат (348*)												
Организованные источники												
УТТиОС,База технического обслуживания ремонта	2031	0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,0000002	0,0000001	0,0000002	2026
	2032	0,0000003	0,0000015	0,0000003	0,0000015	0,0000003	0,0000015	0,0000003	0,0000015	0,0000003	0,0000015	2026
Итого		0,0000004	0,0000016	0,0000004	0,0000016	0,0000004	0,0000016	0,0000004	0,0000016	0,0000004	0,0000016	
(1240) Этилацетат (674)												
Неорганизованные выбросы												
Электроцех	6504	0,0055000	0,1974000	0,0055000	0,1974000	0,0055000	0,1974000	0,0055000	0,1974000	0,0055000	0,1974000	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Итого		0,0055000	0,1974000	0,005500	0,1974000	0,005500	0,1974000	0,00550	0,1974000	0,005500	0,1974000	
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)												
Организованные источники												
Цех добычи нефти, Дожимная насосная станция	0846	0,0025	0,007	0,0025	0,007	0,0025	0,007	0,0025	0,007	0,0025	0,007	2026
	0847	0,0027	0,00914	0,0027	0,00914	0,0027	0,00914	0,0027	0,00914	0,0027	0,00914	2026
	0848	0,0027	0,00914	0,0027	0,00914	0,0027	0,00914	0,0027	0,00914	0,0027	0,00914	2026
	0852	0,0033	0,01018	0,0033	0,01018	0,0033	0,01018	0,0033	0,01018	0,0033	0,01018	2026
Электроцех	0841	0,0002	0,0000041	0,0002	0,0000041	0,0002	0,0000041	0,0002	0,0000041	0,0002	0,0000041	2026
	0842	0,0001	0,0000039	0,0001	0,0000039	0,0001	0,0000039	0,0001	0,0000039	0,0001	0,0000039	2026
	0851	0,0001	0,0000039	0,0001	0,0000039	0,0001	0,0000039	0,0001	0,0000039	0,0001	0,0000039	2026
Столовая "Дастархан"	0007	0,0153	0,04176	0,0153	0,04176	0,0153	0,04176	0,0153	0,04176	0,0153	0,04176	2026
КЭМП	0008	0,01	0,0272	0,01	0,0272	0,01	0,0272	0,01	0,0272	0,01	0,0272	2026
	0845	0,0153	0,04176	0,0153	0,04176	0,0153	0,04176	0,0153	0,04176	0,0153	0,04176	2026
ТМС, КРС	1001	0,0073333 3	0,026	0,007333 33	0,026	0,007333 33	0,026	0,00733 333	0,026	0,007333 33	0,026	2026
	1002	0,0073333 3	0,026	0,007333 33	0,026	0,007333 33	0,026	0,00733 333	0,026	0,007333 33	0,026	2026
	1003	0,0073333 3	0,026	0,007333 33	0,026	0,007333 33	0,026	0,00733 333	0,026	0,007333 33	0,026	2026
	1004	0,0073333 3	0,026	0,007333 33	0,026	0,007333 33	0,026	0,00733 333	0,026	0,007333 33	0,026	2026
	1005	0,0073333 3	0,026	0,007333 33	0,026	0,007333 33	0,026	0,00733 333	0,026	0,007333 33	0,026	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	1006	0,0073333 3	0,026	0,007333 33	0,026	0,007333 33	0,026	0,00733 333	0,026	0,007333 33	0,026	2026
	1007	0,0073333 3	0,026	0,007333 33	0,026	0,007333 33	0,026	0,00733 333	0,026	0,007333 33	0,026	2026
	1008	0,0073333 3	0,027415	0,007333 33	0,027415	0,007333 33	0,027415	0,00733 333	0,027415	0,007333 33	0,027415	2026
	1009	0,0073333 3	0,027415	0,007333 33	0,027415	0,007333 33	0,027415	0,00733 333	0,027415	0,007333 33	0,027415	2026
	1010	0,0073333 3	0,030685	0,007333 33	0,030685	0,007333 33	0,030685	0,00733 333	0,030685	0,007333 33	0,030685	2026
	1011	0,0073333 3	0,030685	0,007333 33	0,030685	0,007333 33	0,030685	0,00733 333	0,030685	0,007333 33	0,030685	2026
	1012	0,0073333 3	0,030685	0,007333 33	0,030685	0,007333 33	0,030685	0,00733 333	0,030685	0,007333 33	0,030685	2026
	1013	0,0073333 3	0,030685	0,007333 33	0,030685	0,007333 33	0,030685	0,00733 333	0,030685	0,007333 33	0,030685	2026
	1014	0,0073333 3	0,030685	0,007333 33	0,030685	0,007333 33	0,030685	0,00733 333	0,030685	0,007333 33	0,030685	2026
	1015	0,0073333 3	0,025	0,007333 33	0,025	0,007333 33	0,025	0,00733 333	0,025	0,007333 33	0,025	2026
	1016	0,0073333 3	0,025	0,007333 33	0,025	0,007333 33	0,025	0,00733 333	0,025	0,007333 33	0,025	2026
	1018	0,0073333 3	0,02652	0,007333 33	0,02652	0,007333 33	0,02652	0,00733 333	0,02652	0,007333 33	0,02652	2026
	1021	0,0011666 7	0,04284	0,001166 67	0,04284	0,001166 67	0,04284	0,00116 667	0,04284	0,001166 67	0,04284	2026
	1022	0,0011666 7	0,04284	0,001166 67	0,04284	0,001166 67	0,04284	0,00116 667	0,04284	0,001166 67	0,04284	2026
	1023	0,0011666 7	0,04284	0,001166 67	0,04284	0,001166 67	0,04284	0,00116 667	0,04284	0,001166 67	0,04284	2026
	1024	0,0011666 7	0,04284	0,001166 67	0,04284	0,001166 67	0,04284	0,00116 667	0,04284	0,001166 67	0,04284	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	1025	0,0073333 3	0,02652	0,007333 33	0,02652	0,007333 33	0,02652	0,00733 333	0,02652	0,007333 33	0,02652	2026
УТТиОС, Площадка подачи газа	2055	0,0083333	0,00024	0,008333 3	0,00024	0,008333 3	0,00024	0,00833 33	0,00024	0,008333 3	0,00024	2026
Цех по ремонту и хранению оборудования КРС	2057	0,0277777	0,0027176	0,027777 7	0,0027176	0,027777 7	0,0027176	0,02777 77	0,0027176	0,027777 7	0,0027176	2026
При КРС/ПРС на месторождении Каражанбас	2070	0,0081	0,13	0,0081	0,13	0,0081	0,13	0,0081	0,13	0,0081	0,13	2026
	2073	0,0081	0,17	0,0081	0,17	0,0081	0,17	0,0081	0,17	0,0081	0,17	2026
	2077	0,0025667	0,28	0,002566 7	0,28	0,002566 7	0,28	0,00256 67	0,28	0,002566 7	0,28	2026
	2087	0,0026667	0,25	0,002666 7	0,25	0,002666 7	0,25	0,00266 67	0,25	0,002666 7	0,25	2026
	2094	0,0005208	0,15	0,000520 8	0,15	0,000520 8	0,15	0,00052 08	0,15	0,000520 8	0,15	2026
	2103	0,0058667	0,1155	0,005866 7	0,1155	0,005866 7	0,1155	0,00586 67	0,1155	0,005866 7	0,1155	2026
	2107	0,0133333	0,03847	0,013333 3	0,03847	0,013333 3	0,03847	0,01333 33	0,03847	0,013333 3	0,03847	2026
	2109	0,0133333	0,1385125	0,013333 3	0,1385125	0,013333 3	0,1385125	0,01333 33	0,1385125	0,013333 3	0,1385125	2026
	2118	0,0133333	0,3308	0,013333 3	0,3308	0,013333 3	0,3308	0,01333 33	0,3308	0,013333 3	0,3308	2026
	2131	0,0058667	0,36945	0,005866 7	0,36945	0,005866 7	0,36945	0,00586 67	0,36945	0,005866 7	0,36945	2026
АТС, РМЦ,	3114	0,0015383 3	0,00804	0,0004167	0,00282	0,0004167	0,00282	0,0004167	0,00282	0,0004167	0,00282	2026
	3121	0,0004762 2	0,0018480 2	0,000476 22	0,0018480 2	0,000476 22	0,0018480 2	0,00047 622	0,0018480 2	0,000476 22	0,0018480 2	2026
	3122	0,0004762 2	0,0018480 2	0,000476 22	0,0018480 2	0,000476 22	0,0018480 2	0,00047 622	0,0018480 2	0,000476 22	0,0018480 2	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	3123	0,0004762 2	0,0018480 2	0,000476 22	0,0018480 2	0,000476 22	0,0018480 2	0,00047 622	0,0018480 2	0,000476 22	0,0018480 2	2026
	3124	0,0004762 2	0,0018480 2	0,000476 22	0,0018480 2	0,000476 22	0,0018480 2	0,00047 622	0,0018480 2	0,000476 22	0,0018480 2	2026
	3125	0,0004762 2	0,0018480 2	0,000476 22	0,0018480 2	0,000476 22	0,0018480 2	0,00047 622	0,0018480 2	0,000476 22	0,0018480 2	2026
	3126	0,0004762 2	0,0018480 2	0,000476 22	0,0018480 2	0,000476 22	0,0018480 2	0,00047 622	0,0018480 2	0,000476 22	0,0018480 2	2026
	3127	0,0004762 2	0,0018480 2	0,000476 22	0,0018480 2	0,000476 22	0,0018480 2	0,00047 622	0,0018480 2	0,000476 22	0,0018480 2	2026
	3128	0,0004762 2	0,0018480 2	0,000476 22	0,0018480 2	0,000476 22	0,0018480 2	0,00047 622	0,0018480 2	0,000476 22	0,0018480 2	2026
	3129	0,0004762 2	0,0018480 2	0,000476 22	0,0018480 2	0,000476 22	0,0018480 2	0,00047 622	0,0018480 2	0,000476 22	0,0018480 2	2026
	3130	0,0004762 2	0,0018480 2	0,000476 22	0,0018480 2	0,000476 22	0,0018480 2	0,00047 622	0,0018480 2	0,000476 22	0,0018480 2	2026
	3131	0,0013430 3	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	0,00134 303	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	2026
	3132	0,0013430 3	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	0,00134 303	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	2026
	3133	0,0013430 3	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	0,00134 303	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	2026
	3134	0,0013430 3	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	0,00134 303	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	2026
	3135	0,0013430 3	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	0,00134 303	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	2026
	3147	0,0013430 3	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	0,00134 303	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	2026
3175	0,0013430 3	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	0,00134 303	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	2026	
3177	0,0013430 3	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	0,00134 303	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	2026	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	3180	0,0013430 3	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	0,00134 303	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	2026
	3183	0,0013430 3	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	0,00134 303	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	2026
	3187	0,0013430 3	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	0,00134 303	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	2026
	3191	0,0013430 3	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	0,00134 303	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	2026
	3193	0,0013430 3	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	0,00134 303	0,0009828 8	0,001343 03	0,0009828 8	2026
АЗС	3210	0,0007381 4	0,0020571 6	0,000738 14	0,0020571 6	0,000738 14	0,0020571 6	0,00073 814	0,0020571 6	0,000738 14	0,0020571 6	2026
Итого		0,32316318	2,8278918	0,32204155	2,8226718	0,32204155	2,8226718	0,3220416	2,8226718	0,32204155	2,8226718	
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)												
Неорганизованные источники												
Сварочно-монтажный цех	6238	0,0004	0,0383	0,0004	0,0383	0,0004	0,0383	0,0004	0,0383	0,0004	0,0383	2026
БМТС (промзона г, Актау)	6507	0,000375	0,007	0,000375	0,007	0,000375	0,007	0,00037 5	0,007	0,000375	0,007	2026
АТС, РМЦ	9113	0,0005655 1	0,0001791 4	0,0005953	0,0001886	0,0005953	0,0001886	0,0005953	0,0001886	0,0005953	0,0001886	2026
Итого		0,00134051	0,04547914	0,0013703	0,0454886	0,0013703	0,0454886	0,0013703	0,0454886	0,0013703	0,0454886	
Всего по загрязняющему веществу:		0,32450369	2,87337094	0,32341185	2,8681604	0,32341185	2,8681604	0,3234118 5	2,8681604	0,32341185	2,8681604	
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)												



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Организованные источники												
База материально-технического снабжения (БМТС)	0688	0,128	1,3455	0,128	1,3455	0,128	1,3455	0,128	1,3455	0,128	1,3455	2026
АТС, РМЦ	3112	0,0010246 2	0,04147	0,001024 62	0,04147	0,001024 62	0,04147	0,00102 462	0,04147	0,001024 62	0,04147	2026
	3113	0,0000309	0,1461000	0,000030 94	0,1461	0,000030 94	0,1461	0,00003 094	0,1461	0,000030 94	0,1461	2026
		0,1290555 6	1,53307	0,129055 56	1,53307	0,129055 56	1,53307	0,12905 556	1,53307	0,129055 56	1,53307	
(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)												
Неорганизованные источники												
Мастерская по транспортировке и ремонту пружинно-предохранительных клапанов (ОГМ)	6498	0,009	0,00084	0,009	0,00084	0,009	0,00084	0,009	0,00084	0,009	0,00084	2026
Электроцех	6504	0,0019	0,0061	0,0019	0,0061	0,0019	0,0061	0,0019	0,0061	0,0019	0,0061	2026
Ремонт емкостей	6442	0,044	0,1213	0,044	0,1213	0,044	0,1213	0,044	0,1213	0,044	0,1213	2026
УТТиОС, Стоянка	8045	0,00447	0,07	0,00447	0,07	0,00447	0,07	0,00447	0,07	0,00447	0,07	2026
Итого		0,05937	0,19824	0,05937	0,19824	0,05937	0,19824	0,05937	0,19824	0,05937	0,19824	
Всего по загрязняющему веществу:		0,1884255 6	1,73131	0,188425 56	1,73131	0,188425 56	1,73131	0,18842 556	1,73131	0,188425 56	1,73131	
(1611) Оксиран (445)												



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Организованные источники												
База технического обслуживания ремонта	2031	0,0000000 2	0,0000000 4	0,000000 02	0,0000000 4	0,000000 02	0,0000000 4	0,00000 002	0,0000000 4	0,000000 02	0,0000000 4	2026
	2032	0,0000000 8	0,0000003 6	0,000000 08	0,0000003 6	0,000000 08	0,0000003 6	0,00000 008	0,0000003 6	0,000000 08	0,0000003 6	2026
Итого		0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,00000 0	0,000000	0,000000	0,000000	
(1715) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)												
Организованные источники												
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0065	0,00000006	0,00000183	0,00000006	0,00000183	0,00000006	0,00000183			0,00000006	0,00000183	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0068	0,00000010	0,00000324	0,0000001	0,0000032	0,00000010	0,00000324			0,0000001	0,0000032	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0186	0,00000006	0,00000183	0,00000006	0,00000183	0,00000006	0,00000183			0,00000006	0,00000183	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0196	0,00000006	0,00000184	0,00000006	0,00000184	0,00000006	0,00000184			0,00000006	0,00000184	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0461	0,00000006	0,00000202	0,00000006	0,00000202	0,00000006	0,00000202			0,00000006	0,00000202	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0637	0,00000000	0,00000010	0,00000000	0,00000010	0,00000000	0,00000010			0,00000000	0,00000010	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0665	0,00000006	0,00000202	0,00000006	0,00000202	0,00000006	0,00000202			0,00000006	0,00000202	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год достижения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0673	0,00000006	0,00000184	0,00000006	0,00000184	0,00000006	0,00000185			0,00000006	0,00000184	2026
Итого		0,000000467	0,000014727	0,00000047	0,000014658	0,000000467	0,000014732			0,00000047	0,000014658	
(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)												
Организованные источники												
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0066	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0067	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0749	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0750	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0751	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0872	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0815	0,0000075	0,00000054	0,0000075	0,00000054	0,0000075	0,00000054	0,0000075	0,00000054	0,0000075	0,00000054	2026
	0873	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0185	0,0000075	0,00000054	0,0000075	0,00000054	0,0000075	0,00000054	0,0000075	0,00000054	0,0000075	0,00000054	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0601	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0843	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0874	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0192	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0195	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0875	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0457	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0876	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0640	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0643	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0644	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0877	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0660	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0663	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0664	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0878	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0669	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0671	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0672	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0879	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
Цех добычи нефти, Дожимная насосная станция	0213	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0426	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0431	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
Цех подготовки и перекачки нефти	0226	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0229	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0234	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0239	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0244	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0249	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0254	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0259	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0264	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0269	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0272	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0275	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	444	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0779	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
Цех производства пара ППГ-3, участок №3	0317	0,0000075	0,0000005 4	0,000007 5	0,0000005 4	0,000007 5	0,0000005 4	0,00000 75	0,0000005 4	0,000007 5	0,0000005 4	2026
	0319	0,0000075	0,0000005 4	0,000007 5	0,0000005 4	0,000007 5	0,0000005 4	0,00000 75	0,0000005 4	0,000007 5	0,0000005 4	2026
	321	0,0000075	0,0000005 4	0,000007 5	0,0000005 4	0,000007 5	0,0000005 4	0,00000 75	0,0000005 4	0,000007 5	0,0000005 4	2026
	0323	0,0000075	0,0000005 4	0,000007 5	0,0000005 4	0,000007 5	0,0000005 4	0,00000 75	0,0000005 4	0,000007 5	0,0000005 4	2026
Цех производства пара ППГ-4	0784	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0785	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0786	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0787	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0788	0,0000075	0,0000005 4	0,000007 5	0,0000005 4	0,000007 5	0,0000005 4	0,00000 75	0,0000005 4	0,000007 5	0,0000005 4	2026
	0789	0,0000075	0,0000005 4	0,000007 5	0,0000005 4	0,000007 5	0,0000005 4	0,00000 75	0,0000005 4	0,000007 5	0,0000005 4	2026
	0790	0,0000075	0,0000005 4	0,000007 5	0,0000005 4	0,000007 5	0,0000005 4	0,00000 75	0,0000005 4	0,000007 5	0,0000005 4	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	0791	0,0000075	0,0000005 4	0,000007 5	0,0000005 4	0,000007 5	0,0000005 4	0,00000 75	0,0000005 4	0,000007 5	0,0000005 4	2026
Цех производства пара участок МПГУ (мобильная парогенераторная установка)	0769	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,00002 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0771	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,00002 5	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0773	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0775	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0777	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	0862	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0863	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0883	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0884	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0885	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
Отдел жилищно-коммунального хозяйства (ОЖКХ)	0366	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0368	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0370	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
	0373	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	0,000025	0,0000018	2026
Итого		0,001625	0,000117	0,001625	0,000117	0,001625	0,000117	0,001625	0,000117	0,001625	0,000117	
(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)												



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Неоргазованные источники												
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	6062	0,000016	0,0005	0,000016	0,0005	0,000016	0,0005	0,000016 6	0,0005	0,000016	0,0005	2026
	6065	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	0,0000014 14	0,000044	0,0000014	0,000044	2026
	6067	0,000007	0,000224	0,000007	0,000224	0,000007	0,000224	0,000007 7	0,000224	0,000007	0,000224	2026
	6068	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	2026
	6081	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	2026
	6415	0,00000043	0,000014	0,00000043	0,000014	0,00000043	0,000014	0,00000043 3	0,000014	0,00000043	0,000014	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	6063	0,000016	0,0005	0,000016	0,0005	0,000016	0,0005	0,000016	0,0005	0,000016	0,0005	2026
	6071	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	2026
	6073	0,000007	0,000224	0,000007	0,000224	0,000007	0,000224	0,000007	0,000224	0,000007	0,000224	2026
	6074	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	2026
	6079	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	2026
	6424	0,00000043	0,000014	0,00000043	0,000014	0,00000043	0,000014	0,00000043 3	0,000014	0,00000043	0,000014	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	6080	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	2026
	6244	0,00000043	0,000014	0,00000043	0,000014	0,00000043	0,000014	0,00000043 3	0,000014	0,00000043	0,000014	2026
	6462	0,000016	0,0005	0,000016	0,0005	0,000016	0,0005	0,000016	0,0005	0,000016	0,0005	2026
	6481	0,000007	0,000224	0,000007	0,000224	0,000007	0,000224	0,000007	0,000224	0,000007	0,000224	2026
	6499	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	2026
	6500	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	6179	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	2026
	6180	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	2026
	6253	0,00000043	0,000014	0,00000043	0,000014	0,00000043	0,000014	0,00000043	0,000014	0,00000043	0,000014	2026
	6449	0,000028	0,0009	0,000028	0,0009	0,000028	0,0009	0,000028	0,0009	0,000028	0,0009	2026
	6461	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	2026
	6464	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	2026
	6483	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	6262	0,00000043	0,000014	0,00000043	0,000014	0,00000043	0,000014	0,00000043	0,000014	0,00000043	0,000014	2026
	6292	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	2026
	6293	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	2026
	6401	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	2026
	6402	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	2026
	6437	0,000028	0,0009	0,000028	0,0009	0,000028	0,0009	0,000028	0,0009	0,000028	0,0009	2026
	6447	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	2026
	6485	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	6004	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	2026
	6459	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	2026
	6460	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	2026
	6526	0,00004	0,0013	0,00004	0,0013	0,00004	0,0013	0,00004	0,0013	0,00004	0,0013	2026
	6527	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	2026
	6528	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6530	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	2026
	6539	0,00000043	0,000014	0,00000043	0,000014	0,00000043	0,000014	0,00000043	0,000014	0,00000043	0,000014	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	6069	0,000028	0,0009	0,000028	0,0009	0,000028	0,0009	0,000028	0,0009	0,000028	0,0009	2026
	6070	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	2026
	6086	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	2026
	6088	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	2026
	6471	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	2026
	6472	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	2026
	6549	0,00000043	0,0000140	0,00000043	0,000014	0,00000043	0,000014	0,00000043	0,000014	0,00000043	0,000014	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	6092	0,00000043	0,0000140	0,00000043	0,000014	0,00000043	0,000014	0,00000043	0,000014	0,00000043	0,000014	2026
	6413	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	0,0000017	0,000052	2026
	6477	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	0,0000014	0,000044	2026
	6478	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	0,0000004	0,000012	2026
	6489	0,000016	0,0005	0,000016	0,0005	0,000016	0,0005	0,000016	0,0005	0,000016	0,0005	2026
	6493	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	0,000007	0,000221	2026
АТС, РМЦ	9101	0,001026	0,00000739	0,001026	0,00000739	0,001026	0,00000739	0,001026	0,00000739	0,001026	0,00000739	2026
	9102	0,000342	0,00000308	0,000342	0,00000308	0,000342	0,00000308	0,000342	0,00000308	0,000342	0,00000308	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	9110	0,6327	0,002527	0,6327	0,002527	0,6327	0,002527	0,6327	0,002527	0,6327	0,002527	2026
Итого		0,63438544	0,01261647	0,63438544	0,01261647	0,63438544	0,01261647	0,63438544	0,01261647	0,63438544	0,01261647	
Всего по загрязняющему веществу:		0,63601044	0,01273347	0,63601044	0,01273347	0,63601044	0,01273347	0,63601044	0,01273347	0,63601044	0,01273347	
(2001) Акрилонитрил (9)												
Организованные источники												
База технического обслуживания ремонта	2031	0,00000010	0,00000027	0,00000010	0,00000027	0,00000010	0,00000027	0,00000010	0,00000027	0,00000010	0,00000027	2026
	2032	0,00000051	0,00000243	0,00000051	0,00000243	0,00000051	0,00000243	0,00000051	0,00000243	0,00000051	0,00000243	2026
Итого		0,00000061	0,00000270	0,00000061	0,00000270	0,00000061	0,00000270	0,00000061	0,00000270	0,00000061	0,00000270	
(2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)												
Организованные источники												
Объединенная хим,лаборатория	0736	0,1283	0,085	0,1283	0,085	0,1283	0,085	0,1283	0,085	0,1283	0,085	2026
	0737	0,00315	0,08154	0,00315	0,08154	0,00315	0,08154	0,00315	0,08154	0,00315	0,08154	2026
	0738	0,0065	0,2063	0,0065	0,2063	0,0065	0,2063	0,0065	0,2063	0,0065	0,2063	2026
	0739	0,0027	0,06795	0,0027	0,06795	0,0027	0,06795	0,0027	0,06795	0,0027	0,06795	2026
УТТиОС, Цех диагностики легковых и грузовых машин	2005	0,00995	0,000239	0,00995	0,000239	0,00995	0,000239	0,00995	0,000239	0,00995	0,000239	2026
	2006	0,165	0,01854	0,165	0,01854	0,165	0,01854	0,165	0,01854	0,165	0,01854	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
АТС, РМЦ	3105	1,32	6,94	1,32	6,94	1,32	6,94	1,32	6,94	1,32	6,94	2026
	3108	0,0809542 5	0,0006322 9	0,080954 25	0,0006322 9	0,080954 25	0,0006322 9	0,08095 425	0,0006322 9	0,080954 25	0,0006322 9	2026
	3109	0,0809542 5	0,0006322 9	0,080954 25	0,0006322 9	0,080954 25	0,0006322 9	0,08095 425	0,0006322 9	0,080954 25	0,0006322 9	2026
	3115	0,0045125	0,0000325	0,004512 5	0,0000324 9	0,004512 5	0,0000324 9	0,00451 25	0,0000324 9	0,004512 5	0,0000324 9	2026
	3116	0,0045125	0,0000325	0,004512 5	0,0000324 9	0,004512 5	0,0000324 9	0,00451 25	0,0000324 9	0,004512 5	0,0000324 9	2026
	3117	0,0045125	0,0000325	0,004512 5	0,0000324 9	0,004512 5	0,0000324 9	0,00451 25	0,0000324 9	0,004512 5	0,0000324 9	2026
	3118	0,0045125	0,0000325	0,004512 5	0,0000324 9	0,004512 5	0,0000324 9	0,00451 25	0,0000324 9	0,004512 5	0,0000324 9	2026
		1,8155585	7,4009635 4	1,815558 5	7,4009635 4	1,815558 5	7,4009635 4	1,81555 85	7,4009635 4	1,815558 5	7,4009635 4	
(2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)												
Неорганизованные источники												
Стоянки для техники, движение транспорта по территории предприятия	8002	0,02717	0,26567	0,02717	0,26567	0,02717	0,26567	0,02717	0,26567	0,02717	0,26567	2026
Стоянка	8010	0,00782	0,9086	0,00782	0,9086	0,00782	0,9086	0,00782	0,9086	0,00782	0,9086	2026
АТС, РМЦ,	9110	0,666	0,00266	0,666	0,00266	0,666	0,00266	0,666	0,00266	0,666	0,00266	2026
Итого		0,70099	1,17693	0,70099	1,17693	0,70099	1,17693	0,70099	1,17693	0,70099	1,17693	
Всего по загрязняющему веществу:		2,5165485	8,5778935 4	2,516548 5	8,5778935 4	2,516548 5	8,5778935 4	2,51654 85	8,5778935 4	2,516548 5	8,5778935 4	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
(2732) Керосин (660*)												
Организованные источники												
Цех диагностики легковых и грузовых машин	2005	0,0085	0,0010476	0,0085	0,0010476	0,0085	0,0010476	0,0085	0,0010476	0,0085	0,0010476	2026
	2006	0,033	0,0111139	0,033	0,0111139	0,033	0,0111139	0,033	0,0111139	0,033	0,0111139	2026
База технического обслуживания ремонта	2036	0,033	0,010089	0,033	0,010089	0,033	0,010089	0,033	0,010089	0,033	0,010089	2026
	2037	0,033	0,010089	0,033	0,010089	0,033	0,010089	0,033	0,010089	0,033	0,010089	2026
АТС, РМЦ,	3101	0,00302879	0,00009382	0,00302879	0,00009382	0,00302879	0,00009382	0,00302879	0,00009382	0,00302879	0,00009382	2026
	3105	0,455	2,39	0,455	2,39	0,455	2,39	0,455	2,39	0,455	2,39	2026
	3108			0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	3109			0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	3115			0	0	0	0	0	0	0	0	2026
	3116	0,45465	2,3896404	0,45465	2,3896404	0,45465	2,3896404	0,45465	2,3896404	0,45465	2,3896404	2026
	3117	0,45465	2,3896404	0,45465	2,3896404	0,45465	2,3896404	0,45465	2,3896404	0,45465	2,3896404	2026
	3118			0	0	0	0	0	0	0	0	2026
Итого		1,47482879	7,20171412	1,47482879	7,20171412	1,47482879	7,20171412	1,47482879	7,20171412	1,47482879	7,20171412	
(2732) Керосин (660*)												
Неорганизованные источники												
ПБ, Мастерская по ремонту подъемного оборудования	7036	0,02165	1,7069	0,02165	1,7069	0,02165	1,7069	0,02165	1,7069	0,02165	1,7069	2026
Стоянки для техники, движение транспорта по территории предприятия	8001	0,02717	0,598	0,02717	0,598	0,02717	0,598	0,02717	0,598	0,02717	0,598	2026
	8002	0,002683	0,07382	0,002683	0,07382	0,002683	0,07382	0,002683	0,07382	0,002683	0,07382	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	8003	0,00439	0,11721	0,00439	0,11721	0,00439	0,11721	0,00439	0,11721	0,00439	0,11721	2026
	8004	0,000986	0,008699	0,000986	0,008699	0,000986	0,008699	0,000986	0,008699	0,000986	0,008699	2026
УТТиОС, Стоянка	8010	0,000758	0,03886	0,000758	0,03886	0,000758	0,03886	0,000758	0,03886	0,000758	0,03886	2026
УТТиОС, При КРС/ПРС на месторождении Каражанбас	8043	0,0138	0,2053	0,0138	0,2053	0,0138	0,2053	0,0138	0,2053	0,0138	0,2053	2026
АТС, РМЦ	9101	0,00010545	0,00000076	0,00010545	0,00000076	0,00010545	0,00000076	0,00010545	0,00000076	0,00010545	0,00000076	2026
	9102	0,0050635	0,00004256	0,0050635	0,00004256	0,0050635	0,00004256	0,0050635	0,00004256	0,0050635	0,00004256	2026
	9106	0,0329	0,00327	0,0329	0,00327	0,0329	0,00327	0,0329	0,00327	0,0329	0,00327	2026
	9109	0,0014592	0,04598	0,001536	0,0484	0,001536	0,0484	0,001536	0,0484	0,001536	0,0484	2026
	9110	3,136	0,025742	3,136	0,025742	3,136	0,025742	3,136	0,025742	3,136	0,025742	2026
АЗС	9201	0,00304	0,09595	0,0032	0,101	0,0032	0,101	0,0032	0,101	0,0032	0,101	2026
Итого		3,25000515	2,91977432	3,25024195	2,92724432	3,25024195	2,92724432	3,25024195	2,92724432	3,25024195	2,92724432	
Всего по загрязняющему веществу:		4,72483394	10,12148844	4,72507074	10,12895844	4,72507074	10,12895844	4,72507074	10,12895844	4,72507074	10,12895844	
(2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)												



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Организованные источники												
ТМС	1028	0,0361	0,3796	0,0361	0,3796	0,0361	0,3796	0,0361	0,3796	0,0361	0,3796	2026
	1029	0,0000333	0,0000067	0,0000333	0,0000067	0,0000333	0,0000067	0,0000333	0,0000067	0,0000333	0,0000067	2026
АТС, РМЦ,	3106	0,00083	0,00605	0,00083	0,00605	0,00083	0,00605	0,00083	0,00605	0,00083	0,00605	2026
	3107	0,02557	0,019025	0,02557	0,019025	0,02557	0,019025	0,02557	0,019025	0,02557	0,019025	2026
	3111	0,0006099	0,0022467	0,0006099	0,0022467	0,0006099	0,0022467	0,0006099	0,0022467	0,0006099	0,0022467	2026
	3116											2026
	3117											2026
		0,0631432	0,4069284	0,0631432	0,4069284	0,0631432	0,4069284	0,0631432	0,4069284	0,0631432	0,4069284	
(2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)												
Неорганизованные источники												
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	6066	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	6072	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	6480	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	6482	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	6484	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	6529	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	6085	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	6087	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	0,000054	0,000073	2026
Электроцех	6503	0,000542	0,000074	0,000542	0,000074	0,000542	0,000074	0,000542	0,000074	0,000542	0,000074	2026
ТМС, ПБ, Мастерская по ремонту подъемного оборудования	7037	0,003125	0,01997	0,003125	0,01997	0,003125	0,01997	0,003125	0,01997	0,003125	0,01997	2026
	7039	0,003125	0,01997	0,003125	0,01997	0,003125	0,01997	0,003125	0,01997	0,003125	0,01997	2026
ПБ, Участок ремонта насосов	7042	0,003125	0,01997	0,003125	0,01997	0,003125	0,01997	0,003125	0,01997	0,003125	0,01997	2026
	7043	0,003125	0,01997	0,003125	0,01997	0,003125	0,01997	0,003125	0,01997	0,003125	0,01997	2026
УТТиОС, База технического обслуживания ремонта	8022	0,0001667	0,000223	0,0001667	0,000223	0,0001667	0,000223	0,0001667	0,000223	0,0001667	0,000223	2026
АТС, РМЦ	9102	0,0126	0,0662	0,0126	0,0662	0,0126	0,0662	0,0126	0,0662	0,0126	0,0662	2026
	9103	0,0001267	0,00191	0,0001267	0,00191	0,0001267	0,00191	0,0001267	0,00191	0,0001267	0,00191	2026
	9104	0,0001267	0,00191	0,0001267	0,00191	0,0001267	0,00191	0,0001267	0,00191	0,0001267	0,00191	2026
Итого		0,0264941	0,150781	0,0264941	0,150781	0,0264941	0,150781	0,0264941	0,150781	0,0264941	0,150781	
Всего по загрязняющему веществу:		0,0896373	0,5577094	0,0896373	0,5577094	0,0896373	0,5577094	0,0896373	0,5577094	0,0896373	0,5577094	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
(2748) Скипидар /в пересчете на углерод/ (524)												
Неорганические источники												
Электроцех	6504	0,0005	0,0188	0,0005	0,0188	0,0005	0,0188	0,0005	0,0188	0,0005	0,0188	2026
Итого		0,0005	0,0188	0,0005	0,0188	0,0005	0,0188	0,0005	0,0188	0,0005	0,0188	
(2750) Сольвент нефтя (1149*)												
Неорганические источники												
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	6007	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	2026
	6008	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	2026
	6009	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	6075	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	2026
	6076	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	6013	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	6014	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	2026
	6017	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	6015	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	6011	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	6016	0,0257	0,812	0,0257	0,812	0,0257	0,812	0,0257	0,812	0,0257	0,812	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	6492	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	2026
	6495	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	0,0178	0,5615	2026
Цех подготовки и перекачки нефти	6197	0,0333	1,0541	0,0333	1,0541	0,0333	1,0541	0,0333	1,0541	0,0333	1,0541	2026
	6466	0,0101	0,3207	0,0101	0,3207	0,0101	0,3207	0,0101	0,3207	0,0101	0,3207	2026
	6486	0,0097	0,1406	0,0097	0,1406	0,0097	0,1406	0,0097	0,1406	0,0097	0,1406	2026
Цех поддержания пластового давления (ЦППД)	6102	0,0033	0,1054	0,0033	0,1054	0,0033	0,1054	0,0033	0,1054	0,0033	0,1054	2026
	6104	0,0033	0,1054	0,0033	0,1054	0,0033	0,1054	0,0033	0,1054	0,0033	0,1054	2026
	6106	0,0033	0,1054	0,0033	0,1054	0,0033	0,1054	0,0033	0,1054	0,0033	0,1054	2026
Ремонт газопроводов	6441	0,0078	0,047	0,0078	0,047	0,0078	0,047	0,0078	0,047	0,0078	0,047	2026
Итого		0,3101	9,4286	0,3101	9,4286	0,3101	9,4286	0,3101	9,4286	0,3101	9,4286	
(2752) Уайт-спирит (1294*)												
Организованные источники												
База материально-технического снабжения (БМТС)	0688	0,192	2,0183	0,192	2,0183	0,192	2,0183	0,192	2,0183	0,192	2,0183	2026
АТС, РМЦ,	3112	0,00000016	0,00076200	0,00000016	0,000762	0,00000016	0,000762	0,00000016	0,000762	0,00000016	0,000762	2026
	3113	0,000000065	0,00304600	0,00000065	0,003046	0,00000065	0,003046	0,00000065	0,003046	0,00000065	0,003046	2026
		0,192000081	2,022108	0,19200081	2,022108	0,19200081	2,022108	0,19200081	2,022108	0,19200081	2,022108	
(2752) Уайт-спирит (1294*)												
Неорганизованные источники												



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Мастерская по транспортировке и ремонту пружинно-предохранительных клапанов (ОГМ)	6498	0,00058	0,0001	0,00058	0,0001	0,00058	0,0001	0,00058	0,0001	0,00058	0,0001	2026
Электроцех	6504	0,02708	0,2028	0,02708	0,2028	0,02708	0,2028	0,02708	0,2028	0,02708	0,2028	2026
Ремонт газопроводов	6441	0,0039	0,0235	0,0039	0,0235	0,0039	0,0235	0,0039	0,0235	0,0039	0,0235	2026
Ремонт емкостей	6442	0,0393	0,2833	0,0393	0,2833	0,0393	0,2833	0,0393	0,2833	0,0393	0,2833	2026
ТМС, ПБ, Покрасочный участок	7044	0,075	0,27	0,075	0,27	0,075	0,27	0,075	0,27	0,075	0,27	2026
УТТиОС, Стоянка	8044	0,0856	0,675	0,0856	0,675	0,0856	0,675	0,0856	0,675	0,0856	0,675	2026
Итого		0,23146	1,4547	0,23146	1,4547	0,23146	1,4547	0,23146	1,4547	0,23146	1,4547	
Всего по загрязняющему веществу:		0,42346081	3,476808	0,42346081	3,476808	0,42346081	3,476808	0,4234608	3,476808	0,42346081	3,476808	
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)												
Организованные источники												
Цех добычи нефти, Дожимная насосная станция	0846	0,06	0,1754	0,06	0,1754	0,06	0,1754	0,06	0,1754	0,06	0,1754	2026
	0847	0,0644	0,2192	0,0644	0,2192	0,0644	0,2192	0,0644	0,2192	0,0644	0,2192	2026
	0848	0,0644	0,2192	0,0644	0,2192	0,0644	0,2192	0,0644	0,2192	0,0644	0,2192	2026
	0852	0,0806	0,2443	0,0806	0,2443	0,0806	0,2443	0,0806	0,2443	0,0806	0,2443	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Ремонтно-строительный участок (PCY)	0417	0,0353	0,2287	0,0353	0,2287	0,0353	0,2287	0,0353	0,2287	0,0353	0,2287	2026
Сварочно-монтажный цех	0393	0,01	0,00054	0,01	0,00054	0,01	0,00054	0,01	0,00054	0,01	0,00054	2026
	0394	0,0001	0,00046	0,0001	0,00046	0,0001	0,00046	0,0001	0,00046	0,0001	0,00046	2026
Электроцех	0841	0,005	0,0001	0,005	0,0001	0,005	0,0001	0,005	0,0001	0,005	0,0001	2026
	0842	0,0025	0,0001	0,0025	0,0001	0,0025	0,0001	0,0025	0,0001	0,0025	0,0001	2026
	0851	0,0025	0,0001	0,0025	0,0001	0,0025	0,0001	0,0025	0,0001	0,0025	0,0001	2026
Столовая "Дастархан	0007	0,3706	1,0022	0,3706	1,0022	0,3706	1,0022	0,3706	1,0022	0,3706	1,0022	2026
КЭМП	0008	0,2417	0,6527	0,2417	0,6527	0,2417	0,6527	0,2417	0,6527	0,2417	0,6527	2026
	0845	0,3706	1,0022	0,3706	1,0022	0,3706	1,0022	0,3706	1,0022	0,3706	1,0022	2026
ТМС, КРС	1001	0,1772222	0,624	0,1772222	0,624	0,1772222	0,624	0,1772222	0,624	0,1772222	0,624	2026
	1002	0,1772222	0,624	0,1772222	0,624	0,1772222	0,624	0,1772222	0,624	0,1772222	0,624	2026
	1003	0,1772222	0,624	0,1772222	0,624	0,1772222	0,624	0,1772222	0,624	0,1772222	0,624	2026
	1004	0,1772222	0,624	0,1772222	0,624	0,1772222	0,624	0,1772222	0,624	0,1772222	0,624	2026
	1005	0,1772222	0,624	0,1772222	0,624	0,1772222	0,624	0,1772222	0,624	0,1772222	0,624	2026
	1006	0,1772222	0,624	0,1772222	0,624	0,1772222	0,624	0,1772222	0,624	0,1772222	0,624	2026
	1007	0,1772222	0,624	0,1772222	0,624	0,1772222	0,624	0,1772222	0,624	0,1772222	0,624	2026
	1008	0,1772222	0,65796	0,1772222	0,65796	0,1772222	0,65796	0,1772222	0,65796	0,1772222	0,65796	2026
	1009	0,1772222	0,65796	0,1772222	0,65796	0,1772222	0,65796	0,1772222	0,65796	0,1772222	0,65796	2026
	1010	0,1772222	0,73644	0,1772222	0,73644	0,1772222	0,73644	0,1772222	0,73644	0,1772222	0,73644	2026
	1011	0,1772222	0,73644	0,1772222	0,73644	0,1772222	0,73644	0,1772222	0,73644	0,1772222	0,73644	2026
	1012	0,1772222	0,73644	0,1772222	0,73644	0,1772222	0,73644	0,1772222	0,73644	0,1772222	0,73644	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	1013	0,1772222	0,73644	0,1772222	0,73644	0,1772222	0,73644	0,1772222	0,73644	0,1772222	0,73644	2026
	1014	0,1772222	0,73644	0,1772222	0,73644	0,1772222	0,73644	0,1772222	0,73644	0,1772222	0,73644	2026
	1015	0,1772222	0,6	0,1772222	0,6	0,1772222	0,6	0,1772222	0,6	0,1772222	0,6	2026
	1016	0,1772222	0,6	0,1772222	0,6	0,1772222	0,6	0,1772222	0,6	0,1772222	0,6	2026
	1018	0,1772222	0,63648	0,1772222	0,63648	0,1772222	0,63648	0,1772222	0,63648	0,1772222	0,63648	2026
	1021	0,028	1,071	0,028	1,071	0,028	1,071	0,028	1,071	0,028	1,071	2026
	1022	0,028	1,071	0,028	1,071	0,028	1,071	0,028	1,071	0,028	1,071	2026
	1023	0,028	1,071	0,028	1,071	0,028	1,071	0,028	1,071	0,028	1,071	2026
	1024	0,028	1,071	0,028	1,071	0,028	1,071	0,028	1,071	0,028	1,071	2026
1025	0,1772222	0,63648	0,1772222	0,63648	0,1772222	0,63648	0,1772222	0,63648	0,1772222	0,63648	2026	
УТТиОС, База технического обслуживания ремонта	2031	0,0000008	0,0000021	0,0000008	0,0000021	0,0000008	0,0000021	0,0000008	0,0000021	0,0000008	0,0000021	2026
	2032	0,0000004	0,0000191	0,0000004	0,0000191	0,0000004	0,0000191	0,0000004	0,0000191	0,0000004	0,0000191	2026
Площадки ГСМ и АЗС	2045	0,00618	0,00303	0,00618	0,00303	0,00618	0,00303	0,00618	0,00303	0,00618	0,00303	2026
	2048	0,01855	0,0582	0,01855	0,0582	0,01855	0,0582	0,01855	0,0582	0,01855	0,0582	2026
	2052	0,01288	0,0582	0,01288	0,0582	0,01288	0,0582	0,01288	0,0582	0,01288	0,0582	2026
Площадка подачи газа	2055	0,201389	0,00576	0,201389	0,00576	0,201389	0,00576	0,201389	0,00576	0,201389	0,00576	2026
Цех по ремонту и хранению оборудованияКРС	2057	0,66666	0,06794	0,66666	0,06794	0,66666	0,06794	0,66666	0,06794	0,66666	0,06794	2026
При КРС/ПРС на месторождении Каражанбас	2070	0,19575	3,08	0,19575	3,08	0,19575	3,08	0,19575	3,08	0,19575	3,08	2026
	2073	0,19575	4,1	0,19575	4,1	0,19575	4,1	0,19575	4,1	0,19575	4,1	2026
	2077	0,0620278	6,53	0,062027	6,53	0,062027	6,53	0,06202	6,53	0,062027	6,53	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5 8	6	7 8	8	9 78	10	11 8	12	13
	2087	0,0644444	5,82	0,064444 4	5,82	0,064444 4	5,82	0,06444 44	5,82	0,064444 4	5,82	2026
	2094	0,0125	3,47	0,0125	3,47	0,0125	3,47	0,0125	3,47	0,0125	3,47	2026
	2103	0,1417778	2,78	0,141777 8	2,78	0,141777 8	2,78	0,14177 78	2,78	0,141777 8	2,78	2026
	2107	0,3222222	0,92328	0,322222 2	0,92328	0,322222 2	0,92328	0,32222 22	0,92328	0,322222 2	0,92328	2026
	2109	0,3222222	3,3243	0,3222222	3,3243	0,3222222	3,3243	0,3222222	3,3243	0,3222222	3,3243	2026
	2118	0,3222222	7,9398	0,3222222	7,9398	0,3222222	7,9398	0,3222222	7,9398	0,3222222	7,9398	2026
	2131	0,1417778	8,8668	0,1417778	8,8668	0,1417778	8,8668	0,1417778	8,8668	0,1417778	8,8668	2026
АТС, РМЦ	3101	0,0060889	0,0402	0,0239556	0,0476982	0,0239556	0,0476982	0,0239556	0,0476982	0,0239556	0,0476982	2026
	3107	0,037994	0,029004	0,037994	0,029004	0,037994	0,029004	0,037994	0,029004	0,037994	0,029004	2026
	3108	0,0082333	0,0501	0,0278056	0,057013	0,0278056	0,057013	0,0278056	0,057013	0,0278056	0,057013	2026
	3109	0,0082333	0,0501	0,0278056	0,057013	0,0278056	0,057013	0,0278056	0,057013	0,0278056	0,057013	2026
	3114	0,03692	0,201	0,01	0,0705	0,01	0,0705	0,01	0,0705	0,01	0,0705	2026
	3115	0,0078333	0,0538	0,0278056	0,057013	0,0278056	0,057013	0,0278056	0,057013	0,0278056	0,057013	2026
	3116	0,0078333	0,0538	0,0278056	0,057013	0,0278056	0,057013	0,0278056	0,057013	0,0278056	0,057013	2026
	3117	0,006175	0,0369	0,0278056	0,057013	0,0278056	0,057013	0,0278056	0,057013	0,0278056	0,057013	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	3118	0,006175	0,0369	0,0278056	0,057013	0,0278056	0,057013	0,0278056	0,057013	0,0278056	0,057013	2026
	3121	0,0114286	0,0462	0,0114286	0,0462	0,0114286	0,0462	0,0114286	0,0462	0,0114286	0,0462	2026
	3122	0,0114286	0,0462	0,0114286	0,0462	0,0114286	0,0462	0,0114286	0,0462	0,0114286	0,0462	2026
	3123	0,0114286	0,0462	0,0114286	0,0462	0,0114286	0,0462	0,0114286	0,0462	0,0114286	0,0462	2026
	3124	0,0114286	0,0462	0,0114286	0,0462	0,0114286	0,0462	0,0114286	0,0462	0,0114286	0,0462	2026
	3125	0,0114286	0,0462	0,0114286	0,0462	0,0114286	0,0462	0,0114286 6	0,0462	0,0114286	0,0462	2026
	3126	0,0114286	0,0462	0,0114286	0,0462	0,0114286	0,0462	0,0114286	0,0462	0,0114286	0,0462	2026
	3127	0,0114286	0,0462	0,0114286	0,0462	0,0114286	0,0462	0,0114286	0,0462	0,0114286	0,0462	2026
	3128	0,0114286	0,0462	0,0114286	0,0462	0,0114286	0,0462	0,0114286	0,0462	0,0114286	0,0462	2026
	3129	0,0114286	0,0462	0,0114286	0,0462	0,0114286	0,0462	0,0114286	0,0462	0,0114286	0,0462	2026
	3130	0,0114286	0,0462	0,0114286 6	0,0462	0,0114286 6	0,0462	0,0114286 6	0,0462	0,0114286 6	0,0462	2026
	3131	0,0324523	0,0235886	0,0324523 3	0,0235886	0,0324523 3	0,0235886	0,0324523 3	0,0235886	0,0324523 3	0,0235886	2026
	3132	0,0324523	0,0235886	0,0324523 3	0,0235886	0,0324523 3	0,0235886	0,0324523 3	0,0235886	0,0324523 3	0,0235886	2026
	3133	0,0324523	0,0235886	0,0324523 3	0,0235886	0,0324523 3	0,0235886	0,0324523 3	0,0235886	0,0324523 3	0,0235886	2026
	3134	0,0324523	0,0235886	0,0324523 3	0,0235886	0,0324523 3	0,0235886	0,0324523 3	0,0235886	0,0324523 3	0,0235886	2026
	3135	0,0324523	0,0235886	0,0324523 3	0,0235886	0,0324523 3	0,0235886	0,0324523 3	0,0235886	0,0324523 3	0,0235886	2026
	3136	1,4408333	0,013285	1,4408333 3	0,013285	1,4408333 3	0,013285	1,4408333 33	0,013285	1,4408333 3	0,013285	2026
	3137	1,4408333	0,013285	1,4408333 3	0,013285	1,4408333 3	0,013285	1,4408333 33	0,013285	1,4408333 3	0,013285	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	3138	1,4408333	0,013285	1,4408333 3	0,013285	1,4408333 3	0,013285	1,4408333 33	0,013285	1,4408333 3	0,013285	2026
	3139	1,4408333	0,013285	1,4408333 3	0,013285	1,4408333 3	0,013285	1,4408333 33	0,013285	1,4408333 3	0,013285	2026
	3140	1,4408333	0,013285	1,4408333 3	0,013285	1,4408333 3	0,013285	1,4408333 33	0,013285	1,4408333 3	0,013285	2026
	3141	1,4408333	0,013285	1,4408333 3	0,013285	1,4408333 3	0,013285	1,4408333 33	0,013285	1,4408333 3	0,013285	2026
	3142	1,4408333	0,013285	1,4408333 3	0,013285	1,4408333 3	0,013285	1,4408333 33	0,013285	1,4408333 3	0,013285	2026
	3143	1,4408333	0,013285	1,4408333 3	0,013285	1,4408333 3	0,013285	1,4408333 33	0,013285	1,4408333 3	0,013285	2026
	3144	1,4408333	0,013285	1,4408333 3	0,013285	1,4408333 3	0,013285	1,4408333 33	0,013285	1,4408333 3	0,013285	2026
	3145	1,4408333	0,013285	1,4408333 3	0,013285	1,4408333 3	0,013285	1,4408333 33	0,013285	1,4408333 3	0,013285	2026
	3146	1,4408333	0,013285	1,4408333 3	0,013285	1,4408333 3	0,013285	1,4408333 33	0,013285	1,4408333 3	0,013285	2026
	3147	0,0324523	0,0235886	0,0324523 3	0,0235886	0,0324523 3	0,0235886	0,0324523 33	0,0235886	0,0324523 3	0,0235886	2026
	3148	1,4408333	0,013285	1,4408333 3	0,013285	1,4408333 3	0,013285	1,4408333 33	0,013285	1,4408333 3	0,013285	2026
	3175	0,0324523	0,0235886	0,0324523 3	0,0235886	0,0324523 3	0,0235886	0,0324523 33	0,0235886	0,0324523 3	0,0235886	2026
	3176	1,4408333	0,013285	1,4408333 3	0,013285	1,4408333 3	0,013285	1,4408333 33	0,013285	1,4408333 3	0,013285	2026
	3177	0,0324523	0,0235886	0,0324523 3	0,0235886	0,0324523 3	0,0235886	0,0324523 33	0,0235886	0,0324523 3	0,0235886	2026
3178	1,4408333	0,013285	1,4408333 3	0,013285	1,4408333 3	0,013285	1,4408333 33	0,013285	1,4408333 3	0,013285	2026	
3180	0,0324523	0,0235886	0,0324523 3	0,0235886	0,0324523 3	0,0235886	0,0324523 33	0,0235886	0,0324523 3	0,0235886	2026	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	3181	1,4408333	0,013285	1,440833 3	0,013285	1,440833 3	0,013285	1,44083 33	0,013285	1,440833 3	0,013285	2026
	3183	0,0324523	0,0235886	0,032452 3	0,0235886	0,032452 3	0,0235886	0,03245 23	0,0235886	0,032452 3	0,0235886	2026
	3184	1,4408333	0,013285	1,440833 3	0,013285	1,440833 3	0,013285	1,44083 33	0,013285	1,440833 3	0,013285	2026
	3187	0,0324523	0,0235886	0,032452 3	0,0235886	0,032452 3	0,0235886	0,03245 23	0,0235886	0,032452 3	0,0235886	2026
	3188	1,4408333	0,013285	1,440833 3	0,013285	1,440833 3	0,013285	1,44083 33	0,013285	1,440833 3	0,013285	2026
	3191	0,0324523	0,0235886	0,032452 3	0,0235886	0,032452 3	0,0235886	0,03245 23	0,0235886	0,032452 3	0,0235886	2026
	3192	1,4408333	0,013285	1,440833 3	0,013285	1,440833 3	0,013285	1,44083 33	0,013285	1,440833 3	0,013285	2026
	3193	0,0324523	0,0235886	0,032452 3	0,0235886	0,032452 3	0,0235886	0,03245 23	0,0235886	0,032452 3	0,0235886	2026
	3194	1,4408333	0,013285	1,440833 3	0,013285	1,440833 3	0,013285	1,44083 33	0,013285	1,440833 3	0,013285	2026
АТС, АЗС,	3203	0,0405	0,0748	0,0405	0,0748	0,0405	0,0748	0,0405	0,0748	0,0405	0,0748	2026
	3204	0,0405	0,0748	0,0405	0,0748	0,0405	0,0748	0,0405	0,0748	0,0405	0,0748	2026
	3205	0,0405	0,0748	0,0405	0,0748	0,0405	0,0748	0,0405	0,0748	0,0405	0,0748	2026
	3208	0,000869	0,116	0,000869	0,116	0,000869	0,116	0,00086 9	0,116	0,000869	0,116	2026
	3209	0,000869	0,116	0,000869	0,116	0,000869	0,116	0,00086 9	0,116	0,000869	0,116	2026
	3210	0,0177143	0,0514285	0,017714 3	0,0514285	0,017714 3	0,0514285	0,01771 43	0,0514285	0,017714 3	0,0514285	2026
		35,4744948	68,9763105	35,5877919	68,9137867	35,5877919	68,9137867	35,587791 9	68,9137867	35,5877919	68,9137867	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)												
Неорганизованные источники												
Объединенная хим,лаборатория	6532	0,001	0,0038	0,001	0,0038	0,001	0,0038	0,001	0,0038	0,001	0,0038	2026
Сварочно-монтажный цех	6234	0,0726433	0,0022509	0,0726433	0,0022509	0,0726433	0,0022509	0,0726433	0,0022509	0,0726433	0,0022509	2026
	6238	0,009	0,9576	0,009	0,9576	0,009	0,9576	0,009	0,9576	0,009	0,9576	2026
Отдел жилищно-коммунального хозяйства (ОЖКХ)	6020	0,0389	1,2301	0,0389	1,2301	0,0389	1,2301	0,0389	1,2301	0,0389	1,2301	2026
	6021	0,0389	1,2301	0,0389	1,2301	0,0389	1,2301	0,0389	1,2301	0,0389	1,2301	2026
Амбары, розливы и замазученные площади	6012	2,719624	85,7661	2,719624	85,7661	2,719624	85,7661	2,719624	85,7661	2,719624	85,7661	2026
	6018	0,247651	7,8099	0,247651	7,8099	0,247651	7,8099	0,247651	7,8099	0,247651	7,8099	2026
	6029	0,38574	12,1645	0,38574	12,1645	0,38574	12,1645	0,38574	12,1645	0,38574	12,1645	2026
	6278	0,0826	2,6049	0,0826	2,6049	0,0826	2,6049	0,0826	2,6049	0,0826	2,6049	2026
Полигон ТБО и нефтеотходов	6438	2,7066	85,3556	2,7066	85,3556	2,7066	85,3556	2,7066	85,3556	2,7066	85,3556	2026
	6531	0,3037	9,5785	0,3037	9,5785	0,3037	9,5785	0,3037	9,5785	0,3037	9,5785	2026
	6533	4,2877	135,216	4,2877	135,216	4,2877	135,216	4,2877	135,216	4,2877	135,216	2026
	6534	0,02388	0,73723	0,02388	0,73723	0,02388	0,73723	0,02388	0,73723	0,02388	0,73723	2026
Ремонт нефтепроводов	6440	0,3478	0,5008	0,3478	0,5008	0,3478	0,5008	0,3478	0,5008	0,3478	0,5008	2026
Ремонт газопроводов	6441	0,5004	0,1413	0,5004	0,1413	0,5004	0,1413	0,5004	0,1413	0,5004	0,1413	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Отсыпка пл,стар,скважин	6443	0,4753	17,8448	0,4753	17,8448	0,4753	17,8448	0,4753	17,8448	0,4753	17,8448	2026
БМТС (промзона г, Актау)	6507	0,009	0,1752	0,009	0,1752	0,009	0,1752	0,009	0,1752	0,009	0,1752	2026
ТМС,КРС	7001	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	2026
	7002	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	2026
	7003	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	2026
	7004	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	2026
	7005	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	2026
	7006	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	2026
	7007	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	2026
	7008	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	2026
	7009	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	2026
	7010	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	2026
	7011	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	2026
	7012	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	2026
	7013	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	2026
	7014	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	2026
	7015	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	2026
	7016	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	2026
	7017	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	0,03165	0,4086	2026
	7018	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	2026
	7019	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	2026
	7020	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	7021	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	2026
	7022	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	2026
	7023	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	2026
	7024	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	2026
	7025	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	2026
	7026	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	2026
	7027	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	2026
	7028	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	2026
	7029	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	2026
	7030	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	2026
	7031	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	2026
	7032	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	2026
	7033	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	2026
	7034	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	0,0187	0,2409	2026
ПБ, Участок мойки оборудования	7035	0,0836	1,07923	0,0836	1,07923	0,0836	1,07923	0,0836	1,07923	0,0836	1,07923	2026
ПБ, Участок ремонта насосов	7041	0,01468	0,00317	0,01468	0,00317	0,01468	0,00317	0,01468	0,00317	0,01468	0,00317	2026
УТТиОС, Стоянка	8005	0,036	0,002593	0,036	0,002593	0,036	0,002593	0,036	0,002593	0,036	0,002593	2026
	8006	0,036	0,002593	0,036	0,002593	0,036	0,002593	0,036	0,002593	0,036	0,002593	2026
	8007	0,0494	1,56516	0,0494	1,56516	0,0494	1,56516	0,0494	1,56516	0,0494	1,56516	2026
Площадка подачи газа	8008	0,0171	1,61908	0,0171	1,61908	0,0171	1,61908	0,0171	1,61908	0,0171	1,61908	2026
Газоснабжения	8009	0,01196	0,37965	0,01196	0,37965	0,01196	0,37965	0,01196	0,37965	0,01196	0,37965	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
АТС,РМЦ,	9101	0,030525	0,0631377	0,030525	0,0631377	0,030525	0,0631377	0,030525 5	0,0631377	0,030525	0,0631377	2026
	9102	0,030525	0,0631377	0,030525	0,0631377	0,030525	0,0631377	0,030525 5	0,0631377	0,030525	0,0631377	2026
	9113	0,0135714 1	0,0044785 7	0,0142857	0,0047143	0,0142857	0,0047143	0,0142857	0,0047143	0,0142857	0,0047143	2026
	9117	0,02109	0,29925	0,0222	0,315	0,0222	0,315	0,0222	0,315	0,0222	0,315	2026
	9123	0,02109	0,08512	0,0222	0,0896	0,0222	0,0896	0,0222	0,0896	0,0222	0,0896	2026
	9124	0,02109	0,0836	0,0222	0,088	0,0222	0,088	0,0222	0,088	0,0222	0,088	2026
	9125	0,02109	0,0684	0,0222	0,072	0,0222	0,072	0,0222	0,072	0,0222	0,072	2026
	9126	0,02109	0,0532	0,0222	0,056	0,0222	0,056	0,0222	0,056	0,0222	0,056	2026
	9127	0,031635	0,114	0,0333	0,12	0,0333	0,12	0,0333	0,12	0,0333	0,12	2026
	9128	0,0003097	0,0029925	0,000326	0,00315	0,000326	0,00315	0,000326	0,00315	0,000326	0,00315	2026
	9201	0,0032769	0,1033406	0,003276 9	0,1033406	0,003276 9	0,1033406	0,00327 69	0,1033406	0,003276 9	0,1033406	
Итого		13,570421 31	377,95231 4	13,5783669	377,9897372	13,5783669	377,9897372	13,578366 9	377,9897372	13,5783669	377,9897372	
Всего по загрязняющему веществу:		49,044916 11	446,92862 45	49,1661588	446,9035239	49,1661588	446,9035239	49,166158 8	446,9035239	49,1661588	446,9035239	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
(2868) Эмульсол (смесь: вода - 97,6%, нитрит натрия - 0,2%, сода кальцинированная(1435*))												
Организованные источники												
АТС	3105	0,0000576	0,00038225	0,0000576	0,00038225	0,0000576	0,00038225	0,0000576	0,00038225	0,0000576	0,00038225	2026
	3106	0,000145	0,001057	0,000145	0,001057	0,000145	0,001057	0,000145	0,001057	0,000145	0,001057	2026
Итого		0,0002026	0,00143925	0,0002026	0,00143925	0,0002026	0,00143925	0,0002026	0,00143925	0,0002026	0,00143925	
(2902) Взвешенные частицы (116)												
Организованные источники												
Цех подготовки и перекачки нефти	0778	0,00182	0,000785	0,00182	0,000785	0,00182	0,000785	0,00182	0,000785	0,00182	0,000785	2026
Ремонтно-строительный участок (PCY)	0338	0,0024	0,003	0,0024	0,003	0,0024	0,003	0,0024	0,003	0,0024	0,003	2026
Сварочно-монтажный цех	0384	0,0952	0,5984	0,0952	0,5984	0,0952	0,5984	0,0952	0,5984	0,0952	0,5984	2026
	0385	0,0016	0,004145	0,0016	0,004145	0,0016	0,004145	0,0016	0,004145	0,0016	0,004145	2026
	0390	0,0024	0,0063	0,0024	0,0063	0,0024	0,0063	0,0024	0,0063	0,0024	0,0063	2026
Мастерская по транспортировке и ремонту пружинно-	0691	0,0015	0,00052	0,0015	0,00052	0,0015	0,00052	0,0015	0,00052	0,0015	0,00052	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1 предохранительных клапанов (ОГМ)	2 0692	3 0,004	4 0,0038	5 0,004	6 0,0038	7 0,004	8 0,0038	9 0,004	10 0,0038	11 0,004	12 0,0038	13 2026
ТМС	1026	0,0042	0,0331	0,0042	0,0331	0,0042	0,0331	0,0042	0,0331	0,0042	0,0331	2026
	1027	0,0052	0,0137	0,0052	0,0137	0,0052	0,0137	0,0052	0,0137	0,0052	0,0137	2026
УТТиОС, База технического обслуживания ремонта	2040	0,0406	0,403444	0,0406	0,403444	0,0406	0,403444	0,0406	0,403444	0,0406	0,403444	2026
	2041	0,318	2,900225	0,318	2,900225	0,318	2,900225	0,318	2,900225	0,318	2,900225	2026
АТС, РМЦ	3104	0,00144	0,01135	0,0288	0,227	0,0288	0,227	0,0288	0,227	0,0288	0,227	2026
	3106	0,00156	0,011363	0,00156	0,011363	0,00156	0,011363	0,00156	0,011363	0,00156	0,011363	2026
	3112	0,00000518	0,02437	0,00000518	0,02437	0,00000518	0,02437	0,00000518	0,02437	0,00000518	0,02437	2026
		0,47992518	4,014502	0,50728518	4,230152	0,50728518	4,230152	0,50728518	4,230152	0,50728518	4,230152	
(2902) Взвешенные частицы (116)												
Неорганизованные источники												
Цех производства пара ППГ-3, участок №3	6487	0,0003	0,00079	0,0003	0,00079	0,0003	0,00079	0,0003	0,00079	0,0003	0,00079	2026
	6488	0,0406	0,1067	0,0406	0,1067	0,0406	0,1067	0,0406	0,1067	0,0406	0,1067	2026
Мастерская по транспортировке и ремонту пружинно- предохранительных клапанов (ОГМ)	6494	0,0482	0,2582	0,0482	0,2582	0,0482	0,2582	0,0482	0,2582	0,0482	0,2582	2026
Электроцех	6501	0,0018	0,0026	0,0018	0,0026	0,0018	0,0026	0,0018	0,0026	0,0018	0,0026	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	6502	0,0018	0,0026	0,0018	0,0026	0,0018	0,0026	0,0018	0,0026	0,0018	0,0026	2026
Ремонт газопроводов	6441	0,054	0,3405	0,054	0,3405	0,054	0,3405	0,054	0,3405	0,054	0,3405	2026
Ремонт емкостей	6442	0,0723	0,3155	0,0723	0,3155	0,0723	0,3155	0,0723	0,3155	0,0723	0,3155	2026
БМТС (промзона г, Актау)	6508	0,029	0,152424	0,029	0,152424	0,029	0,152424	0,029	0,152424	0,029	0,152424	2026
БМТС (промзона г, Актау)	6509	0,0406	0,2667	0,0406	0,2667	0,0406	0,2667	0,0406	0,2667	0,0406	0,2667	2026
ТМС, ПБ, Покрасочный участок	7044	0,00642	0,03447	0,00642	0,03447	0,00642	0,03447	0,00642	0,03447	0,00642	0,03447	2026
АЗС, РМЦ,	9105	0,0484	0,48228	0,0484	0,48228	0,0484	0,48228	0,0484	0,48228	0,0484	0,48228	2026
		0,34342	1,962764	0,34342	1,962764	0,34342	1,962764	0,34342	1,962764	0,34342	1,962764	
Всего по загрязняющему веществу:		0,82334518	5,977266	0,85070518	6,192916	0,85070518	6,192916	0,85070518	6,192916	0,85070518	6,192916	
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)												
Организованные источники												
Сварочно-монтажный цех	386	0,0047	0,024	0,0047	0,024	0,0047	0,024	0,0047	0,024	0,0047	0,024	2026
	387	0,0047	0,024	0,0047	0,024	0,0047	0,024	0,0047	0,024	0,0047	0,024	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	388	0,00028	0,0003	0,00028	0,0003	0,00028	0,0003	0,00028	0,0003	0,00028	0,0003	2026
База технического обслуживания ремонта	2042	0,0000152 2	0,0001600 0	0,000015 22	0,00016	0,000015 22	0,00016	0,00001 522	0,00016	0,000015 22	0,00016	2026
АТС, РМЦ	3114	0,0006118	0,001102	0,000611 8	0,001102	0,000611 8	0,001102	0,00061 18	0,001102	0,000611 8	0,001102	
		0,0103070 2	0,049562	0,010307 02	0,049562	0,010307 02	0,049562	0,01030 702	0,049562	0,010307 02	0,049562	
(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)												
Неорганизованные источники												
Цех производства пара ППГ-3, участок №3	6216	0,00028	0,0001	0,00028	0,0001	0,00028	0,0001	0,00028	0,0001	0,00028	0,0001	2026
Ремонтно-строительный участок (РСУ)	6042	0,3889	0,5038	0,3889	0,5038	0,3889	0,5038	0,3889	0,5038	0,3889	0,5038	2026
	6220	0,6528	0,1066	0,6528	0,1066	0,6528	0,1066	0,6528	0,1066	0,6528	0,1066	2026
База материально-технического снабжения (БМТС)	6491	0,1783	1,2973	0,1783	1,2973	0,1783	1,2973	0,1783	1,2973	0,1783	1,2973	2026
Ремонт газопроводов	6441	0,3684	0,6423	0,3684	0,6423	0,3684	0,6423	0,3684	0,6423	0,3684	0,6423	2026
Ремонт емкостей	6442	0,072	0,057	0,072	0,057	0,072	0,057	0,072	0,057	0,072	0,057	2026
Отсыпка пл,стар,скважин	6443	0,2565	3,8759	0,2565	3,8759	0,2565	3,8759	0,2565	3,8759	0,2565	3,8759	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
БМТС (промзона г, Актау)	6505	0,0047	0,0024	0,0047	0,0024	0,0047	0,0024	0,0047	0,0024	0,0047	0,0024	2026
БМТС (промзона г, Актау)	6506	0,0047	0,0024	0,0047	0,0024	0,0047	0,0024	0,0047	0,0024	0,0047	0,0024	2026
БМТС (промзона г, Актау)	6508	0,018	0,094608	0,018	0,094608	0,018	0,094608	0,018	0,094608	0,018	0,094608	2026
УТТиОС, При КРС/ПРС на месторождении Каражанбас	8025	0,0000012	0,0000127	0,00000116	0,0000127	0,00000116	0,0000127	0,00000116	0,0000127	0,00000116	0,0000127	2026
АТС, РМЦ,	9105	0,000353	0,001272	0,000353	0,001272	0,000353	0,001272	0,000353	0,001272	0,000353	0,001272	2026
	9111	0,000019	0,00063555	0,00002	0,000669	0,00002	0,000669	0,00002	0,000669	0,00002	0,000669	2026
	9112	0,005814	0,008379	0,00612	0,00882	0,00612	0,00882	0,00612	0,00882	0,00612	0,00882	2026
	9114	0,0000057	0,004921	0,000006	0,00518	0,000006	0,00518	0,000006	0,00518	0,000006	0,00518	2026
	9115	0,0000057	0,004921	0,000006	0,00518	0,000006	0,00518	0,000006	0,00518	0,000006	0,00518	2026
	9116	0,0000000	0,0028728	0,00000002	0,003024	1,68E-08	0,003024	1,68E-08	0,003024	0,00000002	0,003024	2026
	9118	0,0000048	0,0028728	0,00000504	0,003024	0,00000504	0,003024	0,00000504	0,003024	0,00000504	0,003024	2026
	9119	0,0000048	0,0028728	0,00000504	0,003024	0,00000504	0,003024	0,00000504	0,003024	0,00000504	0,003024	2026
	9120	0,0000010	0,0025840	0,00000108	0,00272	0,00000108	0,00272	0,00000108	0,00272	0,00000108	0,00272	2026
	9121	0,0000010	0,0025840	0,00000108	0,00272	0,00000108	0,00272	0,0000010	0,00272	0,00000108	0,00272	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9 8	10	11	12	13
	9122	0,0000008	0,0022164	0,00000086 4	0,002333	0,00000086 4	0,002333	0,0000008 64	0,002333	0,000000864	0,002333	2026
	9129	0,008816	0,27835	0,00928	0,293	0,00928	0,293	0,00928	0,293	0,00928	0,293	2026
		1,9596070 4	6,896902	1,96037928 1	6,9133867	1,96037928 1	6,9133867	1,9603792 81	6,9133867	1,960379281	6,9133867	
Всего по загрязняющему веществу:		1,9699140 6	6,946464	1,97068630 1	6,9629487	1,97068630 1	6,9629487	1,9706863 01	6,9629487	1,970686301	6,9629487	
(2909) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)												
Ремонт нефтепроводов	6440	0,41715	0,46387	0,41715	0,46387	0,41715	0,46387	0,41715	0,46387	0,41715	0,46387	2026
Итого		0,41715	0,46387	0,41715	0,46387	0,41715	0,46387	0,41715	0,46387	0,41715	0,46387	
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)												
Организованные источники												
Цех подготовки и перекачки нефти	778	0,0012	0,00052	0,0012	0,00052	0,0012	0,00052	0,0012	0,00052	0,0012	0,00052	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Ремонтно-строительный участок (PCY)	338	0,0016	0,002	0,0016	0,002	0,0016	0,002	0,0016	0,002	0,0016	0,002	2026
Сварочно-монтажный цех	385	0,0011	0,00285	0,0011	0,00285	0,0011	0,00285	0,0011	0,00285	0,0011	0,00285	2026
	390	0,0016	0,0042	0,0016	0,0042	0,0016	0,0042	0,0016	0,0042	0,0016	0,0042	2026
Мастерская по транспортировке и ремонту пружинно-предохранительных клапанов (ОГМ)	691	0,0009	0,000325	0,0009	0,000325	0,0009	0,000325	0,0009	0,000325	0,0009	0,000325	2026
	692	0,002	0,0007	0,002	0,0007	0,002	0,0007	0,002	0,0007	0,002	0,0007	2026
TMC	1026	0,0026	0,0205	0,0026	0,0205	0,0026	0,0205	0,0026	0,0205	0,0026	0,0205	2026
	1027	0,0032	0,0084	0,0032	0,0084	0,0032	0,0084	0,0032	0,0084	0,0032	0,0084	2026
УТТиОС, База технического обслуживания ремонта	2041	0,212	1,92498	0,212	1,92498	0,212	1,92498	0,212	1,92498	0,212	1,92498	2026
АТС, РМЦ	3104	0,00099	0,0078	0,0198	0,156	0,0198	0,156	0,0198	0,156	0,0198	0,156	2026
	3106	0,00076	0,00554	0,00076	0,00554	0,00076	0,00554	0,00076	0,00554	0,00076	0,00554	2026
Итого		0,22795	1,977815	0,24676	2,126015	0,24676	2,126015	0,24676	2,126015	0,24676	2,126015	
(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)		0,0124	0,056516	3,056516	4,056516	3,056516	4,056516	3,056516	4,056516	3,056516	4,056516	
Неорганизованные источники												
Цех производства пара ППГ-3, участок №3	6487	0,0002	0,00053	0,0002	0,00053	0,0002	0,00053	0,0002	0,00053	0,0002	0,00053	2026
Мастерская по транспортировке и ремонту пружинно-предохранительных клапонов (ОГМ)	6494	0,0046	0,0157	0,0046	0,0157	0,0046	0,0157	0,0046	0,0157	0,0046	0,0157	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Электроцех	6501	0,0012	0,0017	0,0012	0,0017	0,0012	0,0017	0,0012	0,0017	0,0012	0,0017	2026
	6502	0,0012	0,0017	0,0012	0,0017	0,0012	0,0017	0,0012	0,0017	0,0012	0,0017	2026
АЗС, РМЦ	9105	0,0052	0,036886	0,0052	0,036886	0,0052	0,036886	0,0052	0,036886	0,0052	0,036886	2026
Итого		0,0124	0,056516	0,0124	0,056516	0,0124	0,056516	0,0124	0,056516	0,0124	0,056516	
Всего по загрязняющему веществу:		0,24035	2,034331	0,24035	2,034331	0,24035	2,034331	0,24035	2,034331	0,24035	2,034331	
(2936) Пыль древесная (1039*)												
Ремонтно-строительный участок (PCY)	337	0,747	2,9218	0,747	2,9218	0,747	2,9218	0,747	2,9218	0,747	2,9218	2026
Итого		0,747	2,9218	0,747	2,9218	0,747	2,9218	0,747	2,9218	0,747	2,9218	
(3421) 2-Метиламиноэтанол (735*)												
Организованные источники												
Цех научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	353	0,000063	0,000003	0,000063	0,000003	0,000063	0,000003	0,000063 3	0,000003	0,000063	0,000003	2026
Итого		0,000063	0,000003	0,000063	0,000003	0,000063	0,000003	0,000063 3	0,000003	0,000063	0,000003	
(2978) Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных (1090*)												
Организованные источники												
АТС, РМЦ,	3110	0,0452	0,16408	0,0452	0,16408	0,0452	0,16408	0,0452	0,16408	0,0452	0,16408	



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	3120	0,0226	0,08204	0,0226	0,08204	0,0226	0,08204	0,0226	0,08204	0,0226	0,08204	2026
Итого		0,0678	0,24612	0,0678	0,24612	0,0678	0,24612	0,0678	0,24612	0,0678	0,24612	
Всего по объекту		592,733952	8937,997261	594,0731456	8937,9893275	594,0743087	8938,0260054	593,8405037	8930,6527331	594,0731456	8937,9893275	
Из них:												
Итого по организованным источникам		439,631265	6349,381527	440,955802	6349,376423	440,956965	6349,41310	440,72316	6342,039828	440,955802	6349,376423	
в том числе факелы**												
		0,23373512	7,37107084	0,23264188	7,33659441	0,23380493	7,37327230			0,23264188	7,33659441	
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,02187533	0,68986051	0,02177302	0,68663385	0,02188187	0,69006655			0,02177302	0,68663385	
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0065	0,00271739	0,08569558	0,00271739	0,08569558	0,00271801	0,08571529			0,00271739	0,08569558	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0068	0,00480561	0,15154975	0,00470329	0,14832309	0,00480606	0,15156386			0,00470329	0,14832309	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0186	0,00272294	0,08587078	0,00272294	0,08587078	0,00272371	0,08589504			0,00272294	0,08587078	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0196	0,00273911	0,08638061	0,00273911	0,08638061	0,00274005	0,08641030			0,00273911	0,08638061	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0461	0,00299939	0,09458873	0,00299939	0,09458873	0,00300058	0,09462631			0,00299939	0,09458873	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0637	0,00014978	0,00472339	0,00014978	0,00472339	0,00015011	0,00473382			0,00014978	0,00472339	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0665	0,00300106	0,09464129	0,00300106	0,09464129	0,00300224	0,09467869			0,00300106	0,09464129	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0673	0,00274006	0,08641039	0,00274006	0,08641039	0,00274110	0,08644324			0,00274006	0,08641039	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00355474	0,11210233	0,00353812	0,11157800	0,00355580	0,11213581			0,00353812	0,11157800	
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0065	0,00044158	0,01392553	0,00044158	0,01392553	0,00044168	0,01392873			0,00044158	0,01392553	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0068	0,00078091	0,02462683	0,00076429	0,02410250	0,00078098	0,02462913			0,00076429	0,02410250	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0186	0,00044248	0,01395400	0,00044248	0,01395400	0,00044260	0,01395794			0,00044248	0,01395400	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0196	0,00044511	0,01403685	0,00044511	0,01403685	0,00044526	0,01404167			0,00044511	0,01403685	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0461	0,00048740	0,01537067	0,00048740	0,01537067	0,00048759	0,01537678			0,00048740	0,01537067	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0637	0,00002434	0,00076755	0,00002434	0,00076755	0,00002439	0,00076925			0,00002434	0,00076755	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0665	0,00048767	0,01537921	0,00048767	0,01537921	0,00048786	0,01538529			0,00048767	0,01537921	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0673	0,00044526	0,01404169	0,00044526	0,01404169	0,00044543	0,01404703			0,00044526	0,01404169	2026
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,01822944	0,57488376	0,01814418	0,57219488	0,01823489	0,57505546			0,01814418	0,57219488	
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0065	0,00226449	0,07141298	0,00226449	0,07141298	0,00226501	0,07142941			0,00226449	0,07141298	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0068	0,00400468	0,12629146	0,0039194	0,1236025	0,00400505	0,12630321			0,0039194	0,1236025	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0186	0,00226912	0,07155898	0,00226912	0,07155898	0,00226976	0,07157920			0,00226912	0,07155898	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0196	0,00228259	0,07198384	0,00228259	0,07198384	0,00228338	0,07200859			0,00228259	0,07198384	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0461	0,00249949	0,07882394	0,00249949	0,07882394	0,00250048	0,07885526			0,00249949	0,07882394	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0637	0,00012481	0,00393616	0,00012481	0,00393616	0,00012509	0,00394485			0,00012481	0,00393616	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0665	0,00250088	0,07886774	0,00250088	0,07886774	0,00250187	0,07889891			0,00250088	0,07886774	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0673	0,00228338	0,07200866	0,00228338	0,07200866	0,00228425	0,07203604			0,00228338	0,07200866	2026
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,00322092	0,10157492	0,00320585	0,10109982	0,00322188	0,10160525			0,00320585	0,10109982	
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0065	0,00040011	0,01261780	0,00040011	0,01261780	0,00040020	0,01262070			0,00040011	0,01261780	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ	0068	0,00070758	0,02231415	0,00070758	0,02231415	0,00070764	0,02231623			0,00070758	0,02231415	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0186	0,00040093	0,01264359	0,00040093	0,01264359	0,00040104	0,01264717			0,00040093	0,01264359	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0196	0,00040331	0,01271866	0,00040331	0,01271866	0,00040344	0,01272303			0,00040331	0,01271866	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0461	0,00044163	0,01392722	0,00044163	0,01392722	0,00044180	0,01393276			0,00044163	0,01392722	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0637	0,00002205	0,00069547	0,00002205	0,00069547	0,00002210	0,00069701			0,00002205	0,00069547	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0665	0,00044187	0,01393496	0,00044187	0,01393496	0,00044205	0,01394047			0,00044187	0,01393496	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0673	0,00040345	0,01272305	0,00040345	0,01272305	0,00040360	0,01272788			0,00040345	0,01272305	2026
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,00000241	0,00007605	0,00000240	0,00007569	0,00000241	0,00007607			0,00000240	0,00007569	
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0065	0,00000030	0,00000945	0,00000030	0,00000945	0,00000030	0,00000945			0,00000030	0,00000945	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0068	0,00000053	0,00001671	0,00000052	0,00001635	0,00000053	0,00001671			0,00000052	0,00001635	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0186	0,00000030	0,00000947	0,00000030	0,00000947	0,00000030	0,00000947			0,00000030	0,00000947	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0196	0,00000030	0,00000952	0,00000030	0,00000952	0,00000030	0,00000953			0,00000030	0,00000952	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0461	0,00000033	0,00001043	0,00000033	0,00001043	0,00000033	0,00001043			0,00000033	0,00001043	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0637	0,00000002	0,00000052	0,00000002	0,00000052	0,00000002	0,00000052			0,00000002	0,00000052	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0665	0,00000033	0,00001043	0,00000033	0,00001043	0,00000033	0,00001044			0,00000033	0,00001043	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0673	0,00000030	0,00000953	0,00000030	0,00000953	0,00000030	0,00000953			0,00000030	0,00000953	2026
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,18229444	5,74883760	0,181441 81	5,7219487 8	0,18234889	5,75055456			0,181441 81	5,7219487 8	
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0065	0,02264491	0,71412980	0,02264491	0,71412980	0,02265012	0,71429405			0,02264491	0,71412980	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0068	0,04004676	1,26291460	0,03919412	1,23602578	0,04005049	1,26303213			0,03919412	1,23602578	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0186	0,02269120	0,71558980	0,02269120	0,71558980	0,02269762	0,71579201			0,02269120	0,71558980	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0196	0,02282593	0,71983840	0,02282593	0,71983840	0,02283377	0,72008587			0,02282593	0,71983840	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0461	0,02499491	0,78823940	0,02499491	0,78823940	0,02500484	0,78855257			0,02499491	0,78823940	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0637	0,00124815	0,03936160	0,00124815	0,03936160	0,00125090	0,03944847			0,00124815	0,03936160	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0665	0,02500880	0,78867740	0,02500880	0,78867740	0,02501868	0,78898911			0,02500880	0,78867740	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0673	0,02283380	0,72008660	0,02283380	0,72008660	0,02284248	0,72036035			0,02283380	0,72008660	2026
(0410) Метан (727*)		0,00455736	0,14372094	0,00453605	0,14304872	0,00455872	0,14376386			0,00453605	0,14304872	
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0065	0,00056612	0,01785325	0,00056612	0,01785325	0,00056625	0,01785735			0,00056612	0,01785325	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0068	0,00100117	0,03157287	0,00097985	0,03090064	0,00100126	0,03157580			0,00097985	0,03090064	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0186	0,00056728	0,01788975	0,00056728	0,01788975	0,00056744	0,01789480			0,00056728	0,01788975	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0196	0,00057065	0,01799596	0,00057065	0,01799596	0,00057084	0,01800215			0,00057065	0,01799596	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0461	0,00062487	0,01970599	0,00062487	0,01970599	0,00062512	0,01971381			0,00062487	0,01970599	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0637	0,00003120	0,00098404	0,00003120	0,00098404	0,00003127	0,00098621			0,00003120	0,00098404	2026



Проект нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Производство цех, участок	Номер источни ка выброс а	Нормативы выбросов загрязняющих веществ										Год дости жения НДВ
		на 2025 год		на 2026 год		2027 год		2028 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0665	0,00062522	0,01971694	0,00062522	0,01971694	0,00062547	0,01972473			0,00062522	0,01971694	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0673	0,00057084	0,01800217	0,00057084	0,01800217	0,00057106	0,01800901			0,00057084	0,01800217	2026
(1715) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,00000047	0,00001473	0,00000046	0,00001466	0,00000047	0,00001473			0,00000046	0,00001466	
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0065	0,00000006	0,00000183	0,00000006	0,00000183	0,00000006	0,00000183			0,00000006	0,00000183	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0068	0,00000010	0,00000324	0,00000010	0,00000317	0,00000010	0,00000324			0,00000010	0,00000317	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0186	0,00000006	0,00000183	0,00000006	0,00000183	0,00000006	0,00000183			0,00000006	0,00000183	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0196	0,00000006	0,00000184	0,00000006	0,00000184	0,00000006	0,00000184			0,00000006	0,00000184	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0461	0,00000006	0,00000202	0,00000006	0,00000202	0,00000006	0,00000202			0,00000006	0,00000202	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0637	0,00000000	0,00000010	0,00000000	0,00000010	0,00000000	0,00000010			0,00000000	0,00000010	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0665	0,00000006	0,00000202	0,00000006	0,00000202	0,00000006	0,00000202			0,00000006	0,00000202	2026
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0673	0,00000006	0,00000184	0,00000006	0,00000184	0,00000006	0,00000185			0,00000006	0,00000184	2026
Итого по неорганизованным источникам		153,10269	2588,61573	153,11734	2588,61291	153,11734	2588,61291	153,11734	2588,61291	153,11734	2588,61291	



4. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НАСТУПЛЕНИИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ (НМУ)

Интенсивность выбросов вредных веществ в атмосферу должна снижаться под контролем предприятия по требованию органов гидрометеорологической и санитарно-эпидемиологической служб на период неблагоприятных метеорологических условий (НМУ).

При НМУ в кратковременные периоды загрязнения атмосферы, опасные для здоровья населения, предприятие обеспечивает снижение выбросов вредных веществ вплоть до частичной или полной остановки предприятия.

Мероприятия на период НМУ разрабатываются для предприятий, расположенных в городах, где органами РГП «Казгидромет» проводится или планируется проведение прогнозирования НМУ.

В настоящий момент АО «Каражанбасмунай» получает данные о НМУ на сайте РГП на праве хозяйственного ведения «Казгидромет» Министерства Энергетики РК филиала по Мангистауской области.

Поэтому для объектов Месторождения Каражанбас в настоящем проекте разработаны мероприятия по снижению выбросов в периоды НМУ.

Сооружения Каражанбасмунай относятся к предприятиям с непрерывным технологическим циклом. При наступлении НМУ уменьшить мощность предприятия за относительно короткий промежуток времени технически сложно, кроме того, изменение режима работы сопровождается аварийными и залповыми выбросами вредных веществ в атмосферу, связанных с остановкой оборудования и выводом установок на режим после снижения мощности производства.

Согласно «Методическим указаниям регулирования выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях», РД 52.04.52-85 в проекте разработан план мероприятий по снижению выбросов при наступлении неблагоприятных метеорологических условий на I, II и III режимы работы предприятия, при этом по первому режиму - на 15-20%, по второму – на 20-40% и по третьему – на 40-60%. Главное условие: выполнение мероприятий при НМУ не должно приводить к нарушению единых технологических процессов, следствием которого могут явиться аварийные ситуации. Исходя из специфики работы данного предприятия, предложен следующий план мероприятий:

Исходя из специфики работы данного предприятия, предложен следующий план мероприятий:

по I режиму работы:

- 1) Усиление контроля за работой измерительных приборов и оборудования, в первую очередь за режимом горения топлива в камерах сгорания
- 2) Запрещение работы оборудования на форсированном режиме
- 3) Запрещение погрузочно-разгрузочных работ сыпучих материалов
- 4) Запрещение продувки и очистки газового оборудования

по II режиму работы:

мероприятия по II режиму работы помимо мероприятий организационно-технического характера предусматривают мероприятия, требующие снижения интенсивности работы оборудования:

- 1) Запрещение работы на холодильных и других установках связанных с утечкой загрязняющего вещества
- 2) Ограничение использования автотранспорта и других передвижных источников выбросов на территории предприятия
- 3) Принятие мер по предотвращению испарения нефтепродуктов

по III режиму работы:

- 1) Запрещение погрузочно-разгрузочных работ реагентов
- 2) Снижение нагрузки или остановка производств не имеющих газоочистных сооружений



3) Временная приостановка работ в лаборатории

4) Временная приостановка работ с использованием ЛКМ

Снижение производительности отопительных установок на 20% приведет к снижению температуры внутри помещений до нижней допустимой границы, регламентируемой санитарными нормами. Величина снижения выбросов в атмосферу при этом будет прямо пропорциональна снижению производительности.

Для эффективного предотвращения превышений уровня загрязнения воздуха в периоды НМУ следует, в первую очередь, сократить низкие, рассредоточенные, холодные выбросы (при перегрузке ГСМ, при ремонтных работах).

Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников предприятия в периоды НМУ сведены в таблицу 3.4.

Все предложенные мероприятия позволят не допустить в периоды НМУ возникновения высоких уровней загрязнения атмосферы при заблаговременном прогнозировании таких условий и своевременном сокращении выбросов вредных веществ в атмосферу.



Таблица 3.4.

Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ на 2026-2028 гг.

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0745	25931 /97888		8	0,52	1,11	0,23 5/0,2 35	280/2 80	0,02704	0,022984	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,0037315	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0101081 3	0,00859191 3	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,04284	15
			Метан (727*)									0,0504	0,04284	15
8760 ч.	Цех добычи	Организационно-	Азота (IV) диоксид (Азота	0746	25929 /97882		8	0,52	1,11	0,23 5/0,2	280/2 80	0,02704	0,022984	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2 нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	3 технические мероприятия	4 диоксид) (4)	5	6	7	8	9	10	11 35	12			
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,0037315	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0101081 3	0,00859191 3	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,04284	15
			Метан (727*)									0,0504	0,04284	15
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0747	25926 /97876		8	0,52	1,11	0,23 5/0,2 35	280/2 80	0,02704	0,022984	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,0037315	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2 (новая)	3	4 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	13 0,0101081 3	14 0,00859191 3	15 15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,04284	15
			Метан (727*)									0,0504	0,04284	15
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0748	25924 /97871		8	0,52	1,11	0,23 5/0,2 35	280/2 80	0,02704	0,022984	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,0037315	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)									0,0101081 3	0,00859191 3	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			(516)									0,0504	0,04284	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,04284	15
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0837	25933 /97885		8	0,52	1,11	0,23 5/0,2 35	280/2 80	0,02704	0,022984	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,0037315	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0101081 3	0,00859191 3	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,04284	15
			Метан (727*)									0,0504	0,04284	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0838	25930 /97879		8	0,52	1,11	0,23 5/0,2 35	280/2 80	0,02704	0,022984	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,0037315	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0101081 3	0,00859191 3	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,04284	15
			Метан (727*)									0,0504	0,04284	15
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0839	25928 /97873		8	0,52	1,11	0,23 5/0,2 35	280/2 80	0,02704	0,022984	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,0037315	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2 (новая)	3	4 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	13 0,0101081 3	14 0,00859191 3	15 15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,04284	15
			Метан (727*)									0,0504	0,04284	15
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0840	25925 /97868		8	0,52	1,11	0,23 5/0,2 35	280/2 80	0,02704	0,022984	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,0037315	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)									0,0101081 3	0,00859191 3	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			(516)									0,0504	0,04284	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,04284	15
			Метан (727*)									0,0504	0,04284	15
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0599	37485 /96489		8	0,52	1,17	0,24 87 /0,24 87	280/2 80	0,03024	/0,025704	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00491	/0,0041735	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0100392/	0,00853332	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0534	/0,04539	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Метан (727*)									0,0534	/0,04539	15
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0600	37502 /96485		8	0,52	1,17	0,24 87 /0,24 87	280/2 80	0,03024	/0,025704	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00491	/0,0041735	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0100392/	0,00853332	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0534	/0,04539	15
			Метан (727*)									0,0534	/0,04539	15
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-30	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0190	40899 /93008		8	0,52	1,17	0,24 87 /0,24 87	280/2 80	0,03024	/0,025704	15
			Азот (II) оксид									0,00491	/0,0041735	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2 ПТВ	3	4 (Азота оксид) (6)	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0100392/	0,00853332	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0534	/0,04539	15
			Метан (727*)									0,0534	/0,04539	15
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0191	40905 /96006		8	0,52	1,17	0,24 87 /0,24 87	280/2 80	0,03024	/0,025704	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00491	/0,0041735	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,									0,0100392/	0,00853332	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера (IV) оксид (516)									0,0534	/0,04539	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0534	/0,04539	15
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	Организационно-технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0193	40911 /93010		8	0,52	1,17	0,2487 /0,2487	280/280	0,03024	/0,025704	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00491	/0,0041735	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0100392/	0,00853332	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0534	/0,04539	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Метан (727*)									0,0534	/0,04539	15
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0194	40916 /93012		8	0,52	1,17	0,24 87 /0,24 87	280/2 80	0,03024	/0,025704	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00491	/0,0041735	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0100392/	0,00853332	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0534	/0,04539	15
			Метан (727*)									0,0534	/0,04539	15
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-31	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0455	44129 /95392		8	0,52	1,17	0,24 8475 4 /0,24	204/2 04	0,03024	/0,025704	15
			Азот (II) оксид									0,00491	/0,0041735	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2 ПТВ	3	4 (Азота оксид) (6)	5	6	7	8	9	10	11 8475 4	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0100392	/0,0085333 2	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0534	/0,04539	15
			Метан (727*)									0,0534	/0,04539	15
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0456	44151 /95385		8	0,52	1,17	0,24 8475 4 /0,24 8475 4	204/2 04	0,03024	/0,025704	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00491	/0,0041735	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,									0,0100392	/0,0085333 2	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера (IV) оксид (516)									0,0534	/0,04539	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0534	/0,04539	15
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	Организационно-технические мероприятия	Метан (727*)	0638	41079 /94688		8	0,52	1,17	0,24 8475 4 /0,24 8475 4	345/3 45	0,03024	0,025704	15,00 %
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,00491	0,0041735	15,00 %
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0100392	0,00853332	15,00 %
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0534	0,04539	15,00 %
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0534	0,04539	15,00 %



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий (Х)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Метан (727*)									0,0534	0,04539	15,00 %
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0639	44676 /94976		8	0,52	1,17	0,24 8475 4 /0,24 8475 4	345/3 45	0,03024	0,025704	15,00 %
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00491	0,0041735	15,00 %
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0100392	0,00853332	15,00 %
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0534	0,04539	15,00 %
			Метан (727*)									0,0534	0,04539	15,00 %
8760 ч.	Цех добычи	Организационно-	Азота (IV) диоксид (Азота	0658	31037 /99446		8	0,52	1,11	0,23 5/0,2	280/2 80	0,02704	0,022984	15,00 %



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2 нефти ГЗУ-33 ПТВ	3 технические мероприятия	4 диоксид (4)	5	6	7	8	9	10	11 35	12	13	14	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,0037315	15,00 %
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0101081 33	0,00859191 3	15,00 %
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,04284	15,00 %
			Метан (727*)									0,0504	0,04284	15,00 %
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0659	31044 /99444		8	0,52	1,11	0,23 5/0,2 35	280/2 80	0,02704	0,022984	15,00 %
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,0037315	15,00 %



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	0,0101081 33	0,00859191 3	15,00 %
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,04284	15,00 %
			Метан (727*)									0,0504	0,04284	15,00 %
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0661	31035 /99440		8	0,52	1,11	0,23 5/0,2 35	280/2 80	0,02704	0,022984	15,00 %
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,0037315	15,00 %
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)									0,0101081 33	0,00859191 3	15,00 %



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	Организационно- технические мероприятия	(516)	0662	31042 /99438		8	0,52	1,11	0,23 5733 1 /0,23 5733 1	280/280			
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,04284	15,00 %
			Метан (727*)									0,0504	0,04284	15,00 %
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,02704	0,022984	15,00 %
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	Организационно- технические мероприятия	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0662	31042 /99438		8	0,52	1,11	0,23 5733 1 /0,23 5733 1	280/280	0,00439	0,0037315	15,00 %
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0101081 33	0,00859191 3	15,00 %
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,04284	15,00 %



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий (Х)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Метан (727*)									0,0504	0,04284	15,00 %
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0668	30055 /96735		8	0,52	1,11	0,23 5/0,2 35	280/2 80	0,02704	0,022984	15,00 %
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,0037315	15,00 %
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0101081 33	0,00859191 3	15,00 %
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,04284	15,00 %
			Метан (727*)									0,0504	0,04284	15,00 %
8760 ч.	Цех добычи	Организационно-	Азота (IV) диоксид (Азота	0670	30066 /96742		8	0,52	1,11	0,23 5/0,2	280/2 80	0,02704	0,022984	15,00 %



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2 нефти ГЗУ-34 ПТВ	3 технические мероприятия	4 диоксид (4)	5	6	7	8	9	10	11 35	12	13	14	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,0037315	15,00 %
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0101081 33	0,00859191 3	15,00 %
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,04284	15,00 %
			Метан (727*)									0,0504	0,04284	15,00 %
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0831	30063 /96731		8	0,52	1,11	0,23 5/0,2 35	280/2 80	0,02704	0,022984	15,00 %
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,0037315	15,00 %



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	0,0101081 33	0,00859191 3	15,00 %
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,04284	15,00 %
			Метан (727*)									0,0504	0,04284	15,00 %
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0832	30056 /96740		8	0,52	1,11	0,23 5/0,2 35	280/2 80	0,02704	0,022984	15,00 %
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,0037315	15,00 %
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)									0,0101081 33	0,00859191 3	15,00 %



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4 (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)											
			Метан (727*)											
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0833	30064 /96737		8	0,52	1,11	0,23 5/0,2 35	280/2 80	0,02704	0,022984	15,00 %
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,0037315	15,00 %
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0101081 33	0,00859191 3	15,00 %



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	5	6	7	8	9	10	11	12	0,0504	0,04284	15,00 %
			Метан (727*)									0,0504	0,04284	15,00 %
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0834	30058 /96746		8	0,52	1,11	0,23 5/0,2 35	280/2 80	0,02704	0,022984	15,00 %
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,0037315	15,00 %
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0101081 33	0,00859191 3	15,00 %
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,04284	15,00 %
			Метан (727*)									0,0504	0,04284	15,00



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15 %
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0835	30060 /96751		8	0,52	1,11	0,23 5/0,2 35	280/2 80	0,02704	0,022984	15,00 %
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,0037315	15,00 %
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0101081 33	0,00859191 3	15,00 %
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,04284	15,00 %
			Метан (727*)									0,0504	0,04284	15,00 %
8760 ч.	Цех добычи нефти	Организационно- технические	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0836	30068 /96748		8	0,52	1,11	0,23 5/0,2 35	280/2 80	0,02704	0,022984	15,00 %



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	ГЗУ-34 ПТВ	мероприятия	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	5	6	7	8	9	10	11	12	0,00439	0,0037315	15,00 %
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0101081 33	0,00859191 3	15,00 %
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,04284	15,00 %
			Метан (727*)									0,0504	0,04284	15,00 %
8760 ч.	Цех добычи нефти. Дожимная насосная	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0209	34498 /95330		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	287/2 87	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	станция	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			(518)											
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Организационно- технические мероприятия	Метан (727*)	0210	34492 /95331		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	287/2 87	0,445	0,37825	15
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Организационно- технические мероприятия	Метан (727*)	0211	34499 /95334		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	287/2 87	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00033	0,0002805	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)											



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0212	34493 /95336		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	287/2 87	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0422	34494 /95316		9,4	0,4	4,12	0,51 7735 7 /0,51 7735 7	400/4 00	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0423	34488 /95318		9,4	0,4	4,12	0,51 7735 7 /0,51 7735 7	400/4 00	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0424	34493 /95312		9,4	0,4	4,12	0,51 7735 7 /0,51 7735 7	400/4 00	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0425	34487 /95314		9,4	0,4	4,12	0,51 7735 7 /0,51 7735 7	400/4 00	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0427	34489 /95299		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	400/4 00	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Организационно- технические мероприятия	Метан (727*)	0428	34483 /95301		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	400/4 00	0,445	0,37825	15
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
8760 ч.	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Организационно- технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0428	34483 /95301		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	400/4 00	0,00033	0,0002805	15
			Азот (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0429	34487 /95295		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	400/4 00	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0430	34481 /95296		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	400/4 00	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0224	30638 /93270		9,5	0,55	1,74	0,41 45 /0,41 45	211/2 11	0,01485	0,0126225	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,002413	0,00205105	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0000275	0,00002337 5	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0068040 33	0,00578342 8	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,03077	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Метан (727*)	0225	30643 /93270		9,5	0,55	1,74	0,41 45 /0,41 45	211/2 11	0,01485	0,0126225	15
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,002413	0,00205105	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0000275	0,00002337 5	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)											



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0068040 33	0,00578342 8	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,03077	15
			Метан (727*)									0,0362	0,03077	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0227	30637 /93265		9,5	0,55	1,74	0,41 45 /0,41 45	211/2 11	0,01485	0,0126225	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,002413	0,00205105	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0000275	0,00002337 5	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0068040 33	0,00578342 8	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,03077	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Метан (727*)	0228	30642 /93264		9,5	0,55	1,74	0,41 45 /0,41 46	211/2 12	0,01485	0,0126225	15
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,002413	0,00205105	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0000275	0,00002337 5	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)											



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0068040 33	0,00578342 8	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,03077	15
			Метан (727*)									0,0362	0,03077	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0230	30728 /93427		9,4	0,4	4,12	0,51 7735 7 /0,51 7735 7	433/4 33	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0231	30725 /93432		9,4	0,4	4,12	0,51 7735 7 /0,51 7735 7	433/4 33	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0232	30725 /93432		9,4	0,4	4,12	0,51 7735 7 /0,51 7735 7	433/4 33	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0233	30724 /93427		9,4	0,4	4,12	0,51 7735 7 /0,51 7735 7	433/4 33	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0235	30739 /93432		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	410/4 10	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0236	30736 /93432		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	410/4 10	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0237	30736 /93432		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	410/4 10	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0238	30736 /93427		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	410/4 10	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0240	30804 /93316		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	410/4 10	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0241	30804 /93309		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	410/4 10	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Графика работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Метан (727*)	0242	30801 /93316		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	410/4 10	0,445	0,37825	15
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0242	30801 /93316		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	410/4 10	0,00033	0,0002805	15
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0243	30801 /93309		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	410/4 10	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Метан (727*)	0245	30816 /93309		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	410/4 10	0,445	0,37825	15
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0245	30816 /93309		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	410/4 10	0,00033	0,0002805	15
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0246	30817 /93315		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	410/4 10	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0247	30813 /93315		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	410/4 10	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0248	30813 /93309		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	410/4 10	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0250	30829 /93314		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	197/1 97	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Метан (727*)	0251	30829 /93308		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	197/1 97	0,445	0,37825	15
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0251	30829 /93308		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	197/1 97	0,00033	0,0002805	15
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Метан (727*)	0252	30826 /93314		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	197/197	0,445	0,37825	15
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0252	30826 /93314		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	197/197	0,00033	0,0002805	15
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0253	30826 /93308		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	197/1 97	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0255	30841 /93318		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	287/2 87	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0256	30841 /93312		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	287/2 87	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0257	30838 /93318		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	287/2 87	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Метан (727*)	0258	30838 /93312		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	287/287	0,445	0,37825	15
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0260	30697 /93434		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	499/4 99	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0261	30697 /93428		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	499/4 99	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0262	30694 /93434		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	499/4 99	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0263	30693 /93428		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	499/4 99	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0265	30709 /93433		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	393/3 93	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Метан (727*)	0266	30709 /93428		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	393/3 93	0,445	0,37825	15
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0266	30709 /93428		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	393/3 93	0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0267	30706 /93433		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	393/3 93	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0268	30706 /93428		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	393/3 93	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0270	30722 /93321		8	0,52	1,17	0,24 8475 4 /0,24 8475 4	337/3 37	0,03024	0,025704	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00491	0,0041735	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0000275	0,00002337 5	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0100392	0,00853332	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0534	0,04539	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Метан (727*)	0271	30721 /93555		8	0,52	1,17	0,24 8475 4 /0,24 8475 4	337/3 37	0,03024	0,025704	15
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,00491	0,0041735	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0000275	0,00002337 5	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)											



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0100392	0,00853332	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0534	0,04539	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Метан (727*)	0273	30730 /93320		8	0,52	1,17	0,24 8475 4 /0,24 8475 4	337/3 37	0,03024	0,025704	15
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,00491	0,0041735	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0000275	0,00002337 5	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)											



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0100392	0,00853332	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0534	0,04539	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Метан (727*)	0274	30729 /93308		8	0,52	1,17	0,24 8475 4 /0,24 8475 4	337/3 37	0,03024	0,025704	15
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,00491	0,0041735	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0000275	0,00002337 5	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)											



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0100392	0,00853332	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0534	0,04539	15
			Метан (727*)									0,0534	0,04539	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0442	30867 /93449		4,8	0,71	2,62	1,03 7310 8 /1,03 7310 8	300/3 00	0,671	0,57035	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,109	0,09265	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0000275	0,00002337 5	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0646970 67	0,05499250 7	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,1722	0,14637	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Метан (727*)	0445	30856 /93443		5	0,89	1,11	0,69 1/0,6 91	300/3 00	0,1722	0,14637	15
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,662	0,5627	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,1076	0,09146	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0445	30856 /93443		5	0,89	1,11	0,69 1/0,6 91	300/3 00	0,0000275	0,00002337 5	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0642505 67	0,05461298 2	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,171	0,14535	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Метан (727*)	0794	30881 /93367		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	400/4 00	0,171	0,14535	15
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0795	30884 /93367		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	400/4 00	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0796	30881 /93361		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	400/4 00	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
			Метан (727*)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0797	30883 /93361		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	400/4 00	0,4003054 38	0,34025962 2	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0650496 34	0,05529218 9	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,0002805	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,142222	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,37825	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Метан (727*)	0849	30650 /93280		8	0,4	25,96	3,26 2237 4 /3,26 2237 4	200/200	0,152	0,1292	15
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,0247	0,020995	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000165	0,00014025	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)											



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0446186 67	0,03792586 7	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,237	0,20145	15
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Организационно- технические мероприятия	Метан (727*)	0850	30652 /93282		8	0,4	25,96	3,26 2237 4 /3,26 2237 4	200/2 00	0,152	0,1292	15
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,0247	0,020995	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000165	0,00014025	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)											



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0446186 67	0,03792586 7	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,237	0,20145	15
			Метан (727*)									0,237	0,20145	15
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №3	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0322	41794 /95767		20,8	1,2	6,11	6,91/ 6,91	210/2 10	1,685	1,43225	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,274	0,2329	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)									0,4452936 67	0,37849961 7	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4 (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)											
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)											
			Метан (727*)											
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №4	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0768	30645 /93379		7	0,5	9,15	1,79 6602 5 /1,79 6602 5	200/2 00	0,2118	0,18003	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0344	0,02924	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,000132	0,0001122	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0740594 67	0,06295054 7	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,197	0,16745	15
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №5	Организационно- технические мероприятия	Метан (727*)	0770	34870 /97511		7	0,5	9,15	1,79 6602 5 /1,79 6602 5	200/2 00	0,2118	0,18003	15
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,0344	0,02924	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,000132	0,0001122	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,									0,0740594 67	0,06295054 7	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4 Сера (IV) оксид (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,197	0,16745	15
			Метан (727*)									0,197	0,16745	15
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №6	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0772	34875 /97521		7	0,5	9,15	1,79 6602 5 /1,79 6602 5	200/200	0,2118	0,18003	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0344	0,02924	15
			Метан (727*)									0,000132	0,0001122	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0740594 67	0,06295054 7	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,197	0,16745	15
			Метан (727*)									0,197	0,16745	15
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №7	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0774	34870 /97516		7	0,5	9,15	1,79 6602 5 /1,79 6602 5	200/2 00	0,2118	0,18003	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0344	0,02924	15
			Метан (727*)									0,000132	0,0001122	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0740594 67	0,06295054 7	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,197	0,16745	15
			Метан (727*)									0,197	0,16745	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №8	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0776	34865 /97511		7	0,5	9,15	1,79 6602 5 /1,79 6602 5	200/2 00	0,2118	0,18003	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0344	0,02924	15
			Метан (727*)									0,000132	0,0001122	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0740594 67	0,06295054 7	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,197	0,16745	15
			Метан (727*)									0,197	0,16745	15
8760 ч.	Цех производства пара	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0077	34865 /97511		7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/2 00	0,485	0,41225	15
			Азот (II) оксид									0,0788	0,06698	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2 ППГ-3, участок №9	3	4 (Азота оксид) (6)	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0003	0,000255	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,1433374 67	0,12183684 7	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,381	0,32385	15
			Метан (727*)									0,381	0,32385	15
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3,	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0078	34866 /97512		7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/2 00	0,485	0,41225	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0788	0,06698	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	участок №10		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	5	6	7	8	9	10	11	12	0,0003	0,000255	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,1433374 67	0,12183684 7	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,381	0,32385	15
			Метан (727*)									0,381	0,32385	15
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №11	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0079	34867 /97513		7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/2 00	0,485	0,41225	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0788	0,06698	15
			Сероводород (Дигидросульфид)									0,0003	0,000255	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4 (518)	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,1433374 67	0,12183684 7	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,381	0,32385	15
			Метан (727*)									0,381	0,32385	15
8761 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №12	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0080	34868 /97514		7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/2 00	0,485	0,41225	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0788	0,06698	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0003	0,000255	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,1433374 67	0,12183684 7	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,381	0,32385	15
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №13	Организационно- технические мероприятия	Метан (727*)	0081	34869 /97515		7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/2 00	0,381	0,32385	15
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,485	0,41225	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0788	0,06698	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)									0,1433374 67	0,12183684 7	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4 (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)											
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)											
			Метан (727*)											
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №14	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0082	34870 /97516		7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/2 00	0,485	0,41225	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0788	0,06698	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)									0,1433374 67	0,12183684 7	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4 (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)											
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)											
			Метан (727*)											
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №15	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0083	34871 /97517		7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/2 00	0,485	0,41225	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0788	0,06698	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)									0,1433374 67	0,12183684 7	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4 (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)											
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)											
			Метан (727*)											
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №16	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0084	34872 /97518		7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/2 00	0,485	0,41225	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0788	0,06698	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)									0,1433374 67	0,12183684 7	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4 (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)											
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)											
			Метан (727*)											
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №17	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0085	34873 /97519		7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/2 00	0,485	0,41225	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0788	0,06698	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)									0,1433374 67	0,12183684 7	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			(516)											
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0003	0,000255	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,381	0,32385	15
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №18	Организационно- технические мероприятия	Метан (727*)	0086	34874 /97520		7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/200	0,381	0,32385	15
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,485	0,41225	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0788	0,06698	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,1433374 67	0,12183684 7	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	5	6	7	8	9	10	11	12	0,0003	0,000255	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,381	0,32385	15
			Метан (727*)									0,381	0,32385	15
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №19	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0087	34875 /97521		7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/2 00	0,485	0,41225	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0788	0,06698	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,1433374 67	0,12183684 7	15
			Сероводород (Дигидросульфид)									0,0003	0,000255	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			(518)									0,381	0,32385	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,381	0,32385	15
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №20	Организационно- технические мероприятия	Метан (727*)	0088	34876 /97522		7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/2 00	0,485	0,41225	15
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)									0,0788	0,06698	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,1433374 67	0,12183684 7	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0003	0,000255	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)											



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	5	6	7	8	9	10	11	12	0,381	0,32385	15
			Метан (727*)									0,381	0,32385	15
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №21	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0089	34877 /97523		7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/2 00	0,485	0,41225	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0788	0,06698	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,1433374 67	0,12183684 7	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0003	0,000255	15
			Углерод оксид (Оксид углерода,									0,381	0,32385	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Угарный газ (584)									0,381	0,32385	15
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №22	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0844	34885 /97531		7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/2 00	0,485	0,41225	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0788	0,06698	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,1433374 67	0,12183684 7	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0003	0,000255	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,381	0,32385	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			Метан (727*)									0,381	0,32385	15
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №23	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0855	34889 /97536		7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/2 00	0,485	0,41225	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0788	0,06698	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,1433374 67	0,12183684 7	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0003	0,000255	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,381	0,32385	15
			Метан (727*)									0,381	0,32385	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №24	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0856	34878 /97524		7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/2 00	0,485	0,41225	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0788	0,06698	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,1433374 67	0,12183684 7	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0003	0,000255	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,381	0,32385	15
			Метан (727*)									0,381	0,32385	15
8760 ч.	Цех производства	Организационно-	Азота (IV) диоксид (Азота	0857	34879 /97525		7	0,5	11,26	2,21 0901	200/2 00	0,485	0,41225	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
			диоксид (4)									0,0788	0,06698	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,1433374 67	0,12183684 7	15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,0003	0,000255	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,381	0,32385	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,381	0,32385	15
			Метан (727*)									0,381	0,32385	15
8760 ч.	Цех производства	Организационно-технические	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0858	34880 /97526		7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21	200/200	0,485	0,41225	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	пара ППГ-3, участок №26	мероприятия	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	5	6	7	8	9	10	11 0901	12	13 0,0788	14 0,06698	15 15
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,1433374 67	0,12183684 7	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0003	0,000255	15
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,381	0,32385	15
			Метан (727*)									0,381	0,32385	15
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3,	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0859	34881 /97526		7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/2 00	0,485	0,41225	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0788	0,06698	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	участок №27		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	0,1433374 67	0,12183684 7	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0003	0,000255	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,381	0,32385	15
			Метан (727*)									0,381	0,32385	15
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3,	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0860	34885 /97757		7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/2 00	0,7447	0,632995	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,121	0,10285	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	участок №28		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	0,2008466 67	0,17071966 7	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00035	0,0002975	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,5342	0,45407	15
			Метан (727*)									0,5342	0,45407	15
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3,	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0861	34887 /97759		7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/2 00	0,7447	0,632995	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,121	0,10285	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	участок №29		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	0,2008466 67	0,17071966 7	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00035	0,0002975	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,5342	0,45407	15
			Метан (727*)									0,5342	0,45407	15
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3,	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0881	34887 /97759		20	0,6	17,61	4,98/ 4,98	200/2 00	0,7447	0,632995	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,121	0,10285	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	участок №30		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	0,2008466 67	0,17071966 7	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00035	0,0002975	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,5342	0,45407	15
			Метан (727*)									0,5342	0,45407	15
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3,	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0882	34887 /97759		20	0,6	17,61	4,98/ 4,98	200/2 00	0,7447	0,632995	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,121	0,10285	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2 участок №31	3	4 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	13 0,2008466 67	14 0,17071966 7	15 15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00035	0,0002975	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,5342	0,45407	15
			Метан (727*)									0,5342	0,45407	15
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3,	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0886	34887 /97759		20	0,6	17,61	4,98/ 4,98	200/2 00	0,7447	0,632995	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,121	0,10285	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	участок №32		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	0,2008466 67	0,17071966 7	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00035	0,0002975	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,5342	0,45407	15
			Метан (727*)									0,5342	0,45407	15
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3,	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0887	34887 /97759		20	0,6	17,61	4,98/ 4,98	200/2 00	0,7447	0,632995	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,121	0,10285	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	участок №33		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	0,2008466 67	0,17071966 7	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00035	0,0002975	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,5342	0,45407	15
			Метан (727*)									0,5342	0,45407	15
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3,	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0888	34887 /97759		20	0,6	17,61	4,98/ 4,98	200/2 00	0,7447	0,632995	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,121	0,10285	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	участок №34		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	0,2008466 67	0,17071966 7	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00035	0,0002975	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,5342	0,45407	15
			Метан (727*)									0,5342	0,45407	15
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3,	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0889	34887 /97759		20	0,6	17,61	4,98/ 4,98	200/2 00	0,7447	0,632995	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,121	0,10285	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2 участок №35	3	4 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	13 0,2008466 67	14 0,17071966 7	15 15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00035	0,0002975	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,5342	0,45407	15
			Метан (727*)									0,5342	0,45407	15
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3,	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0890	34887 /97759		20	0,6	17,61	4,98/ 4,98	200/2 00	0,7447	0,632995	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,121	0,10285	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	участок №36		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	0,2008466 67	0,17071966 7	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00035	0,0002975	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,5342	0,45407	15
			Метан (727*)									0,5342	0,45407	15
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3,	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0891	34887 /97759		20	0,6	17,61	4,98/ 4,98	200/2 00	0,7447	0,632995	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,121	0,10285	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	участок №37	3	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	0,2008466 67	0,17071966 7	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00035	0,0002975	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,5342	0,45407	15
			Метан (727*)									0,5342	0,45407	15
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3,	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0892	34887 /97759		20	0,6	17,61	4,98/ 4,98	200/2 00	0,7447	0,632995	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,121	0,10285	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	участок №38		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	0,2008466 67	0,17071966 7	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00035	0,0002975	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,5342	0,45407	15
			Метан (727*)									0,5342	0,45407	15
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3,	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0893	34887 /97759		20	0,6	17,61	4,98/ 4,98	200/2 00	0,7447	0,632995	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,121	0,10285	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	участок №39		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	0,2008466 67	0,17071966 7	15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00035	0,0002975	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,5342	0,45407	15
			Метан (727*)									0,5342	0,45407	15
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3,	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0894	34887 /97759		20	0,6	17,61	4,98/ 4,98	200/2 00	0,7447	0,632995	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,121	0,10285	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2 участок №40	3	4 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	13 0,2008466 67	14 0,17071966 7	15 15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00035	0,0002975	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,5342	0,45407	15
			Метан (727*)									0,5342	0,45407	15
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3,	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0895	34887 /97759		20	0,6	17,61	4,98/ 4,98	200/2 00	0,7447	0,632995	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,121	0,10285	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2 участок №41	3	4 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	13 0,2008466 67	14 0,17071966 7	15 15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00035	0,0002975	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,5342	0,45407	15
			Метан (727*)									0,5342	0,45407	15
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3,	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0896	34887 /97759		20	0,6	17,61	4,98/ 4,98	200/2 00	0,7447	0,632995	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,121	0,10285	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2 участок №42	3	4 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	13 0,2008466 67	14 0,17071966 7	15 15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00035	0,0002975	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,5342	0,45407	15
			Метан (727*)									0,5342	0,45407	15
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунального	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0354	22692 /104411		9,5	0,55	1,74	0,41 45 /0,41 45	320/3 20	0,01485	0,0126225	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,002413	0,00205105	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2 хозяйства (ОЖКХ)	3	4 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	13 0,006804033	14 0,005783428	15 15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0000275	0,000023375	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,03077	15
			Метан (727*)									0,0362	0,03077	15
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунального	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0355	22689 /104405		9,5	0,55	1,74	0,4145 /0,4145	320/320	0,01485	0,0126225	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,002413	0,00205105	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2 хозяйства (ОЖКХ)	3	4 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	13 0,006804033	14 0,005783428	15 15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0000275	0,000023375	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,03077	15
			Метан (727*)									0,0362	0,03077	15
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунального	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0356	22690 /104397		9,5	0,55	1,74	0,4145 /0,4145	320/320	0,01485	0,0126225	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,002413	0,00205105	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2 хозяйства (ОЖКХ)	3	4 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	13 0,006804033	14 0,005783428	15 15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0000275	0,000023375	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,03077	15
			Метан (727*)									0,0362	0,03077	15
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунального	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0357	22696 /104393		9,5	0,55	1,74	0,4145 /0,4145	320/320	0,01485	0,0126225	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,002413	0,00205105	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2 хозяйства (ОЖКХ)	3	4 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	13 0,006804033	14 0,005783428	15 15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0000275	0,000023375	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,03077	15
			Метан (727*)									0,0362	0,03077	15
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунального	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0358	22702 /104395		9,5	0,55	1,74	0,4145 /0,4145	320/320	0,01485	0,0126225	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,002413	0,00205105	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2 хозяйства (ОЖКХ)	3	4 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	13 0,006804033	14 0,005783428	15 15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0000275	0,000023375	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,03077	15
			Метан (727*)									0,0362	0,03077	15
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунального	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0359	22706 /104402		9,5	0,55	1,74	0,4145 /0,4145	320/320	0,01485	0,0126225	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,002413	0,00205105	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2 хозяйства (ОЖКХ)	3	4 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	13 0,006804033	14 0,005783428	15 15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0000275	0,000023375	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,03077	15
			Метан (727*)									0,0362	0,03077	15
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунального	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0360	22698 /104411		9,5	0,55	1,74	0,4145 /0,4145	320/320	0,01485	0,0126225	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,002413	0,00205105	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2 хозяйства (ОЖКХ)	3	4 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	13 0,006804033	14 0,005783428	15 15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0000275	0,000023375	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,03077	15
			Метан (727*)									0,0362	0,03077	15
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунального	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0361	22703 /104408		9,5	0,55	1,74	0,4145 /0,4145	320/320	0,01485	0,0126225	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,002413	0,00205105	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2 хозяйства (ОЖКХ)	3	4 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	13 0,006804033	14 0,005783428	15 15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0000275	0,000023375	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,03077	15
			Метан (727*)									0,0362	0,03077	15
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунального	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0362	22821 /104429		9,5	0,55	1,74	0,4145 /0,4145	320/320	0,01485	0,0126225	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,002413	0,00205105	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2 хозяйства (ОЖКХ)	3	4 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	13 0,006804033	14 0,005783428	15 15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0000275	0,000023375	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,03077	15
			Метан (727*)									0,0362	0,03077	15
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунального	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0363	22824 /104435		9,5	0,55	1,74	0,4145 /0,4145	320/320	0,01485	0,0126225	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,002413	0,00205105	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2 хозяйства (ОЖКХ)	3	4 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	13 0,006804033	14 0,005783428	15 15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0000275	0,000023375	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,03077	15
			Метан (727*)									0,0362	0,03077	15
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунального	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0364	22826 /104426		9,5	0,55	1,74	0,4145 /0,4145	320/320	0,01485	0,0126225	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,002413	0,00205105	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2 хозяйства (ОЖКХ)	3	4 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	13 0,006804033	14 0,005783428	15 15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0000275	0,000023375	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,03077	15
			Метан (727*)									0,0362	0,03077	15
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунального	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0365	22829 /104432		9,5	0,55	1,74	0,4145 /0,4145	320/320	0,01485	0,0126225	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,002413	0,00205105	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2 хозяйства (ОЖКХ)	3	4 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	13 0,006804033	14 0,005783428	15 15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0000275	0,000023375	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,03077	15
			Метан (727*)									0,0362	0,03077	15
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунального	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0371	29327 /90187		9,5	0,55	1,74	0,4145 /0,4145	320/320	0,01485	0,0126225	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,002413	0,00205105	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2 хозяйства (ОЖКХ)	3	4 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	13 0,006804033	14 0,005783428	15 15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0000275	0,000023375	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,03077	15
			Метан (727*)									0,0362	0,03077	15
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунального	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0372	29315 /90186		9,5	0,55	1,74	0,4145 /0,4145	320/320	0,01485	0,0126225	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,002413	0,00205105	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2 хозяйства (ОЖКХ)	3	4 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	13 0,006804033	14 0,005783428	15 15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0000275	0,000023375	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,03077	15
			Метан (727*)									0,0362	0,03077	15
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунального	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0633	27399 /98821		9,5	0,55	1,74	0,4145 /0,4145	300/300	0,01485	0,0126225	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,002413	0,00205105	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2 хозяйства (ОЖКХ)	3	4 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	13 0,006804033	14 0,005783428	15 15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0000275	0,000023375	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,03077	15
			Метан (727*)									0,0362	0,03077	15
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунального	Организационно- технические мероприятия	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	634	37401 /98828		9,5	0,55	1,74	0,4145 /0,4145	300/300	0,01485	0,0126225	15
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,002413	0,00205105	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °C	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2 хозяйства (ОЖКХ)	3	4 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	5	6	7	8	9	10	11	12	13 0,006804033	14 0,005783428	15 15
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0000275	0,00002338	15
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,03077	15
			Метан (727*)									0,0362	0,03077	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Графи к работ ы источн ика	Цех, участок	Меропри ятия на период неблагоп риятных метеоро логических условий Х)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте- схеме объект а(город а)	точечного источник а, центра группы и источник ов или одного конца линейного источник а	второго конца линейного источник а	высота, м	диаметр источни ка выбросо в, м	скорость, м/с	объ ем, м3/с	темпе ратура , °С	мощност ь выбросо в без учета меропри ятий, г/с	Мощност ь выбросов после меропри ятий, г/с	Степень эффективн ости мероприяти й, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ- 12 ВВГ (новая)	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0745	25931 /97888		8	0,52	1,11	0,23 5/0,2 35	280/28 0	0,02704	0,016224	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,002634	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,010108	0,006065	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,03024	40
			Метан (727*)									0,0504	0,03024	40
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ- 12 ВВГ (новая)	Ограничи ть подачу топлива на	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0746	25929 /97882		8	0,52	1,11	0,23 5/0,2 35	280/28 0	0,02704	0,016224	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,002634	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

		потребле ние	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,010108	0,006065	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,03024	40
			Метан (727*)									0,0504	0,03024	40
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ- 12 ВВГ (новая)	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0747	25926 /97876		8	0,52	1,11	0,23 5/0,2 35	280/28 0	0,02704	0,016224	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,002634	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,010108	0,006065	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,03024	40
			Метан (727*)									0,0504	0,03024	40
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ- 12 ВВГ (новая)	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0748	25924 /97871		8	0,52	1,11	0,23 5/0,2 35	280/28 0	0,02704	0,016224	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,002634	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,010108	0,006065	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,03024	40
			Метан (727*)									0,0504	0,03024	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ- 12 ВВГ (новая)	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0837	25933 /97885		8	0,52	1,11	0,23 5/0,2 35	280/28 0	0,02704	0,016224	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,002634	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,010108	0,006065	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,03024	40
			Метан (727*)									0,0504	0,03024	40
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ- 12 ВВГ (новая)	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0838	25930 /97879		8	0,52	1,11	0,23 5/0,2 35	280/28 0	0,02704	0,016224	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,002634	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,010108	0,006065	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,03024	40
			Метан (727*)									0,0504	0,03024	40
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ- 12 ВВГ (новая)	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0839	25928 /97873		8	0,52	1,11	0,23 5/0,2 35	280/28 0	0,02704	0,016224	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,002634	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,010108	0,006065	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,03024	40
			Метан (727*)									0,0504	0,03024	40
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ- 12 ВВГ (новая)	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0840	25925 /97868		8	0,52	1,11	0,23 5/0,2 35	280/28 0	0,02704	0,016224	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,002634	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,010108	0,006065	40
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,03024	40
			Метан (727*)									0,0504	0,03024	40
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ- 27 ПТВ	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0599	37485 /96489		8	0,52	1,17	0,24 87 /0,24 87	280/28 0	0,03024	0,018144	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00491	0,002946	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,010039 2/	#VALUE!	40
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0534	0,03204	40
			Метан (727*)									0,0534	0,03204	40
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ- 27 ПТВ	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0600	37502 /96485		8	0,52	1,17	0,24 87 /0,24 87	280/28 0	0,03024	0,018144	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00491	0,002946	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый,									0,010039 2/	#VALUE!	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)												
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)												
			Метан (727*)												
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ- 30 ПТВ	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0190	40899 /93008		8	0,52	1,17	0,24 87 /0,24 87	280/28 0	0,03024	0,018144	40	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00491	0,002946	40	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,010039 2/	#VALUE!	40	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0534	0,03204	40	
			Метан (727*)									0,0534	0,03204	40	
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ- 30 ПТВ	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0191	40905 /96006		8	0,52	1,17	0,24 87 /0,24 87	280/28 0	0,03024	0,018144	40	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00491	0,002946	40	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,010039 2/	#VALUE!	40	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0534	0,03204	40	
			Метан (727*)									0,0534	0,03204	40	
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ- 30 ПТВ	Ограничи ть подачу топлива на	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0193	40911 /93010		8	0,52	1,17	0,24 87 /0,24 87	280/28 0	0,03024	0,018144	40	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00491	0,002946	40	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

		потребле ние	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,010039 2/	#VALUE!	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0534	0,03204	40
			Метан (727*)									0,0534	0,03204	40
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ- 30 ПТВ	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0194	40916 /93012	8	0,52	1,17	0,24 87 /0,24 87	280/28 0	0,03024	0,018144	40	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,00491	0,002946	40	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,010039 2/	#VALUE!	40	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,0534	0,03204	40	
			Метан (727*)								0,0534	0,03204	40	
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ- 31 ПТВ	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0455	44129 /95392	8	0,52	1,17	0,24 8475 4 /0,24 8475 4	204/20 4	0,03024	0,018144	40	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,00491	0,002946	40	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,010039	0,006024	40	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,0534	0,03204	40	
			Метан (727*)								0,0534	0,03204	40	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ- 31 ПТВ	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0456	44151 /95385		8	0,52	1,17	0,24 8475 4 /0,24 8475 4	204/20 4	0,03024	0,018144	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00491	0,002946	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,010039	0,006024	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0534	0,03204	40
			Метан (727*)									0,0534	0,03204	40
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ- 32 ПТВ	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0638	41079 /94688		8	0,52	1,17	0,24 8475 4 /0,24 8475 4	345/34 5	0,03024	0,018144	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00491	0,002946	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,010039	0,006024	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0534	0,03204	40
			Метан (727*)									0,0534	0,03204	40
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ- 32 ПТВ	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0639	44676 /94976		8	0,52	1,17	0,24 8475 4 /0,24 8475 4	345/34 5	0,03024	0,018144	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00491	0,002946	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,010039	0,006024	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0534	0,03204	40
			Метан (727*)									0,0534	0,03204	40
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ- 33 ПТВ	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0658	31037 /99446		8	0,52	1,11	0,23 5/0,2 35	280/28 0	0,02704	0,016224	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,002634	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,010108	0,006065	40
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,03024	40
			Метан (727*)									0,0504	0,03024	40
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ- 33 ПТВ	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0659	31044 /99444		8	0,52	1,11	0,23 5/0,2 35	280/28 0	0,02704	0,016224	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,002634	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,010108	0,006065	40
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,03024	40
			Метан (727*)									0,0504	0,03024	40
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ- 33 ПТВ	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0661	31035 /99440		8	0,52	1,11	0,23 5/0,2 35	280/28 0	0,02704	0,016224	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,002634	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый,									0,010108	0,006065	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,03024	40
			Метан (727*)									0,0504	0,03024	40
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ- 33 ПТВ	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0662	31042 /99438	8	0,52	1,11	0,23 5733 1 /0,23 5733 1	280/28 0	0,02704	0,016224	40	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,00439	0,002634	40	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,010108	0,006065	40	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,0504	0,03024	40	
			Метан (727*)								0,0504	0,03024	40	
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ- 34 ПТВ	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0668	30055 /96735	8	0,52	1,11	0,23 5/0,2 35	280/28 0	0,02704	0,016224	40	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,00439	0,002634	40	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,010108	0,006065	40	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,0504	0,03024	40	
			Метан (727*)								0,0504	0,03024	40	
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ- 34 ПТВ	Ограничи ть подачу топлива на	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0670	30066 /96742	8	0,52	1,11	0,23 5/0,2 35	280/28 0	0,02704	0,016224	40	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,00439	0,002634	40	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

		потребле ние	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,010108	0,006065	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,03024	40
			Метан (727*)									0,0504	0,03024	40
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ- 34 ПТВ	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0831	30063 /96731	8	0,52	1,11	0,23 5/0,2 35	280/28 0	0,02704	0,016224	40	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,00439	0,002634	40	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,010108	0,006065	40	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,0504	0,03024	40	
			Метан (727*)								0,0504	0,03024	40	
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ- 34 ПТВ	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0832	30056 /96740	8	0,52	1,11	0,23 5/0,2 35	280/28 0	0,02704	0,016224	40	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,00439	0,002634	40	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,010108	0,006065	40	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,0504	0,03024	40	
			Метан (727*)								0,0504	0,03024	40	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ- 34 ПТВ	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0833	30064 /96737		8	0,52	1,11	0,23 5/0,2 35	280/28 0	0,02704	0,016224	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,002634	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,010108	0,006065	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,03024	40
			Метан (727*)									0,0504	0,03024	40
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ- 34 ПТВ	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0834	30058 /96746		8	0,52	1,11	0,23 5/0,2 35	280/28 0	0,02704	0,016224	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,002634	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,010108	0,006065	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,03024	40
			Метан (727*)									0,0504	0,03024	40
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ- 34 ПТВ	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0835	30060 /96751		8	0,52	1,11	0,23 5/0,2 35	280/28 0	0,02704	0,016224	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,002634	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,010108	0,006065	40



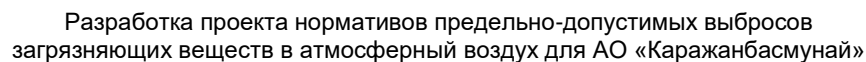
Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,03024	40
			Метан (727*)									0,0504	0,03024	40
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ- 34 ПТВ	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0836	30068 /96748		8	0,52	1,11	0,23 5/0,2 35	280/28 0	0,02704	0,016224	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,002634	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,010108	0,006065	40
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,03024	40
			Метан (727*)									0,0504	0,03024	40
8760 ч.	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0209	34498 /95330		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	287/28 7	0,400305	0,240183	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,03903	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000198	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,100392	40
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,267	40
			Метан (727*)									0,445	0,267	40
8760 ч.	Цех добычи нефти. Дожимная насосная	Ограничи ть подачу топлива на	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0210	34492 /95331		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	287/28 7	0,400305	0,240183	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,03903	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

	станция	потребле ние	Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000198	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,16732	0,100392	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,445	0,267	40
			Метан (727*)								0,445	0,267	40
8760 ч.	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0211	34499 /95334	9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	287/28 7	0,400305	0,240183	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,03903	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000198	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,16732	0,100392	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,445	0,267	40
			Метан (727*)								0,445	0,267	40
8760 ч.	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0212	34493 /95336	9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	287/28 7	0,400305	0,240183	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,03903	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000198	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый,								0,16732	0,100392	40



Книга 2. Проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ на 2026-2028 гг.



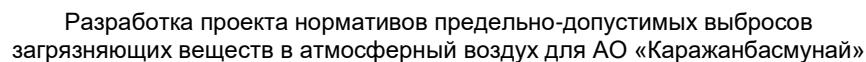
Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Метан (727*)									0,445	0,267	40
8760 ч.	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0424	34493 /95312	9,4	0,4	4,12	0,51 7735 7 /0,51 7735 7	400/400	0,400305	0,240183	40	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,03903	40	
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000198	40	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,16732	0,100392	40	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,445	0,267	40	
			Метан (727*)								0,445	0,267	40	
8760 ч.	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0425	34487 /95314	9,4	0,4	4,12	0,51 7735 7 /0,51 7735 7	400/400	0,400305	0,240183	40	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,03903	40	
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000198	40	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,16732	0,100392	40	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,445	0,267	40	
			Метан (727*)								0,445	0,267	40	
8760 ч.	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Ограничить подачу топлива на	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0427	34489 /95299	9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	400/400	0,400305	0,240183	40	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,03903	40	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

	станция	потребле ние	Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000198	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,16732	0,100392	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,445	0,267	40
			Метан (727*)								0,445	0,267	40
8760 ч.	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0428	34483 /95301	9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	400/40 0	0,400305	0,240183	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,03903	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000198	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,16732	0,100392	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,445	0,267	40
			Метан (727*)								0,445	0,267	40
8760 ч.	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0429	34487 /95295	9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	400/40 0	0,400305	0,240183	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,03903	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000198	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый,								0,16732	0,100392	40



Книга 2. Проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ на 2026-2028 гг.



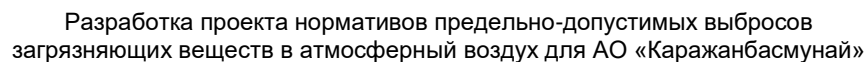
Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Метан (727*)									0,0362	0,02172	40
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0225	30643 /93270		9,5	0,55	1,74	0,41 45 /0,41 45	211/21 1	0,01485	0,00891	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,002413	0,001448	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									2,75E-05	1,65E-05	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,006804	0,004082	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,02172	40
			Метан (727*)									0,0362	0,02172	40
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0227	30637 /93265		9,5	0,55	1,74	0,41 45 /0,41 45	211/21 1	0,01485	0,00891	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,002413	0,001448	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									2,75E-05	1,65E-05	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,006804	0,004082	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,02172	40
			Метан (727*)									0,0362	0,02172	40
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничи ть подачу топлива на	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0228	30642 /93264		9,5	0,55	1,74	0,41 45 /0,41 46	211/21 2	0,01485	0,00891	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,002413	0,001448	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

		потребле ние	Сероводород (Дигидросульфид) (518)								2,75E-05	1,65E-05	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,006804	0,004082	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,0362	0,02172	40
			Метан (727*)								0,0362	0,02172	40
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0230	30728 /93427	9,4	0,4	4,12	0,51 7735 7 /0,51 7735 7	433/43 3	0,400305	0,240183	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,03903	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000198	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,16732	0,100392	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,445	0,267	40
			Метан (727*)								0,445	0,267	40
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0231	30725 /93432	9,4	0,4	4,12	0,51 7735 7 /0,51 7735 7	433/43 3	0,400305	0,240183	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,03903	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000198	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый,								0,16732	0,100392	40



Книга 2. Проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ на 2026-2028 гг.



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление	Метан (727*)	0235	30739 /93432	9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	410/410	0,445	0,267	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								0,400305	0,240183	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,03903	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000198	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,16732	0,100392	40
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								0,445	0,267	40
			Метан (727*)								0,445	0,267	40
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0236	30736 /93432	9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	410/410	0,400305	0,240183	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,03903	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000198	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,16732	0,100392	40
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								0,445	0,267	40
			Метан (727*)								0,445	0,267	40
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0237	30736 /93432	9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	410/410	0,400305	0,240183	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,03903	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

		потребле ние	Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000198	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,16732	0,100392	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,445	0,267	40
			Метан (727*)								0,445	0,267	40
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0238	30736 /93427	9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	410/41 0	0,400305	0,240183	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,03903	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000198	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,16732	0,100392	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,445	0,267	40
			Метан (727*)								0,445	0,267	40
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0240	30804 /93316	9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	410/41 0	0,400305	0,240183	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,03903	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000198	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый,								0,16732	0,100392	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,267	40
			Метан (727*)									0,445	0,267	40
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0241	30804 /93309		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	410/41 0	0,400305	0,240183	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,03903	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000198	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,100392	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,267	40
			Метан (727*)									0,445	0,267	40
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0242	30801 /93316		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	410/41 0	0,400305	0,240183	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,03903	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000198	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,100392	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,267	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Метан (727*)									0,445	0,267	40
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0243	30801 /93309	9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	410/410	0,400305	0,240183	40	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,03903	40	
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000198	40	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,16732	0,100392	40	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,445	0,267	40	
			Метан (727*)								0,445	0,267	40	
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0245	30816 /93309	9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	410/410	0,400305	0,240183	40	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,03903	40	
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000198	40	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,16732	0,100392	40	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,445	0,267	40	
			Метан (727*)								0,445	0,267	40	
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0246	30817 /93315	9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	410/410	0,400305	0,240183	40	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,03903	40	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

		потребле ние	Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000198	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,16732	0,100392	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,445	0,267	40
			Метан (727*)								0,445	0,267	40
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0247	30813 /93315	9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	410/41 0	0,400305	0,240183	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,03903	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000198	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,16732	0,100392	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,445	0,267	40
			Метан (727*)								0,445	0,267	40
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0248	30813 /93309	9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	410/41 0	0,400305	0,240183	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,03903	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000198	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый,								0,16732	0,100392	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,267	40
			Метан (727*)									0,445	0,267	40
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0250	30829 /93314		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	197/19 7	0,400305	0,240183	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,03903	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000198	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,100392	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,267	40
			Метан (727*)									0,445	0,267	40
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0251	30829 /93308		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	197/19 7	0,400305	0,240183	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,03903	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000198	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,100392	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,267	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Метан (727*)									0,445	0,267	40
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0252	30826 /93314	9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	197/19 7	0,400305	0,240183	40	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,03903	40	
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000198	40	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,16732	0,100392	40	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,445	0,267	40	
			Метан (727*)								0,445	0,267	40	
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0253	30826 /93308	9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	197/19 7	0,400305	0,240183	40	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,03903	40	
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000198	40	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,16732	0,100392	40	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,445	0,267	40	
			Метан (727*)								0,445	0,267	40	
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0255	30841 /93318	9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	287/28 7	0,400305	0,240183	40	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,03903	40	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

		потребле ние	Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000198	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,16732	0,100392	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,445	0,267	40
			Метан (727*)								0,445	0,267	40
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0256	30841 /93312	9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	287/28 7	0,400305	0,240183	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,03903	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000198	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,16732	0,100392	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,445	0,267	40
			Метан (727*)								0,445	0,267	40
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0257	30838 /93318	9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	287/28 7	0,400305	0,240183	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,03903	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000198	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,16732	0,100392	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,267	40
			Метан (727*)									0,445	0,267	40
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0258	30838 /93312		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	287/28 7	0,400305	0,240183	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,03903	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000198	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,100392	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,267	40
			Метан (727*)									0,445	0,267	40
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0260	30697 /93434		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	499/49 9	0,400305	0,240183	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,03903	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000198	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,100392	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,267	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Метан (727*)									0,445	0,267	40
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0261	30697 /93428	9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	499/499	0,400305	0,240183	40	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,03903	40	
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000198	40	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,16732	0,100392	40	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,445	0,267	40	
			Метан (727*)								0,445	0,267	40	
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0262	30694 /93434	9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	499/499	0,400305	0,240183	40	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,03903	40	
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000198	40	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,16732	0,100392	40	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,445	0,267	40	
			Метан (727*)								0,445	0,267	40	
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0263	30693 /93428	9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	499/499	0,400305	0,240183	40	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,03903	40	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

		потребле ние	Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000198	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,100392	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,267	40
			Метан (727*)									0,445	0,267	40
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0265	30709 /93433	9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	393/39 3	0,400305	0,240183	40	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,03903	40	
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000198	40	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,16732	0,100392	40	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,445	0,267	40	
			Метан (727*)								0,445	0,267	40	
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0266	30709 /93428	9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	393/39 3	0,400305	0,240183	40	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,03903	40	
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000198	40	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый,								0,16732	0,100392	40	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,267	40
			Метан (727*)									0,445	0,267	40
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0267	30706 /93433		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	393/39 3	0,400305	0,240183	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,03903	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000198	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,100392	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,267	40
			Метан (727*)									0,445	0,267	40
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0268	30706 /93428		9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	393/39 3	0,400305	0,240183	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,03903	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000198	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,100392	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,267	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Метан (727*)								0,445	0,267	40
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0270	30722 /93321	8	0,52	1,17	0,24 8475 4 /0,24 8475 4	337/33 7	0,03024	0,018144	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,00491	0,002946	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								2,75E-05	1,65E-05	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,010039	0,006024	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,0534	0,03204	40
			Метан (727*)								0,0534	0,03204	40
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0271	30721 /93555	8	0,52	1,17	0,24 8475 4 /0,24 8475 4	337/33 7	0,03024	0,018144	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,00491	0,002946	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								2,75E-05	1,65E-05	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,010039	0,006024	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,0534	0,03204	40
			Метан (727*)								0,0534	0,03204	40
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничи ть подачу топлива на	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0273	30730 /93320	8	0,52	1,17	0,24 8475 4 /0,24	337/33 7	0,03024	0,018144	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,00491	0,002946	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

		потребле ние	Сероводород (Дигидросульфид) (518)						8475 4		2,75E-05	1,65E-05	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,010039	0,006024	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,0534	0,03204	40
			Метан (727*)								0,0534	0,03204	40
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0274	30729 /93308	8	0,52	1,17	0,24 8475 4 /0,24 8475 4	337/33 7	0,03024	0,018144	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,00491	0,002946	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								2,75E-05	1,65E-05	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,010039	0,006024	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,0534	0,03204	40
			Метан (727*)								0,0534	0,03204	40
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0442	30867 /93449	4,8	0,71	2,62	1,03 7310 8 /1,03 7310 8	300/30 0	0,671	0,4026	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,109	0,0654	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								2,75E-05	1,65E-05	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый,								0,064697	0,038818	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)														
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)												0,1722	0,10332	40
			Метан (727*)												0,1722	0,10332	40
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0445	30856 /93443	5	0,89	1,11	0,69 1/0,6 91	300/30 0	0,662	0,3972	40				
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,1076	0,06456	40				
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								2,75E-05	1,65E-05	40				
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,064251	0,03855	40				
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,171	0,1026	40				
			Метан (727*)								0,171	0,1026	40				
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0794	30881 /93367	9,4	0,4	4,12	0,51 8/0,5 18	400/40 0	0,400305	0,240183	40				
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,03903	40				
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000198	40				
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,16732	0,100392	40				
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,445	0,267	40				



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Метан (727*)									0,445	0,267	40
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0795	30884 /93367	9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	400/400	0,400305	0,240183	40	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,03903	40	
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000198	40	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,16732	0,100392	40	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,445	0,267	40	
			Метан (727*)								0,445	0,267	40	
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0796	30881 /93361	9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	400/400	0,400305	0,240183	40	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,03903	40	
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000198	40	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,16732	0,100392	40	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,445	0,267	40	
			Метан (727*)								0,445	0,267	40	
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0797	30883 /93361	9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	400/400	0,400305	0,240183	40	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,03903	40	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

		потребле ние	Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000198	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,16732	0,100392	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,445	0,267	40
			Метан (727*)								0,445	0,267	40
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0849	30650 /93280	8	0,4	25,96	3,26 2237 4 /3,26 2237 4	200/20 0	0,152	0,0912	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,0247	0,01482	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,000165	0,000099	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,044619	0,026771	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,237	0,1422	40
			Метан (727*)								0,237	0,1422	40
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0850	30652 /93282	8	0,4	25,96	3,26 2237 4 /3,26 2237 4	200/20 0	0,152	0,0912	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,0247	0,01482	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,000165	0,000099	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый,								0,044619	0,026771	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,237	0,1422	40
			Метан (727*)									0,237	0,1422	40
8760 ч.	Цех производст ва пара ППГ-3, участок №3	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0322	41794 /95767		20,8	1,2	6,11	6,91/ 6,91	210/21 0	1,685	1,011	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,274	0,1644	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,445294	0,267176	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00066	0,000396	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									1,183	0,7098	40
			Метан (727*)									1,183	0,7098	40
8760 ч.	Цех производст ва пара ППГ-3, участок №4	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0768	30645 /93379		7	0,5	9,15	1,79 6602 5 /1,79 6602 5	200/20 0	0,2118	0,12708	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0344	0,02064	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,000132	7,92E-05	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,074059	0,044436	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,197	0,1182	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

8760 ч.	Цех производст ва пара ППГ-3, участок №5	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Метан (727*)	0770	34870 /97511	7	0,5	9,15	1,79 6602 5 /1,79 6602 5	200/20 0	0,197	0,1182	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								0,2118	0,12708	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,0344	0,02064	40
			Метан (727*)								0,000132	7,92E-05	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,074059	0,044436	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,197	0,1182	40
			Метан (727*)								0,197	0,1182	40
8760 ч.	Цех производст ва пара ППГ-3, участок №6	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0772	34875 /97521	7	0,5	9,15	1,79 6602 5 /1,79 6602 5	200/20 0	0,2118	0,12708	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,0344	0,02064	40
			Метан (727*)								0,000132	7,92E-05	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,074059	0,044436	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,197	0,1182	40
			Метан (727*)								0,197	0,1182	40
			Метан (727*)								0,197	0,1182	40
8760 ч.	Цех производст ва пара ППГ-3, участок №7	Ограничи ть подачу топлива на потребле	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0774	34870 /97516	7	0,5	9,15	1,79 6602 5 /1,79 6602	200/20 0	0,2118	0,12708	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,0344	0,02064	40
			Метан (727*)								0,000132	7,92E-05	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

		ние	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)						5		0,074059	0,044436	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,197	0,1182	40
			Метан (727*)								0,197	0,1182	40
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №8	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0776	34865 /97511	7	0,5	9,15	1,79 6602 5 /1,79 6602 5	200/200	0,2118	0,12708	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,0344	0,02064	40
			Метан (727*)								0,000132	7,92E-05	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,074059	0,044436	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,197	0,1182	40
			Метан (727*)								0,197	0,1182	40
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №9	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0077	34865 /97511	7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/200	0,485	0,291	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,0788	0,04728	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,0003	0,00018	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,143337	0,086002	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)									0,381	0,2286	40
			Метан (727*)									0,381	0,2286	40
8760 ч.	Цех производст ва пара ППГ-3, участок №10	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0078	34866 /97512	7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/20 0	0,485	0,291	40	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,0788	0,04728	40	
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,0003	0,00018	40	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,143337	0,086002	40	
			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)								0,381	0,2286	40	
			Метан (727*)								0,381	0,2286	40	
8760 ч.	Цех производст ва пара ППГ-3, участок №11	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0079	34867 /97513	7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/20 0	0,485	0,291	40	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,0788	0,04728	40	
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,0003	0,00018	40	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,143337	0,086002	40	
			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)								0,381	0,2286	40	
			Метан (727*)								0,381	0,2286	40	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

8761 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №12	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0080	34868 /97514	7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/200	0,485	0,291	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,0788	0,04728	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,0003	0,00018	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,143337	0,086002	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,381	0,2286	40
			Метан (727*)								0,381	0,2286	40
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №13	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0081	34869 /97515	7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/200	0,485	0,291	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,0788	0,04728	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,143337	0,086002	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,0003	0,00018	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,381	0,2286	40
			Метан (727*)								0,381	0,2286	40
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3,	Ограничить подачу топлива на	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0082	34870 /97516	7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/200	0,485	0,291	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,0788	0,04728	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

	участок №14	потребление	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,143337	0,086002	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,0003	0,00018	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,381	0,2286	40
			Метан (727*)								0,381	0,2286	40
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №15	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0083	34871 /97517	7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/200	0,485	0,291	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,0788	0,04728	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,143337	0,086002	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,0003	0,00018	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,381	0,2286	40
			Метан (727*)								0,381	0,2286	40
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №16	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0084	34872 /97518	7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/200	0,485	0,291	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,0788	0,04728	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,143337	0,086002	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0003	0,00018	40
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,381	0,2286	40
			Метан (727*)									0,381	0,2286	40
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №17	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0085	34873 /97519		7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/200	0,485	0,291	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0788	0,04728	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,143337	0,086002	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0003	0,00018	40
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,381	0,2286	40
			Метан (727*)									0,381	0,2286	40
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №18	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0086	34874 /97520		7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/200	0,485	0,291	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0788	0,04728	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,143337	0,086002	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0003	0,00018	40
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,381	0,2286	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №19	Ограничить подачу топлива на потребление	Метан (727*)	0087	34875 /97521	7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/200	0,381	0,2286	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								0,485	0,291	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,0788	0,04728	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,143337	0,086002	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,0003	0,00018	40
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								0,381	0,2286	40
			Метан (727*)								0,381	0,2286	40
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №20	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0088	34876 /97522	7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/200	0,485	0,291	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,0788	0,04728	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,143337	0,086002	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,0003	0,00018	40
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								0,381	0,2286	40
			Метан (727*)								0,381	0,2286	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								0,485	0,291	40
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3,	Ограничить подачу топлива на	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0089	34877 /97523	7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/200	0,0788	0,04728	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								0,485	0,291	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

	участок №21	потребление	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,143337	0,086002	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,0003	0,00018	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,381	0,2286	40
			Метан (727*)								0,381	0,2286	40
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №22	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0844	34885 /97531	7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/200	0,485	0,291	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,0788	0,04728	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,143337	0,086002	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,0003	0,00018	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,381	0,2286	40
			Метан (727*)								0,381	0,2286	40
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №23	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0855	34889 /97536	7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/200	0,485	0,291	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,0788	0,04728	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,143337	0,086002	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0003	0,00018	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,381	0,2286	40
			Метан (727*)									0,381	0,2286	40
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №24	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0856	34878 /97524		7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/200	0,485	0,291	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0788	0,04728	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,143337	0,086002	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0003	0,00018	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,381	0,2286	40
			Метан (727*)									0,381	0,2286	40
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №25	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0857	34879 /97525		7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/200	0,485	0,291	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0788	0,04728	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,143337	0,086002	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0003	0,00018	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,381	0,2286	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №26	Ограничить подачу топлива на потребление	Метан (727*)	0858	34880 /97526	7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/200	0,381	0,2286	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								0,485	0,291	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,0788	0,04728	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,143337	0,086002	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,0003	0,00018	40
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								0,381	0,2286	40
			Метан (727*)								0,381	0,2286	40
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №27	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0859	34881 /97526	7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/200	0,485	0,291	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,0788	0,04728	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,143337	0,086002	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,0003	0,00018	40
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								0,381	0,2286	40
			Метан (727*)								0,381	0,2286	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								0,7447	0,44682	40
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3,	Ограничить подачу топлива на	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0860	34885 /97757	7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/200	0,121	0,0726	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

	участок №28	потребление	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,200847	0,120508	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00035	0,00021	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,5342	0,32052	40
			Метан (727*)								0,5342	0,32052	40
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №29	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0861	34887 /97759	7	0,5	11,26	2,21 0901 /2,21 0901	200/200	0,7447	0,44682	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,121	0,0726	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,200847	0,120508	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00035	0,00021	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,5342	0,32052	40
			Метан (727*)								0,5342	0,32052	40
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №30	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0881	34887 /97759	20	0,6	17,61	4,98/ 4,98	200/200	0,7447	0,44682	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,121	0,0726	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,200847	0,120508	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00035	0,00021	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,5342	0,32052	40
			Метан (727*)									0,5342	0,32052	40
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №31	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0882	34887 /97759		20	0,6	17,61	4,98/ 4,98	200/200	0,7447	0,44682	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,121	0,0726	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,200847	0,120508	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00035	0,00021	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,5342	0,32052	40
			Метан (727*)									0,5342	0,32052	40
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №32	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0886	34887 /97759		20	0,6	17,61	4,98/ 4,98	200/200	0,7447	0,44682	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,121	0,0726	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,200847	0,120508	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00035	0,00021	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,5342	0,32052	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №33	Ограничить подачу топлива на потребление	Метан (727*)	0887	34887 /97759	20	0,6	17,61	4,98/ 4,98	200/200	0,5342	0,32052	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								0,7447	0,44682	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,121	0,0726	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,200847	0,120508	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00035	0,00021	40
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								0,5342	0,32052	40
			Метан (727*)								0,5342	0,32052	40
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №34	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0888	34887 /97759	20	0,6	17,61	4,98/ 4,98	200/200	0,7447	0,44682	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,121	0,0726	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,200847	0,120508	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00035	0,00021	40
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								0,5342	0,32052	40
			Метан (727*)								0,5342	0,32052	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								0,7447	0,44682	40
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3,	Ограничить подачу топлива на	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0889	34887 /97759	20	0,6	17,61	4,98/ 4,98	200/200	0,121	0,0726	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

	участок №35	потребление	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,200847	0,120508	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00035	0,00021	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,5342	0,32052	40
			Метан (727*)								0,5342	0,32052	40
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №36	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0890	34887 /97759	20	0,6	17,61	4,98/ 4,98	200/200	0,7447	0,44682	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,121	0,0726	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,200847	0,120508	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00035	0,00021	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,5342	0,32052	40
			Метан (727*)								0,5342	0,32052	40
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №37	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0891	34887 /97759	20	0,6	17,61	4,98/ 4,98	200/200	0,7447	0,44682	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,121	0,0726	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,200847	0,120508	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00035	0,00021	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,5342	0,32052	40
			Метан (727*)								0,5342	0,32052	40
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №38	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0892	34887 /97759	20	0,6	17,61	4,98/ 4,98	200/200	0,7447	0,44682	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,121	0,0726	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,200847	0,120508	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00035	0,00021	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,5342	0,32052	40
			Метан (727*)								0,5342	0,32052	40
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №39	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0893	34887 /97759	20	0,6	17,61	4,98/ 4,98	200/200	0,7447	0,44682	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,121	0,0726	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,200847	0,120508	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00035	0,00021	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,5342	0,32052	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №40	Ограничить подачу топлива на потребление	Метан (727*)	0894	34887 /97759	20	0,6	17,61	4,98/ 4,98	200/200	0,5342	0,32052	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								0,7447	0,44682	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,121	0,0726	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,200847	0,120508	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00035	0,00021	40
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								0,5342	0,32052	40
			Метан (727*)								0,5342	0,32052	40
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №41	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0895	34887 /97759	20	0,6	17,61	4,98/ 4,98	200/200	0,7447	0,44682	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,121	0,0726	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,200847	0,120508	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00035	0,00021	40
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								0,5342	0,32052	40
			Метан (727*)								0,5342	0,32052	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								0,7447	0,44682	40
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3,	Ограничить подачу топлива на	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0896	34887 /97759	20	0,6	17,61	4,98/ 4,98	200/200	0,121	0,0726	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

	участок №42	потребление	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,200847	0,120508	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00035	0,00021	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,5342	0,32052	40
			Метан (727*)								0,5342	0,32052	40
8760 ч.	Отдел жилищно-коммунального хозяйства (ОЖКХ)	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0354	22692 /104411	9,5	0,55	1,74	0,41 45 /0,41 45	320/320	0,01485	0,00891	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,002413	0,001448	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,006804	0,004082	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								2,75E-05	1,65E-05	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,0362	0,02172	40
			Метан (727*)								0,0362	0,02172	40
8760 ч.	Отдел жилищно-коммунального хозяйства (ОЖКХ)	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0355	22689 /104405	9,5	0,55	1,74	0,41 45 /0,41 45	320/320	0,01485	0,00891	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,002413	0,001448	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,006804	0,004082	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									2,75E-05	1,65E-05	40
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,02172	40
			Метан (727*)									0,0362	0,02172	40
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунальн ого хозяйства (ОЖКХ)	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0356	22690 /104397		9,5	0,55	1,74	0,41 45 /0,41 45	320/32 0	0,01485	0,00891	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,002413	0,001448	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,006804	0,004082	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									2,75E-05	1,65E-05	40
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,02172	40
			Метан (727*)									0,0362	0,02172	40
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунальн ого хозяйства (ОЖКХ)	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0357	22696 /104393		9,5	0,55	1,74	0,41 45 /0,41 45	320/32 0	0,01485	0,00891	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,002413	0,001448	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,006804	0,004082	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									2,75E-05	1,65E-05	40
			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,02172	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

8760 ч.	Отдел жилищно- коммунальн ого хозяйства (ОЖКХ)	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Метан (727*)	0358	22702 /104395	9,5	0,55	1,74	0,41 45 /0,41 45	320/32 0	0,0362	0,02172	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								0,01485	0,00891	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,002413	0,001448	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,006804	0,004082	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								2,75E-05	1,65E-05	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,0362	0,02172	40
			Метан (727*)								0,0362	0,02172	40
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунальн ого хозяйства (ОЖКХ)	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0359	22706 /104402	9,5	0,55	1,74	0,41 45 /0,41 45	320/32 0	0,01485	0,00891	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,002413	0,001448	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,006804	0,004082	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								2,75E-05	1,65E-05	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,0362	0,02172	40
			Метан (727*)								0,0362	0,02172	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								0,01485	0,00891	40
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунальн ого	Ограничи ть подачу топлива на	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0360	22698 /104411	9,5	0,55	1,74	0,41 45 /0,41 45	320/32 0	0,002413	0,001448	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

	хозяйства (ОЖКХ)	потребле ние	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,006804	0,004082	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								2,75E-05	1,65E-05	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,0362	0,02172	40
			Метан (727*)								0,0362	0,02172	40
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунальн ого хозяйства (ОЖКХ)	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0361	22703 /104408	9,5	0,55	1,74	0,41 45 /0,41 45	320/32 0	0,01485	0,00891	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,002413	0,001448	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,006804	0,004082	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								2,75E-05	1,65E-05	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,0362	0,02172	40
			Метан (727*)								0,0362	0,02172	40
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунальн ого хозяйства (ОЖКХ)	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0362	22821 /104429	9,5	0,55	1,74	0,41 45 /0,41 45	320/32 0	0,01485	0,00891	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,002413	0,001448	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,006804	0,004082	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									2,75E-05	1,65E-05	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,02172	40
			Метан (727*)									0,0362	0,02172	40
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунальн ого хозяйства (ОЖКХ)	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0363	22824 /104435		9,5	0,55	1,74	0,41 45 /0,41 45	320/32 0	0,01485	0,00891	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,002413	0,001448	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,006804	0,004082	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									2,75E-05	1,65E-05	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,02172	40
			Метан (727*)									0,0362	0,02172	40
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунальн ого хозяйства (ОЖКХ)	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0364	22826 /104426		9,5	0,55	1,74	0,41 45 /0,41 45	320/32 0	0,01485	0,00891	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,002413	0,001448	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,006804	0,004082	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									2,75E-05	1,65E-05	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,02172	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

8760 ч.	Отдел жилищно- коммунальн ого хозяйства (ОЖКХ)	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Метан (727*)	0365	22829 /104432	9,5	0,55	1,74	0,41 45 /0,41 45	320/32 0	0,0362	0,02172	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								0,01485	0,00891	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,002413	0,001448	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,006804	0,004082	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								2,75E-05	1,65E-05	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,0362	0,02172	40
			Метан (727*)								0,0362	0,02172	40
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунальн ого хозяйства (ОЖКХ)	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0371	29327 /90187	9,5	0,55	1,74	0,41 45 /0,41 45	320/32 0	0,01485	0,00891	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,002413	0,001448	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,006804	0,004082	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								2,75E-05	1,65E-05	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,0362	0,02172	40
			Метан (727*)								0,0362	0,02172	40
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								0,01485	0,00891	40
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунальн ого	Ограничи ть подачу топлива на	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0372	29315 /90186	9,5	0,55	1,74	0,41 45 /0,41 45	320/32 0	0,002413	0,001448	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

	хозяйства (ОЖКХ)	потребле ние	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,006804	0,004082	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									2,75E-05	1,65E-05	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,02172	40
			Метан (727*)									0,0362	0,02172	40
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунальн ого хозяйства (ОЖКХ)	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0633	27399 /98821		9,5	0,55	1,74	0,41 45 /0,41 45	300/30 0	0,01485	0,00891	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,002413	0,001448	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,006804	0,004082	40
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									2,75E-05	1,65E-05	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,02172	40
			Метан (727*)									0,0362	0,02172	40
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунальн ого хозяйства (ОЖКХ)	Ограничи ть подачу топлива на потребле ние	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0634	37401 /98828		9,5	0,55	1,74	0,41 45 /0,41 45	300/30 0	0,01485	0,00891	40
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,002413	0,001448	40
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,006804	0,004082	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									2,75E-05	1,65E-05	40
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,02172	40
			Метан (727*)									0,0362	0,02172	40

График работы источника	Цех, участок	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий X)	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов	Характеристика источников, на которых проводится снижение выбросов										
				Координаты на карте-схеме объекта			Параметры газовой смеси на выходе из источника и характеристика выбросов после сокращения выбросов							
				Номер на карте-схеме объекта (города)	точечного источника, центра группы и источников или одного конца линейного источника	второго конца линейного источника	высота, м	диаметр источника выбросов, м	скорость, м/с	объем, м ³ /с	температура, °С	мощность выбросов без учета мероприятий, г/с	Мощность выбросов после мероприятий, г/с	Степень эффективности мероприятий, %
					X1/Y1	X2/Y2								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0745	25931 /97888		8	0,52	1,11	0,235/0,235	280/280	0,02704	0,010816	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,001756	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,010108	0,004043	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,020 16	60
			Метан (727*)									0,0504	0,020 16	60
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0746	25929 /97882		8	0,52	1,11	0,235/ 0,235	280/28 0	0,02704	0,010 816	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,001 756	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,01010 8	0,004 043	60
			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,020 16	60
			Метан (727*)									0,0504	0,020 16	60
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0747	25926 /97876		8	0,52	1,11	0,235/ 0,235	280/28 0	0,02704	0,010 816	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,001 756	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,01010 8	0,004 043	60
			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,020 16	60
			Метан (727*)									0,0504	0,020 16	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0748	25924 /97871		8	0,52	1,11	0,235/ 0,235	280/28 0	0,02704	0,010 816	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,001 756	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,01010 8	0,004 043	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,020 16	60
			Метан (727*)									0,0504	0,020 16	60
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0837	25933 /97885		8	0,52	1,11	0,235/ 0,235	280/28 0	0,02704	0,010 816	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,001 756	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,01010 8	0,004 043	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,020 16	60
			Метан (727*)									0,0504	0,020 16	60
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0838	25930 /97879		8	0,52	1,11	0,235/ 0,235	280/28 0	0,02704	0,010 816	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,001 756	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

		минимально возможного	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,01010 8	0,004 043	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,020 16	60
			Метан (727*)									0,0504	0,020 16	60
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0839	25928 /97873		8	0,52	1,11	0,235/ 0,235	280/28 0	0,02704	0,010 816	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,001 756	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,01010 8	0,004 043	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,020 16	60
			Метан (727*)									0,0504	0,020 16	60
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0840	25925 /97868		8	0,52	1,11	0,235/ 0,235	280/28 0	0,02704	0,010 816	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,001 756	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)									0,01010 8	0,004 043	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			(516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,020 16	60
			Метан (727*)									0,0504	0,020 16	60
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0599	37485 /96489		8	0,52	1,17	0,248 7 /0,248 7	280/28 0	0,03024	0,012 096	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00491	0,001 964	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,01003 92/	#VAL UE!	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0534	0,021 36	60
			Метан (727*)									0,0534	0,021 36	60
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0600	37502 /96485		8	0,52	1,17	0,248 7 /0,248 7	280/28 0	0,03024	0,012 096	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00491	0,001 964	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,01003 92/	#VAL UE!	60
			Углерод оксид (Окись углерода,									0,0534	0,021 36	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Угарный газ) (584)											
			Метан (727*)									0,0534	0,021 36	60
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0190	40899 /93008		8	0,52	1,17	0,248 7 /0,248 7	280/28 0	0,03024	0,012 096	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00491	0,001 964	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,01003 92/	#VAL UE!	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0534	0,021 36	60
			Метан (727*)									0,0534	0,021 36	60
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0191	40905 /96006		8	0,52	1,17	0,248 7 /0,248 7	280/28 0	0,03024	0,012 096	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00491	0,001 964	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,01003 92/	#VAL UE!	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0534	0,021 36	60
			Метан (727*)									0,0534	0,021 36	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0193	40911 /93010		8	0,52	1,17	0,248 7 /0,248 7	280/28 0	0,03024	0,012 096	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00491	0,001 964	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,01003 92/	#VAL UE!	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0534	0,021 36	60
			Метан (727*)									0,0534	0,021 36	60
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0194	40916 /93012		8	0,52	1,17	0,248 7 /0,248 7	280/28 0	0,03024	0,012 096	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00491	0,001 964	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,01003 92/	#VAL UE!	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0534	0,021 36	60
			Метан (727*)									0,0534	0,021 36	60
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0455	44129 /95392		8	0,52	1,17	0,248 4754 /0,248 4754	204/20 4	0,03024	0,012 096	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00491	0,001 964	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

		минимально возможного	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,01003 9	0,004 016	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0534	0,021 36	60
			Метан (727*)									0,0534	0,021 36	60
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0456	44151 /95385		8	0,52	1,17	0,248 4754 /0,248 4754	204/20 4	0,03024	0,012 096	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00491	0,001 964	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,01003 9	0,004 016	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0534	0,021 36	60
			Метан (727*)									0,0534	0,021 36	60
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0638	41079 /94688		8	0,52	1,17	0,248 4754 /0,248 4754	345/34 5	0,03024	0,012 096	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00491	0,001 964	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)									0,01003 9	0,004 016	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			(516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0534	0,021 36	60
			Метан (727*)									0,0534	0,021 36	60
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0639	44676 /94976		8	0,52	1,17	0,248 4754 /0,248 4754	345/34 5	0,03024	0,012 096	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00491	0,001 964	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,01003 9	0,004 016	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0534	0,021 36	60
			Метан (727*)									0,0534	0,021 36	60
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0658	31037 /99446		8	0,52	1,11	0,235/ 0,235	280/28 0	0,02704	0,010 816	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,001 756	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,01010 8	0,004 043	60
			Углерод оксид (Окись углерода,									0,0504	0,020 16	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Угарный газ) (584)											
			Метан (727*)									0,0504	0,020 16	60
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0659	31044 /99444	8	0,52	1,11	0,235/ 0,235	280/28 0	0,02704	0,010 816	60	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,00439	0,001 756	60	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,01010 8	0,004 043	60	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,0504	0,020 16	60	
			Метан (727*)								0,0504	0,020 16	60	
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0661	31035 /99440	8	0,52	1,11	0,235/ 0,235	280/28 0	0,02704	0,010 816	60	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,00439	0,001 756	60	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,01010 8	0,004 043	60	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,0504	0,020 16	60	
			Метан (727*)								0,0504	0,020 16	60	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0662	31042 /99438		8	0,52	1,11	0,235 7331 /0,235 7331	280/28 0	0,02704	0,010 816	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,001 756	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,01010 8	0,004 043	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,020 16	60
			Метан (727*)									0,0504	0,020 16	60
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0668	30055 /96735		8	0,52	1,11	0,235/ 0,235	280/28 0	0,02704	0,010 816	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,001 756	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,01010 8	0,004 043	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,020 16	60
			Метан (727*)									0,0504	0,020 16	60
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0670	30066 /96742		8	0,52	1,11	0,235/ 0,235	280/28 0	0,02704	0,010 816	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,001 756	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

		минимально возможного	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,01010 8	0,004 043	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,020 16	60
			Метан (727*)									0,0504	0,020 16	60
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0831	30063 /96731		8	0,52	1,11	0,235/ 0,235	280/28 0	0,02704	0,010 816	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,001 756	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,01010 8	0,004 043	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,020 16	60
			Метан (727*)									0,0504	0,020 16	60
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0832	30056 /96740		8	0,52	1,11	0,235/ 0,235	280/28 0	0,02704	0,010 816	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,001 756	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)									0,01010 8	0,004 043	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			(516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,020 16	60
			Метан (727*)									0,0504	0,020 16	60
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0833	30064 /96737		8	0,52	1,11	0,235/ 0,235	280/28 0	0,02704	0,010 816	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,001 756	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,01010 8	0,004 043	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,020 16	60
			Метан (727*)									0,0504	0,020 16	60
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0834	30058 /96746		8	0,52	1,11	0,235/ 0,235	280/28 0	0,02704	0,010 816	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,001 756	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,01010 8	0,004 043	60
			Углерод оксид (Окись углерода,									0,0504	0,020 16	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Угарный газ (584)											
			Метан (727*)									0,0504	0,020 16	60
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0835	30060 /96751		8	0,52	1,11	0,235/ 0,235	280/28 0	0,02704	0,010 816	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,001 756	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,01010 8	0,004 043	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,020 16	60
			Метан (727*)									0,0504	0,020 16	60
8760 ч.	Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0836	30068 /96748		8	0,52	1,11	0,235/ 0,235	280/28 0	0,02704	0,010 816	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00439	0,001 756	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,01010 8	0,004 043	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0504	0,020 16	60
			Метан (727*)									0,0504	0,020 16	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

8760 ч.	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0209	34498 /95330	9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	287/28 7	0,40030 5	0,160 122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,026 02	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000 132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,16732	0,066 928	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,445	0,178	60
			Метан (727*)								0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0210	34492 /95331	9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	287/28 7	0,40030 5	0,160 122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,026 02	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000 132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,16732	0,066 928	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,445	0,178	60
			Метан (727*)								0,445	0,178	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

8760 ч.	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0211	34499 /95334	9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	287/28 7	0,40030 5	0,160 122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,026 02	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000 132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,16732	0,066 928	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,445	0,178	60
			Метан (727*)								0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0212	34493 /95336	9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	287/28 7	0,40030 5	0,160 122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,026 02	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000 132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,16732	0,066 928	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,445	0,178	60
			Метан (727*)								0,445	0,178	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

8760 ч.	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0422	34494 /95316		9,4	0,4	4,12	0,517 7357 /0,517 7357	400/40 0	0,40030 5	0,160 122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,026 02	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000 132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,066 928	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0423	34488 /95318		9,4	0,4	4,12	0,517 7357 /0,517 7357	400/40 0	0,40030 5	0,160 122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,026 02	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000 132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,066 928	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

8760 ч.	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0424	34493 /95312		9,4	0,4	4,12	0,517 7357 /0,517 7357	400/40 0	0,40030 5	0,160 122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,026 02	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000 132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,066 928	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0425	34487 /95314		9,4	0,4	4,12	0,517 7357 /0,517 7357	400/40 0	0,40030 5	0,160 122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,026 02	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000 132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,066 928	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

8760 ч.	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0427	34489 /95299	9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	400/40 0	0,40030 5	0,160 122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,026 02	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000 132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,16732	0,066 928	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,445	0,178	60
			Метан (727*)								0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0428	34483 /95301	9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	400/40 0	0,40030 5	0,160 122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,026 02	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000 132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,16732	0,066 928	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,445	0,178	60
			Метан (727*)								0,445	0,178	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

8760 ч.	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0429	34487 /95295	9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	400/40 0	0,40030 5	0,160 122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,026 02	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000 132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,16732	0,066 928	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,445	0,178	60
			Метан (727*)								0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0430	34481 /95296	9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	400/40 0	0,40030 5	0,160 122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,026 02	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000 132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,16732	0,066 928	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,445	0,178	60
			Метан (727*)								0,445	0,178	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0224	30638 /93270		9,5	0,55	1,74	0,414 5 /0,414 5	211/21 1	0,01485	0,005 94	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00241 3	0,000 965	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									2,75E-05	0,000 011	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00680 4	0,002 722	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,014 48	60
			Метан (727*)									0,0362	0,014 48	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0225	30643 /93270		9,5	0,55	1,74	0,414 5 /0,414 5	211/21 1	0,01485	0,005 94	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00241 3	0,000 965	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									2,75E-05	0,000 011	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00680 4	0,002 722	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,014 48	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Метан (727*)									0,0362	0,014 48	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0227	30637 /93265		9,5	0,55	1,74	0,414 5 /0,414 5	211/21 1	0,01485	0,005 94	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00241 3	0,000 965	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									2,75E-05	0,000 011	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00680 4	0,002 722	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,014 48	60
			Метан (727*)									0,0362	0,014 48	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0228	30642 /93264		9,5	0,55	1,74	0,414 5 /0,414 6	211/21 2	0,01485	0,005 94	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00241 3	0,000 965	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									2,75E-05	0,000 011	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00680 4	0,002 722	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)								0,0362	0,014 48	60
			Метан (727*)								0,0362	0,014 48	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0230	30728 /93427	9,4	0,4	4,12	0,517 7357 /0,517 7357	433/43 3	0,40030 5	0,160 122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,026 02	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000 132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,16732	0,066 928	60
			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)								0,445	0,178	60
			Метан (727*)								0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0231	30725 /93432	9,4	0,4	4,12	0,517 7357 /0,517 7357	433/43 3	0,40030 5	0,160 122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,026 02	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000 132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)								0,16732	0,066 928	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			(516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0232	30725 /93432		9,4	0,4	4,12	0,517 7357 /0,517 7357	433/43 3	0,40030 5	0,160 122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,026 02	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000 132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,066 928	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0233	30724 /93427		9,4	0,4	4,12	0,517 7357 /0,517 7357	433/43 3	0,40030 5	0,160 122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,026 02	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000 132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,									0,16732	0,066 928	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Сера (IV) оксид (516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0235	30739 /93432		9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	410/410	0,400305	0,160122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,02602	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,066928	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0236	30736 /93432		9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	410/410	0,400305	0,160122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,02602	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,									0,16732	0,066928	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Сера (IV) оксид (516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0237	30736 /93432		9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	410/410	0,400305	0,160122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,02602	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,066928	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0238	30736 /93427		9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	410/410	0,400305	0,160122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,02602	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,									0,16732	0,066928	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Сера (IV) оксид (516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0240	30804 /93316		9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	410/410	0,400305	0,160122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,02602	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,066928	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0241	30804 /93309		9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	410/410	0,400305	0,160122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,02602	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,									0,16732	0,066928	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Сера (IV) оксид (516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0242	30801 /93316		9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	410/410	0,400305	0,160122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,02602	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,066928	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0243	30801 /93309		9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	410/410	0,400305	0,160122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,02602	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,									0,16732	0,066928	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Сера (IV) оксид (516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0245	30816 /93309		9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	410/410	0,400305	0,160122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,02602	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,066928	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0246	30817 /93315		9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	410/410	0,400305	0,160122	60	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,02602	60	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000132	60	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,									0,16732	0,066928	60	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Сера (IV) оксид (516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0247	30813 /93315		9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	410/410	0,400305	0,160122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,02602	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,066928	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0248	30813 /93309		9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	410/410	0,400305	0,160122	60	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,02602	60	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000132	60	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,									0,16732	0,066928	60	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Сера (IV) оксид (516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0250	30829 /93314		9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	197/19 7	0,40030 5	0,160 122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,026 02	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000 132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,066 928	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0251	30829 /93308		9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	197/19 7	0,40030 5	0,160 122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,026 02	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000 132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,									0,16732	0,066 928	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Сера (IV) оксид (516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0252	30826 /93314		9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	197/19 7	0,40030 5	0,160 122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,026 02	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000 132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,066 928	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0253	30826 /93308		9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	197/19 7	0,40030 5	0,160 122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,026 02	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000 132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,									0,16732	0,066 928	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Сера (IV) оксид (516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0255	30841 /93318		9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	287/28 7	0,40030 5	0,160 122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,026 02	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000 132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,066 928	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0256	30841 /93312		9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	287/28 7	0,40030 5	0,160 122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,026 02	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000 132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,									0,16732	0,066 928	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Сера (IV) оксид (516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0257	30838 /93318		9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	287/28 7	0,40030 5	0,160 122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,026 02	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000 132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,066 928	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0258	30838 /93312		9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	287/28 7	0,40030 5	0,160 122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,026 02	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000 132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,									0,16732	0,066 928	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Сера (IV) оксид (516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0260	30697 /93434		9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	499/49 9	0,40030 5	0,160 122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,026 02	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000 132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,066 928	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0261	30697 /93428		9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	499/49 9	0,40030 5	0,160 122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,026 02	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000 132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,									0,16732	0,066 928	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Сера (IV) оксид (516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0262	30694 /93434		9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	499/49 9	0,40030 5	0,160 122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,026 02	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000 132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,066 928	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0263	30693 /93428		9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	499/49 9	0,40030 5	0,160 122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,026 02	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000 132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,									0,16732	0,066 928	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Сера (IV) оксид (516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0265	30709 /93433	9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	393/39 3	0,40030 5	0,160 122	60	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,026 02	60	
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000 132	60	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,16732	0,066 928	60	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,445	0,178	60	
			Метан (727*)								0,445	0,178	60	
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0266	30709 /93428	9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	393/39 3	0,40030 5	0,160 122	60		
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,06505	0,026 02	60		
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00033	0,000 132	60		
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,								0,16732	0,066 928	60		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Сера (IV) оксид (516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0267	30706 /93433		9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	393/39 3	0,40030 5	0,160 122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,026 02	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000 132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,066 928	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0268	30706 /93428		9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	393/39 3	0,40030 5	0,160 122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,026 02	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000 132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,									0,16732	0,066 928	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Сера (IV) оксид (516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0270	30722 /93321		8	0,52	1,17	0,248 4754 /0,248 4754	337/33 7	0,03024	0,012 096	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00491	0,001 964	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									2,75E-05	0,000 011	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,01003 9	0,004 016	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0534	0,021 36	60
			Метан (727*)									0,0534	0,021 36	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0271	30721 /93555		8	0,52	1,17	0,248 4754 /0,248 4754	337/33 7	0,03024	0,012 096	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00491	0,001 964	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									2,75E-05	0,000 011	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый,									0,01003 9	0,004 016	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0534	0,021 36	60
			Метан (727*)									0,0534	0,021 36	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0273	30730 /93320		8	0,52	1,17	0,248 4754 /0,248 4754	337/33 7	0,03024	0,012 096	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00491	0,001 964	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									2,75E-05	0,000 011	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,01003 9	0,004 016	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0534	0,021 36	60
			Метан (727*)									0,0534	0,021 36	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0274	30729 /93308		8	0,52	1,17	0,248 4754 /0,248 4754	337/33 7	0,03024	0,012 096	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00491	0,001 964	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									2,75E-05	0,000 011	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,01003 9	0,004 016	60	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,0534	0,021 36	60	
			Метан (727*)								0,0534	0,021 36	60	
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0442	30867 /93449		4,8	0,71	2,62	1,037 3108 /1,037 3108	300/30 0	0,671	0,268 4	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,109	0,043 6	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									2,75E-05	0,000 011	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,06469 7	0,025 879	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,1722	0,068 88	60
			Метан (727*)									0,1722	0,068 88	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0445	30856 /93443		5	0,89	1,11	0,691/ 0,691	300/30 0	0,662	0,264 8	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,1076	0,043 04	60
			Сероводород (Дигидросульфид)									2,75E-05	0,000 011	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			(518)											
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,06425 1	0,025 7	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,171	0,068 4	60
			Метан (727*)									0,171	0,068 4	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0794	30881 /93367		9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	400/40 0	0,40030 5	0,160 122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,026 02	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000 132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,066 928	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0795	30884 /93367		9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	400/40 0	0,40030 5	0,160 122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,026 02	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

		минимально возможного	Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000 132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,066 928	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0796	30881 /93361		9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	400/40 0	0,40030 5	0,160 122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,026 02	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000 132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,066 928	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0797	30883 /93361		9,4	0,4	4,12	0,518/ 0,518	400/40 0	0,40030 5	0,160 122	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,06505	0,026 02	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

		минимально возможного	Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00033	0,000 132	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,16732	0,066 928	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,445	0,178	60
			Метан (727*)									0,445	0,178	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0849	30650 /93280		8	0,4	25,96	3,262 2374 /3,262 2374	200/20 0	0,152	0,060 8	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0247	0,009 88	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00016 5	0,000 066	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,04461 9	0,017 847	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,237	0,094 8	60
			Метан (727*)									0,237	0,094 8	60
8760 ч.	Цех подготовки и перекачки нефти	Ограничить подачу топлива на потребление	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0850	30652 /93282		8	0,4	25,96	3,262 2374 /3,262 2374	200/20 0	0,152	0,060 8	60
			Азот (II) оксид									0,0247	0,009	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

		до уровня минимально возможного	(Азота оксид) (6)										88	
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00016 5	0,000 066	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,04461 9	0,017 847	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,237	0,094 8	60
			Метан (727*)									0,237	0,094 8	60
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №3	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0322	41794 /95767		20,8	1,2	6,11	6,91/6 ,91	210/21 0	1,685	0,674	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,274	0,109 6	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,44529 4	0,178 117	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00066	0,000 264	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									1,183	0,473 2	60
			Метан (727*)									1,183	0,473 2	60
8760 ч.	Цех производства	Ограничить подачу	Азота (IV) диоксид (Азота	0768	30645 /93379		7	0,5	9,15	1,796 6025	200/20 0	0,2118	0,084 72	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

	пара ППГ-3, участок №4	топлива на потребление до уровня минимально возможного	диоксид) (4)							/1,796 6025				
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0344	0,013 76	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00013 2	5,28E- 05	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,07405 9	0,029 624	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,197	0,078 8	60
			Метан (727*)									0,197	0,078 8	60
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №5	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0770	34870 /97511		7	0,5	9,15	1,796 6025 /1,796 6025	200/20 0	0,2118	0,084 72	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0344	0,013 76	60
			Метан (727*)									0,00013 2	5,28E- 05	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,07405 9	0,029 624	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,197	0,078 8	60
			Метан (727*)									0,197	0,078 8	60
8760	Цех	Ограничить	Азота (IV)	0772	34875		7	0,5	9,15	1,796	200/20	0,2118	0,084	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

ч.	производства пара ППГ-3, участок №6	подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	диоксид (Азота диоксид) (4)		/97521					6025 /1,796 6025	0		72	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0344	0,013 76	60
			Метан (727*)									0,00013 2	5,28E- 05	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,07405 9	0,029 624	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,197	0,078 8	60
			Метан (727*)									0,197	0,078 8	60
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №7	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0774	34870 /97516		7	0,5	9,15	1,796 6025 /1,796 6025	200/20 0	0,2118	0,084 72	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0344	0,013 76	60
			Метан (727*)									0,00013 2	5,28E- 05	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,07405 9	0,029 624	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,197	0,078 8	60
			Метан (727*)									0,197	0,078 8	60
8760 ч.	Цех производства	Ограничить подачу	Азота (IV) диоксид (Азота	0776	34865 /97511		7	0,5	9,15	1,796 6025	200/20 0	0,2118	0,084 72	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

	пара ППГ-3, участок №8	топлива на потребление до уровня минимально возможного	диоксид) (4)						/1,796 6025					
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0344	0,013 76	60
			Метан (727*)									0,00013 2	5,28E- 05	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,07405 9	0,029 624	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,197	0,078 8	60
			Метан (727*)									0,197	0,078 8	60
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №9	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0077	34865 /97511		7	0,5	11,26	2,210 901 /2,210 901	200/20 0	0,485	0,194	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0788	0,031 52	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0003	0,000 12	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,14333 7	0,057 335	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,381	0,152 4	60
			Метан (727*)									0,381	0,152 4	60
8760	Цех	Ограничить	Азота (IV)	0078	34866		7	0,5	11,26	2,210	200/20	0,485	0,194	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

ч.	производства пара ППГ-3, участок №10	подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	диоксид (Азота диоксид) (4)		/97512					901 /2,210 901	0			
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0788	0,031 52	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0003	0,000 12	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,14333 7	0,057 335	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,381	0,152 4	60
			Метан (727*)									0,381	0,152 4	60
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №11	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0079	34867 /97513		7	0,5	11,26	2,210 901 /2,210 901	200/20 0	0,485	0,194	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0788	0,031 52	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0003	0,000 12	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,14333 7	0,057 335	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,381	0,152 4	60
			Метан (727*)									0,381	0,152 4	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

8761 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №12	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0080	34868 /97514		7	0,5	11,26	2,210 901 /2,210 901	200/20 0	0,485	0,194	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0788	0,031 52	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0003	0,000 12	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,14333 7	0,057 335	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,381	0,152 4	60
			Метан (727*)									0,381	0,152 4	60
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №13	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0081	34869 /97515		7	0,5	11,26	2,210 901 /2,210 901	200/20 0	0,485	0,194	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0788	0,031 52	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,14333 7	0,057 335	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0003	0,000 12	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,381	0,152 4	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Метан (727*)									0,381	0,152 4	60
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №14	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0082	34870 /97516		7	0,5	11,26	2,210 901 /2,210 901	200/20 0	0,485	0,194	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0788	0,031 52	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,14333 7	0,057 335	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0003	0,000 12	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,381	0,152 4	60
			Метан (727*)									0,381	0,152 4	60
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №15	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0083	34871 /97517		7	0,5	11,26	2,210 901 /2,210 901	200/20 0	0,485	0,194	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0788	0,031 52	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,14333 7	0,057 335	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0003	0,000 12	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)								0,381	0,152 4	60
			Метан (727*)								0,381	0,152 4	60
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №16	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0084	34872 /97518	7	0,5	11,26	2,210 901 /2,210 901	200/20 0	0,485	0,194	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,0788	0,031 52	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,14333 7	0,057 335	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,0003	0,000 12	60
			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)								0,381	0,152 4	60
			Метан (727*)								0,381	0,152 4	60
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №17	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0085	34873 /97519	7	0,5	11,26	2,210 901 /2,210 901	200/20 0	0,485	0,194	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,0788	0,031 52	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,14333 7	0,057 335	60
			Сероводород (Дигидросульфид)								0,0003	0,000 12	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			(518)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)											
			Метан (727*)											
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №18	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0086	34874 /97520		7	0,5	11,26	2,210 901 /2,210 901	200/20 0	0,381	0,152 4	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0788	0,031 52	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,14333 7	0,057 335	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0003	0,000 12	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,381	0,152 4	60
			Метан (727*)									0,381	0,152 4	60
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №19	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0087	34875 /97521		7	0,5	11,26	2,210 901 /2,210 901	200/20 0	0,485	0,194	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0788	0,031 52	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,14333 7	0,057 335	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0003	0,000 12	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,381	0,152 4	60
			Метан (727*)									0,381	0,152 4	60
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №20	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0088	34876 /97522		7	0,5	11,26	2,210 901 /2,210 901	200/20 0	0,485	0,194	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0788	0,031 52	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,14333 7	0,057 335	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0003	0,000 12	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,381	0,152 4	60
			Метан (727*)									0,381	0,152 4	60
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №21	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0089	34877 /97523		7	0,5	11,26	2,210 901 /2,210 901	200/20 0	0,485	0,194	60	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0788	0,031 52	60	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)									0,14333 7	0,057 335	60	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			(516)											
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0003	0,000 12	60
			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)									0,381	0,152 4	60
			Метан (727*)									0,381	0,152 4	60
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №22	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0844	34885 /97531		7	0,5	11,26	2,210 901 /2,210 901	200/20 0	0,485	0,194	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0788	0,031 52	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,14333 7	0,057 335	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0003	0,000 12	60
			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)									0,381	0,152 4	60
			Метан (727*)									0,381	0,152 4	60
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №23	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0855	34889 /97536		7	0,5	11,26	2,210 901 /2,210 901	200/20 0	0,485	0,194	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0788	0,031 52	60
			Сера диоксид (Ангидрид									0,14333 7	0,057 335	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)											
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0003	0,000 12	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,381	0,152 4	60
			Метан (727*)									0,381	0,152 4	60
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №24	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0856	34878 /97524		7	0,5	11,26	2,210 901 /2,210 901	200/20 0	0,485	0,194	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0788	0,031 52	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,14333 7	0,057 335	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0003	0,000 12	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,381	0,152 4	60
			Метан (727*)									0,381	0,152 4	60
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №25	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0857	34879 /97525		7	0,5	11,26	2,210 901 /2,210 901	200/20 0	0,485	0,194	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0788	0,031 52	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

		минимально возможного	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,14333 7	0,057 335	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0003	0,000 12	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,381	0,152 4	60
			Метан (727*)									0,381	0,152 4	60
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №26	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0858	34880 /97526		7	0,5	11,26	2,210 901 /2,210 901	200/20 0	0,485	0,194	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,0788	0,031 52	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,14333 7	0,057 335	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0003	0,000 12	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,381	0,152 4	60
			Метан (727*)									0,381	0,152 4	60
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3,	Ограничить подачу топлива на	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0859	34881 /97526		7	0,5	11,26	2,210 901 /2,210	200/20 0	0,485	0,194	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

	участок №27	потребление до уровня минимально возможного	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)							901		0,0788	0,03152	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,143337	0,057335	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,0003	0,00012	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,381	0,1524	60
			Метан (727*)									0,381	0,1524	60
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №28	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0860	34885/97757		7	0,5	11,26	2,210901/2,210901	200/200	0,7447	0,29788	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,121	0,0484	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,200847	0,080339	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00035	0,00014	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,5342	0,21368	60
			Метан (727*)									0,5342	0,21368	60
8760 ч.	Цех производства	Ограничить подачу	Азота (IV) диоксид (Азота	0861	34887/97759		7	0,5	11,26	2,210901	200/200	0,7447	0,29788	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

	пара ППГ-3, участок №29	топлива на потребление до уровня минимально возможного	диоксид) (4)							/2,210 901				
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,121	0,048 4	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,20084 7	0,080 339	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00035	0,000 14	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,5342	0,213 68	60
			Метан (727*)									0,5342	0,213 68	60
			8760 ч.									Цех производства пара ППГ-3, участок №30	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,121	0,048 4		60										
Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,20084 7	0,080 339		60										
Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00035	0,000 14		60										
Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,5342	0,213 68		60										
Метан (727*)	0,5342	0,213 68		60										



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №31	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0882	34887 /97759		20	0,6	17,61	4,98/4 ,98	200/20 0	0,7447	0,297 88	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,121	0,048 4	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,20084 7	0,080 339	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00035	0,000 14	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,5342	0,213 68	60
			Метан (727*)									0,5342	0,213 68	60
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №32	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0886	34887 /97759		20	0,6	17,61	4,98/4 ,98	200/20 0	0,7447	0,297 88	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,121	0,048 4	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,20084 7	0,080 339	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00035	0,000 14	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,5342	0,213 68	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Метан (727*)									0,5342	0,213 68	60
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №33	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0887	34887 /97759	20	0,6	17,61	4,98/4 ,98	200/20 0	0,7447	0,297 88	60	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,121	0,048 4	60	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,20084 7	0,080 339	60	
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00035	0,000 14	60	
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,5342	0,213 68	60	
			Метан (727*)								0,5342	0,213 68	60	
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №34	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0888	34887 /97759	20	0,6	17,61	4,98/4 ,98	200/20 0	0,7447	0,297 88	60	
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,121	0,048 4	60	
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,20084 7	0,080 339	60	
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00035	0,000 14	60	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)								0,5342	0,213 68	60
			Метан (727*)								0,5342	0,213 68	60
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №35	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0889	34887 /97759	20	0,6	17,61	4,98/4 ,98	200/20 0	0,7447	0,297 88	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,121	0,048 4	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,20084 7	0,080 339	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00035	0,000 14	60
			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)								0,5342	0,213 68	60
			Метан (727*)								0,5342	0,213 68	60
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №36	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0890	34887 /97759	20	0,6	17,61	4,98/4 ,98	200/20 0	0,7447	0,297 88	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,121	0,048 4	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,20084 7	0,080 339	60
			Сероводород (Дигидросульфид)								0,00035	0,000 14	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			(518)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,5342	0,213 68	60
			Метан (727*)									0,5342	0,213 68	60
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №37	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0891	34887 /97759		20	0,6	17,61	4,98/4 ,98	200/20 0	0,7447	0,297 88	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,121	0,048 4	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,20084 7	0,080 339	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00035	0,000 14	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,5342	0,213 68	60
			Метан (727*)									0,5342	0,213 68	60
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №38	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0892	34887 /97759		20	0,6	17,61	4,98/4 ,98	200/20 0	0,7447	0,297 88	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,121	0,048 4	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,20084 7	0,080 339	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00035	0,000 14	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,5342	0,213 68	60
			Метан (727*)								0,5342	0,213 68	60
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №39	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0893	34887 /97759	20	0,6	17,61	4,98/4 ,98	200/20 0	0,7447	0,297 88	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,121	0,048 4	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,20084 7	0,080 339	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								0,00035	0,000 14	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								0,5342	0,213 68	60
			Метан (727*)								0,5342	0,213 68	60
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №40	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0894	34887 /97759	20	0,6	17,61	4,98/4 ,98	200/20 0	0,7447	0,297 88	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,121	0,048 4	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)								0,20084 7	0,080 339	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			(516)											
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00035	0,000 14	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,5342	0,213 68	60
			Метан (727*)									0,5342	0,213 68	60
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №41	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0895	34887 /97759		20	0,6	17,61	4,98/4 ,98	200/20 0	0,7447	0,297 88	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,121	0,048 4	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,20084 7	0,080 339	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00035	0,000 14	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,5342	0,213 68	60
			Метан (727*)									0,5342	0,213 68	60
8760 ч.	Цех производства пара ППГ-3, участок №42	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0896	34887 /97759		20	0,6	17,61	4,98/4 ,98	200/20 0	0,7447	0,297 88	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,121	0,048 4	60
			Сера диоксид (Ангидрид									0,20084 7	0,080 339	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)											
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									0,00035	0,000 14	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,5342	0,213 68	60
			Метан (727*)									0,5342	0,213 68	60
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунального хозяйства (ОЖКХ)	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0354	22692 /104411		9,5	0,55	1,74	0,414 5 /0,414 5	320/32 0	0,01485	0,005 94	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00241 3	0,000 965	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00680 4	0,002 722	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									2,75E-05	0,000 011	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,014 48	60
			Метан (727*)									0,0362	0,014 48	60
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунального хозяйства (ОЖКХ)	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0355	22689 /104405		9,5	0,55	1,74	0,414 5 /0,414 5	320/32 0	0,01485	0,005 94	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00241 3	0,000 965	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

		минимально возможного	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00680 4	0,002 722	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									2,75E-05	0,000 011	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,014 48	60
			Метан (727*)									0,0362	0,014 48	60
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунального хозяйства (ОЖКХ)	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0356	22690 /104397		9,5	0,55	1,74	0,414 5 /0,414 5	320/32 0	0,01485	0,005 94	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00241 3	0,000 965	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00680 4	0,002 722	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									2,75E-05	0,000 011	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,014 48	60
			Метан (727*)									0,0362	0,014 48	60
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунального	Ограничить подачу топлива на	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0357	22696 /104393		9,5	0,55	1,74	0,414 5 /0,414	320/32 0	0,01485	0,005 94	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

	хозяйства (ОЖКХ)	потребление до уровня минимально возможного	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)							5		0,00241 3	0,000 965	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00680 4	0,002 722	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									2,75E-05	0,000 011	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,014 48	60
			Метан (727*)									0,0362	0,014 48	60
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунального хозяйства (ОЖКХ)	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0358	22702 /104395		9,5	0,55	1,74	0,414 5 /0,414 5	320/32 0	0,01485	0,005 94	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00241 3	0,000 965	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00680 4	0,002 722	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									2,75E-05	0,000 011	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,014 48	60
			Метан (727*)									0,0362	0,014 48	60
8760 ч.	Отдел жилищно-	Ограничить подачу	Азота (IV) диоксид (Азота	0359	22706 /104402		9,5	0,55	1,74	0,414 5	320/32 0	0,01485	0,005 94	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

	коммунального хозяйства (ОЖКХ)	топлива на потребление до уровня минимально возможного	диоксид) (4)							/0,414 5				
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00241 3	0,000 965	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00680 4	0,002 722	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									2,75E-05	0,000 011	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,014 48	60
			Метан (727*)									0,0362	0,014 48	60
8760 ч.	Отдел жилищно-коммунального хозяйства (ОЖКХ)	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0360	22698 /104411		9,5	0,55	1,74	0,414 5 /0,414 5	320/32 0	0,01485	0,005 94	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00241 3	0,000 965	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00680 4	0,002 722	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									2,75E-05	0,000 011	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,014 48	60
			Метан (727*)									0,0362	0,014 48	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

8760 ч.	Отдел жилищно- коммунального хозяйства (ОЖКХ)	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0361	22703 /104408		9,5	0,55	1,74	0,414 5 /0,414 5	320/32 0	0,01485	0,005 94	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00241 3	0,000 965	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00680 4	0,002 722	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									2,75E-05	0,000 011	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,014 48	60
			Метан (727*)									0,0362	0,014 48	60
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунального хозяйства (ОЖКХ)	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0362	22821 /104429		9,5	0,55	1,74	0,414 5 /0,414 5	320/32 0	0,01485	0,005 94	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00241 3	0,000 965	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00680 4	0,002 722	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									2,75E-05	0,000 011	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,014 48	60



			Метан (727*)									0,0362	0,014 48	60
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунального хозяйства (ОЖКХ)	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0363	22824 /104435		9,5	0,55	1,74	0,414 5 /0,414 5	320/32 0	0,01485	0,005 94	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00241 3	0,000 965	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00680 4	0,002 722	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									2,75E-05	0,000 011	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,014 48	60
			Метан (727*)									0,0362	0,014 48	60
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунального хозяйства (ОЖКХ)	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0364	22826 /104426		9,5	0,55	1,74	0,414 5 /0,414 5	320/32 0	0,01485	0,005 94	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00241 3	0,000 965	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00680 4	0,002 722	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									2,75E-05	0,000 011	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)								0,0362	0,014 48	60
			Метан (727*)								0,0362	0,014 48	60
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунального хозяйства (ОЖКХ)	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0365	22829 /104432	9,5	0,55	1,74	0,414 5 /0,414 5	320/32 0	0,01485	0,005 94	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,00241 3	0,000 965	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,00680 4	0,002 722	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)								2,75E-05	0,000 011	60
			Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)								0,0362	0,014 48	60
			Метан (727*)								0,0362	0,014 48	60
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунального хозяйства (ОЖКХ)	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0371	29327 /90187	9,5	0,55	1,74	0,414 5 /0,414 5	320/32 0	0,01485	0,005 94	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								0,00241 3	0,000 965	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								0,00680 4	0,002 722	60
			Сероводород (Дигидросульфид)								2,75E-05	0,000 011	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			(518)											
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,014 48	60
			Метан (727*)									0,0362	0,014 48	60
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунального хозяйства (ОЖКХ)	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0372	29315 /90186		9,5	0,55	1,74	0,414 5 /0,414 5	320/32 0	0,01485	0,005 94	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00241 3	0,000 965	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00680 4	0,002 722	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									2,75E-05	0,000 011	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,014 48	60
			Метан (727*)									0,0362	0,014 48	60
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунального хозяйства (ОЖКХ)	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0633	27399 /98821		9,5	0,55	1,74	0,414 5 /0,414 5	300/30 0	0,01485	0,005 94	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00241 3	0,000 965	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00680 4	0,002 722	60



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									2,75E-05	0,000 011	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,014 48	60
			Метан (727*)									0,0362	0,014 48	60
8760 ч.	Отдел жилищно- коммунального хозяйства (ОЖКХ)	Ограничить подачу топлива на потребление до уровня минимально возможного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0634	37401 /98828		9,5	0,55	1,74	0,414 5 /0,414 5	300/30 0	0,01485	0,005 94	60
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)									0,00241 3	0,000 965	60
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)									0,00680 4	0,002 722	60
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)									2,75E-05	0,000 011	60
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)									0,0362	0,014 48	60
			Метан (727*)									0,0362	0,014 48	60

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тубкараганский район



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Номер ист. на карте- схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
					скорость, м/с	до/после мероприятий						
	точ. ист.; 1-го конца лин. ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2				объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Первый режим работы												
Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)												
0745	25931 /97888		8	0,52	1,11	0,235/0,235	280/280	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704 /0,022984	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439 /0,0037315	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01010813/0,008591913	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0504 /0,04284	15
									0410	Метан (727*)	0,0504 /0,04284	15
0746	25929 /97882		8	0,52	1,11	0,235/0,235	280/280	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704 /0,022984	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439 /0,0037315	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0,01010813/0,008591913	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	температура, грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0747	25926 /97876		8	0,52	1,11	0,235/0,235	280/280	Организационно-технические мероприятия		Сера (IV) оксид) (516)		
									0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0504 /0,04284	15
									0410	Метан (727*)	0,0504 /0,04284	15
									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704 /0,022984	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439 /0,0037315	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01010813/0,008591913	15
									0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0504 /0,04284	15
	0410	Метан (727*)	0,0504 /0,04284	15								
0748	25924 /97871		8	0,52	1,11	0,235/0,235	280/280	Организационно-технические	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704 /0,022984	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист. на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ. ист.; 1-го конца лин. ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0837	25933 /97885		8	0,52	1,11	0,2357331 /0,2357331	280/280	мероприятия	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439 /0,0037315	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01010813/0,0085 91913	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0504 /0,04284	15
									0410	Метан (727*)	0,0504 /0,04284	15
								Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704 /0,022984	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439 /0,0037315	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01010813/0,0085 91913	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0504 /0,04284	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовойсмеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									0410	Метан (727*)	0,0504 /0,04284	15
0838	25930 /97879		8	0,52	1,11	0,235/0,235	280/280	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704 /0,022984	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439 /0,0037315	15
									330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01010813/0,008591913	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0504 /0,04284	15
									0410	Метан (727*)	0,0504 /0,04284	15
0839	25928 /97873		8	0,52	1,11	0,235/0,235	280/280	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704 /0,022984	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439 /0,0037315	15
									330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0,01010813/0,008591913	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист. на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ. ист.; 1-го конца лин. ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	темп., грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0840	25925 /97868		8	0,52	1,11	0,235/0,235	280/280	Организационно-технические мероприятия		Сера (IV) оксид) (516)		
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0504 /0,04284	15
									0410	Метан (727*)	0,0504 /0,04284	15
									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704 /0,022984	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439 /0,0037315	15
									330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01010813/0,008591913	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0504 /0,04284	15
								0410	Метан (727*)	0,0504 /0,04284	15	
6053	25887 /97880	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6,1865 /5,258525	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист. на карте- схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ. ист.; 1-го конца лин. ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
								мероприятия	0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2,2881 /1,944885	15
									0602	Бензол (64)	0,0299 /0,025415	15
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0145 /0,012325	15
									0621	Метилбензол (349)	0,0188 /0,01598	15
6066	25916 /97935	1/1	2				29,5 /29,5	Мероприятия 2-режима	2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,000054 /0,0000378	30
6077	25960 /97871	1/1	2				29/29	Организационно-технические мероприятия	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0483 /0,041055	15
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0179 /0,015215	15
									0602	Бензол (64)	0,00023 /0,0001955	15
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00011 /0,0000935	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист. на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ. ист.; 1-го конца лин. ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	температура, грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									0621	Метилбензол (349)	0,00015 /0,0001275	15
6109	25951 /97887	1/1	2				29,5 /29,5	Мероприятия 2-режима	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0034 /0,00238	30
6417	25951 /97887	1/1	2				29,5 /29,5	Мероприятия 2-режима	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0556 /0,03892	30
6419	25951 /97887	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0111 /0,009435	15
6420	25951 /97887	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0111 /0,009435	15
Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)												
6072	35660 /96999	1/1	2				29,5 /29,5	Мероприятия 2-режима	2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,000054 /0,0000378	30



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
6423	35731 /97036	1/1	2				29,5 /29,5	Мероприятия 2-режима	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0034 /0,00238	30
6637	35690 /97078	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0111 /0,009435	15
6638	35690 /97070	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0111 /0,009435	15
Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ												
0599	37485 /96489		8	0,52	1,17	0,2487 /0,2487	280/280	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03024 /0,025704	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00491 /0,0041735	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0100392/ 0,00853332	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0534 /0,04539	15



Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист; 1-го конца лин.ист; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									0410	Метан (727*)	0,0534 /0,04539	15
0600	37502 /96485		8	0,52	1,17	0,2487 /0,2487	280/280	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03024 /0,025704	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00491 /0,0041735	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0100392/ 0,00853332	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0534 /0,04539	15
									0410	Метан (727*)	0,0534 /0,04539	15
6171	37509 /96525	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,9215 /2,483275	15
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,0806 /0,91851	15
									0602	Бензол (64)	0,0141 /0,011985	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист. на карте- схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ. ист.; 1-го конца лин. ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0069 /0,005865	15
									0621	Метилбензол (349)	0,0089 /0,007565	15
6243	37573 /96505	1/1	2				29,5 /29,5	Мероприятия 2-режима	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0034 /0,00238	30
6246	37573 /96505	1/1	2				29,5 /29,5	Мероприятия 2-режима	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0556 /0,03892	30
6248	37573 /96505	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0111 /0,009435	15
6249	37573 /96505	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0111 /0,009435	15
6480	37550 /96483	1/1	2				29,5 /29,5	Мероприятия 2-режима	2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,000054 /0,0000378	30
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ												



Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий. %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0190	40899 /93008		8	0,52	1,17	0,2487 /0,2487	280/280	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03024 /0,025704	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00491 /0,0041735	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0100392/ 0,00853332	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0534 /0,04539	15
									0410	Метан (727*)	0,0534 /0,04539	15
0191	40905 /96006		8	0,52	1,17	0,2487 /0,2487	280/280	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03024 /0,025704	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00491 /0,0041735	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0100392/ 0,00853332	15



Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист. на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ. ист.; 1-го конца лин. ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0193	40911 /93010		8	0,52	1,17	0,2487 /0,2487	280/280	Организационно-технические мероприятия	0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,0534 /0,04539	15
									0410	Метан (727*)	0,0534 /0,04539	15
									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03024 /0,025704	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00491 /0,0041735	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0100392/ 0,00853332	15
									0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,0534 /0,04539	15
									0410	Метан (727*)	0,0534 /0,04539	15
0194	40916 /93012		8	0,52	1,17	0,2484754 /0,2484754	280/280	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03024 /0,025704	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00491 /0,0041735	15



Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист; 1-го конца лин.ист; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
6176	40839 /96060	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0100392/ 0,00853332	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0534 /0,04539	15
									0410	Метан (727*)	0,0534 /0,04539	15
									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	5,8374 /4,96179	15
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2,159 /1,83515	15
									0602	Бензол (64)	0,0282 /0,02397	15
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0137 /0,011645	15
									0621	Метилбензол (349)	0,0177 /0,015045	15
6177	40935 /96062	1/1	2				29/29	Организационно-технические	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0403 /0,034255	15



Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист. на карте- схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ. ист.; 1-го конца лин. ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	темпер., грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
								мероприятия	0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0149 /0,012665	15
									0602	Бензол (64)	0,00019 /0,0001615	15
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000094 /0,0000799	15
									0621	Метилбензол (349)	0,00012 /0,000102	15
6252	40945 /96003	1/1	2				29,5 /29,5	Мероприятия 2-режима	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0034 /0,00238	30
6255	40945 /96003	1/1	2				29,5 /29,5	Мероприятия 2-режима	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0556 /0,03892	30
6257	40945 /96003	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0111 /0,009435	15
6258	40945 /96003	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0111 /0,009435	15



Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	темп., грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
6269	40947 /96070	1/1	2				29/29	Организационно-технические мероприятия	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,004 /0,0034	15
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0015 /0,001275	15
									0602	Бензол (64)	0,000019 /0,00001615	15
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000094 /0,00000799	15
									0621	Метилбензол (349)	0,000012 /0,0000102	15
6270	40947 /96070	1/1	2				29/29	Организационно-технические мероприятия	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,004 /0,0034	15
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0015 /0,001275	15
									0602	Бензол (64)	0,000019 /0,00001615	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	темп., грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000094 /0,00000799	15
									0621	Метилбензол (349)	0,000012 /0,0000102	15
6286	30854 /93449	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00087 /0,0007395	15
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00032 /0,000272	15
									0602	Бензол (64)	0,0000042 /0,00000357	15
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000021 /0,000001785	15
									0621	Метилбензол (349)	0,0000027 /0,000002295	15
6482	40939 /95992	1/1	2				29,5 /29,5	Мероприятия 2-режима	2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и	0,000054 /0,0000378	30



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист. на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ. ист.; 1-го конца лин. ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				температура, °C		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
										др.) (716*)		
Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ												
0455	44129 /95392		8	0,52	1,17	0,2484754 /0,2484754	204/204	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03024 /0,025704	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00491 /0,0041735	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0100392/0,00853332	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0534 /0,04539	15
									0410	Метан (727*)	0,0534 /0,04539	1,5
0456	44151 /95385		8	0,52	1,17	0,2487 /0,2487	204/204	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03024 /0,025704	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00491 /0,0041735	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0100392/0,00853332	0330
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0534 /0,04539	15
									0410	Метан (727*)	0,0534 /0,04539	15
6261	44196 /95393	1/1	2				29,5 /29,5	Мероприятия 2-режима	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0034 /0,00238	30
6264	44196 /95393	1/1	2				29,5 /29,5	Мероприятия 2-режима	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0556 /0,03892	30
6266	44196 /95393	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0111 /0,009435	15
6267	44196 /96393	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0111 /0,009435	15
6295	44132 /95431	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0242 /0,02057	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
								мероприятия	0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0089 /0,007565	15
									0602	Бензол (64)	0,00012 /0,000102	15
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00006 /0,000051	15
									0621	Метилбензол (349)	0,00007 /0,0000595	15
6439	44180 /95354	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	3,9564 /3,36294	15
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,4633 /1,243805	15
									0602	Бензол (64)	0,0191 /0,016235	15
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0093 /0,007905	15
									0621	Метилбензол (349)	0,012 /0,0102	15
6484	44123 /95447	1/1	2				29,5 /29,5	Мероприятия 2-режима	2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное,	0,000054 /0,0000378	30



Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист. на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ. ист.; 1-го конца лин. ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
										машинное, цилиндрическое и др.) (716*)		
Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ												
0638	41079 /94688		8	0,52	1,17	0,2484754 /0,2484754	345/345	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03024 /0,025704	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00491 /0,0041735	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0100392/ 0,00853332	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0534 /0,04539	15
									0410	Метан (727*)	0,0534 /0,04539	15
0639	44676 /94976		8	0,52	1,17	0,2484754 /0,2484754	345/345	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03024 /0,025704	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00491 /0,0041735	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист; 1-го конца лин.ист; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0100392/ 0,00853332	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0534 /0,04539	15
									0410	Метан (727*)	0,0534 /0,04539	15
									0643	41069 /94692		2
									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988 /0,42398	15
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025 /0,00002125	15
0644	41069 /94693		2	0,02	2,26	0,00071 /0,00071	29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075 /0,00006375	15
									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988 /0,42398	15



Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист. на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ. ист.; 1-го конца лин. ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025 /0,00002125	15
6456	41099 /94717	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0282 /0,02397	15
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0104 /0,00884	15
									0602	Бензол (64)	0,00014 /0,000119	15
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000066 /0,0000561	15
									0621	Метилбензол (349)	0,000086 /0,0000731	15
6458	41040 /94720	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,6986 /2,29381	15
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,9981 /0,848385	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте- схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	темп., грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									0602	Бензол (64)	0,013 /0,01105	15
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0063 /0,005355	15
									0621	Метилбензол (349)	0,0082 /0,00697	15
6529	41121 /94723	1/1	2				29,5 /29,5	Мероприятия 2-режима	2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,000054 /0,0000378	30
6538	41092 /94745	1/1	2				29,5 /29,5	Мероприятия 2-режима	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0034 /0,00238	30
6541	41092 /94745	1/1	2				29,5 /29,5	Мероприятия 2-режима	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0556 /0,03892	30
6543	41092 /94745	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0111 /0,009435	15
6544	41092 /94745	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0111 /0,009435	15



Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист. на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ. ист.; 1-го конца лин. ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ												
0658	31037 /99446		8	0,52	1,11	0,235/0,235	280/280	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704 /0,022984	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439 /0,0037315	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,010108133/ 0,008591913	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0504 /0,04284	15
									0410	Метан (727*)	0,0504 /0,04284	15
0659	31044 /99444		8	0,52	1,11	0,235/0,235	280/280	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704 /0,022984	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439 /0,0037315	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,010108133/ 0,008591913	15



Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0661	31035 /99440		8	0,52	1,11	0,235/0,235	280/280	Организационно-технические мероприятия	0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,0504 /0,04284	15
									0410	Метан (727*)	0,0504 /0,04284	15
									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704 /0,022984	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439 /0,0037315	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,010108133/ 0,008591913	15
									0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,0504 /0,04284	15
									0410	Метан (727*)	0,0504 /0,04284	15
0662	31042 /99438		8	0,52	1,11	0,2357331 /0,2357331	280/280	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704 /0,022984	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439 /0,0037315	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист. на карте- схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ. ист.; 1-го конца лин. ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,010108133/0,008591913	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0504 /0,04284	15
									0410	Метан (727*)	0,0504 /0,04284	15
6085	31008 /99472	1/1	2				29,5 /29,5	Мероприятия 2-режима	2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,000054 /0,0000378	30
6469	31026 /99490	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0443 /0,037655	15
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0164 /0,01394	15
									0602	Бензол (64)	0,0002 /0,00017	15
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0001 /0,000085	15
									0621	Метилбензол (349)	0,0001 /0,000085	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист. на карте- схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ. ист.; 1-го конца лин. ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
6548	31060 /99487	1/1	2				29,5 /29,5	Мероприятия 2-режима	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0034 /0,00238	30
6551	31060 /99487	1/1	2				29,5 /29,5	Мероприятия 2-режима	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0556 /0,03892	30
6553	31060 /99487	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	1023	2,2'-Оксидэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0111 /0,009435	15
6554	31060 /99487	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	1023	2,2'-Оксидэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0111 /0,009435	15
Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ												
0668	30055 /96735		8	0,52	1,11	0,235/0,235	280/280	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704 /0,022984	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439 /0,0037315	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,010108133/ 0,008591913	15



Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист. на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ. ист.; 1-го конца лин. ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0670	30066 /96742		8	0,52	1,11	0,235/0,235	280/280	Организационно-технические мероприятия	0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,0504 /0,04284	15
									0410	Метан (727*)	0,0504 /0,04284	15
									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704 /0,022984	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439 /0,0037315	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,010108133/ 0,008591913	15
									0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,0504 /0,04284	15
									0410	Метан (727*)	0,0504 /0,04284	15
0831	30063 /96731		8	0,52	1,11	0,235/0,235	280/280	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704 /0,022984	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439 /0,0037315	15



Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тубкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0832	30056 /96740		8	0,52	1,11	0,235/0,235	280/280	Организационно-технические мероприятия	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,010108133/ 0,008591913	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0504 /0,04284	15
									0410	Метан (727*)	0,0504 /0,04284	15
									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704 /0,022984	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439 /0,0037315	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,010108133/ 0,008591913	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0504 /0,04284	15
									0410	Метан (727*)	0,0504 /0,04284	15
									0833	30064 /96737		8



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0834	30058 /96746		8	0,52	1,11	0,235/0,235	280/280	мероприятия	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439 /0,0037315	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,010108133/ 0,008591913	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0504 /0,04284	15
									0410	Метан (727*)	0,0504 /0,04284	15
								Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704 /0,022984	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439 /0,0037315	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,010108133/ 0,008591913	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0504 /0,04284	15
									0410	Метан (727*)	0,0504 /0,04284	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист. на карте- схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ. ист.; 1-го конца лин. ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	темп., грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0835	30060 /96751		8	0,52	1,11	0,235/0,235	280/280	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704 /0,022984	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439 /0,0037315	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,010108133/ 0,008591913	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0504 /0,04284	15
									0410	Метан (727*)	0,0504 /0,04284	15
0836	30068 /96748		8	0,52	1,11	0,235/0,235	280/280	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704 /0,022984	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439 /0,0037315	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,010108133/ 0,008591913	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0504 /0,04284	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ.ист; 1-го конца лин.ист; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	темп., грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									0410	Метан (727*)	0,0504 /0,04284	15
6087	30061 /96813	1/1	2				29,5 /29,5	Мероприятия 2-режима	2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,000054 /0,0000378	30
6091	30064 /96805	1/1	2				29,5 /29,5	Мероприятия 2-режима	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0034 /0,00238	30
6094	30079 /96819	1/1	2				29,5 /29,5	Мероприятия 2-режима	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0556 /0,03892	30
6096	30085 /96825	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0111 /0,009435	15
6097	30088 /96821	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0111 /0,009435	15
6475	30053 /96774	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0483 /0,041055	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист; 1-го конца лин.ист; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
								мероприятия	0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0179 /0,015215	15
									0602	Бензол (64)	0,00023 /0,0001955	15
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00011 /0,0000935	15
									0621	Метилбензол (349)	0,00015 /0,0001275	15
6479	30086 /96740	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,911 /0,77435	15
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,337 /0,28645	15
									0602	Бензол (64)	0,0044 /0,00374	15
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0021 /0,001785	15
									0621	Метилбензол (349)	0,0028 /0,00238	15
Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция												



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ.ист; 1-го конца лин.ист; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	темп., грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0209	34498 /95330		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	287/287	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,085640944/0,072794803	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,013916653/0,011829155	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,029838733/0,025362923	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,317433333/0,269818333	15
									0410	Метан (727*)	0,317433333/0,269818333	15
0210	34492 /95331		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	287/287	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,085640944/0,072794803	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,013916653/0,011829155	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,029838733/0,025362923	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист; 1-го конца лин.ист; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,317433333/0,269818333	15
									0410	Метан (727*)	0,317433333/0,269818333	15
0211	34499/95334		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	287/287	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,085640944/0,072794803	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,013916653/0,011829155	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,029838733/0,025362923	15
									0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,317433333/0,269818333	15
									0410	Метан (727*)	0,317433333/0,269818333	15
0212	34493/95336		9,4	0,4	4,12	0,5177357/0,5177357	287/287	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,085640944/0,072794803	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,013916653/0,011829155	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
			9,4	0,4	4,12	0,5177357/0,5177357	400/400		0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,029838733/0,025362923	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,317433333/0,269818333	15
									0410	Метан (727*)	0,317433333/0,269818333	15
0422	34494/95316		9,4	0,4	4,12	0,5177357/0,5177357	400/400	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,085640944/0,072794803	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,013916653/0,011829155	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,029838733/0,025362923	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,317433333/0,269818333	15
									0410	Метан (727*)	0,317433333/0,269818333	15
0423	34488		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	400/400	Организационно-	0301	Азота (IV) диоксид (Азота	0,085640944/	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист. на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ. ист.; 1-го конца лин. ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	темп., грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	/95318							технические мероприятия		диоксид) (4)	0,072794803	
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,013916653/0,011829155	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,029838733/0,025362923	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,317433333/0,269818333	15
									0410	Метан (727*)	0,317433333/0,269818333	15
0424	34493 /95312		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	400/400	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,085640944/0,072794803	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,013916653/0,011829155	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,029838733/0,025362923	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,317433333/0,269818333	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ.ист; 1-го конца лин.ист; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	темп., грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									0410	Метан (727*)	0,317433333/0,269818333	15
0425	34487/95314		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	400/400	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,085640944/0,072794803	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,013916653/0,011829155	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,029838733/0,025362923	15
									0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,317433333/0,269818333	15
									0410	Метан (727*)	0,317433333/0,269818333	15
0427	34489/95299		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	400/400	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,085640944/0,072794803	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,013916653/0,011829155	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0,029838733/0,025362923	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист; 1-го конца лин.ист; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
										Сера (IV) оксид) (516)		
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,317433333/0,269818333	15
									0410	Метан (727*)	0,317433333/0,269818333	15
0428	34483/95301		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	400/400	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,085640944/0,072794803	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,013916653/0,011829155	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,029838733/0,025362923	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,317433333/0,269818333	15
									0410	Метан (727*)	0,317433333/0,269818333	15
0429	34487/95295		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	400/400	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,085640944/0,072794803	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,013916653/	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист. на карте- схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ. ист.; 1-го конца лин. ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
										(6)	0,011829155	
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,029838733/0,025362923	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,317433333/0,269818333	15
									0410	Метан (727*)	0,317433333/0,269818333	15
0430	34481/95296		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	400/400	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,085640944/0,072794803	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,013916653/0,011829155	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,029838733/0,025362923	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,317433333/0,269818333	15
									0410	Метан (727*)	0,317433333/0,269818333	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист; 1-го конца лин.ист; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
6188	34372 /95192	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0081 /0,006885	15
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,003 /0,00255	15
									0602	Бензол (64)	0,000039 /0,00003315	15
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000019 /0,00001615	15
									0621	Метилбензол (349)	0,000024 /0,0000204	15
Цех подготовки и перекачки нефти												
0224	30638 /93270		9,5	0,55	1,74	0,4145 /0,4145	211/211	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485 /0,0126225	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413 /0,00205105	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0,006804033/ 0,005783428	15



Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ.ист; 1-го конца лин.ист; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	темп., грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0225	30643 /93270		9,5	0,55	1,74	0,4145 /0,4145	211/211	Организационно-технические мероприятия		Сера (IV) оксид) (516)		
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0362 /0,03077	15
									0410	Метан (727*)	0,0362 /0,03077	15
									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485 /0,0126225	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413 /0,00205105	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,006804033/ 0,005783428	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0362 /0,03077	15
									0410	Метан (727*)	0,0362 /0,03077	15
0227	30637 /93265		9,5	0,55	1,74	0,4145 /0,4145	211/211	Организационно-технические	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485 /0,0126225	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
								мероприятия	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413 /0,00205105	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,006804033/ 0,005783428	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0362 /0,03077	15
									0410	Метан (727*)	0,0362 /0,03077	15
0228	30642 /93264		9,5	0,55	1,74	0,4145 /0,4145	211/211	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485 /0,0126225	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413 /0,00205105	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,006804033/ 0,005783428	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0362 /0,03077	15
									0410	Метан (727*)	0,0362 /0,03077	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ.ист; 1-го конца лин.ист; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	темп., грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0230	30728 /93432		9,4	0,4	4,12	0,5177357 /0,5177357	433/433	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0856409/0,0727948	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0139167/0,0118292	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0298387/0,0253629	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3174333/0,2698183	15
									0410	Метан (727*)	0,3174333/0,2698183	15
0231	30728 /93427		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	433/433	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0856409/0,0727948	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0139167/0,0118292	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0298387/0,0253629	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ.ист; 1-го конца лин.ист; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	темп., грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,3174333/ 0,2698183	15
									0410	Метан (727*)	0,3174333/ 0,2698183	15
0232	30725 /93432		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	433/433	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0856409/ 0,0727948	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0139167/ 0,0118292	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0298387/ 0,0253629	15
									0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,3174333/ 0,2698183	15
									0410	Метан (727*)	0,3174333/ 0,2698183	15
0233	30724 /93427		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	433/433	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0856409/ 0,0727948	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0139167/ 0,0118292	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	темп., грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0298387/0,0253629	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3174333/0,2698183	15
									0410	Метан (727*)	0,3174333/0,2698183	15
0235	30739/93432		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	410/410	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0856409/0,0727948	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0139167/0,0118292	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0298387/0,0253629	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3174333/0,2698183	15
									0410	Метан (727*)	0,3174333/0,2698183	15
0237	30736		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	410/410	Организационно-	0301	Азота (IV) диоксид (Азота	0,0856409/	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист. на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ. ист.; 1-го конца лин. ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	/93432							технические мероприятия		диоксид) (4)	0,0727948	
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0139167/0,0118292	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0298387/0,0253629	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3174333/0,2698183	15
									0410	Метан (727*)	0,3174333/0,2698183	15
0238	30736 /93427		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	410/410	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0856409/0,0727948	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0139167/0,0118292	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0298387/0,0253629	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3174333/0,2698183	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	темп., грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									0410	Метан (727*)	0,3174333/ 0,2698183	15
0240	30804 /93316		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	410/410	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0856409/ 0,0727948	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0139167/ 0,0118292	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0298387/ 0,0253629	15
									0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,3174333/ 0,2698183	15
									0410	Метан (727*)	0,3174333/ 0,2698183	15
0241	30804 /93309		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	410/410	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0856409/ 0,0727948	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0139167/ 0,0118292	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0,0298387/ 0,0253629	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист; 1-го конца лин.ист; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
										Сера (IV) оксид) (516)		
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3174333/0,2698183	15
									0410	Метан (727*)	0,3174333/0,2698183	15
0242	30801/93316		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	410/410	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0856409/0,0727948	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0139167/0,0118292	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0298387/0,0253629	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3174333/0,2698183	15
									0410	Метан (727*)	0,3174333/0,2698183	15
0243	30801/93309		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	410/410	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0856409/0,0727948	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0139167/	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист. на карте- схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ. ист.; 1-го конца лин. ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
										(6)	0,0118292	
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0298387/0,0253629	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3174333/0,2698183	15
									0410	Метан (727*)	0,3174333/0,2698183	15
0245	30816/93309		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	410/410	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0856409/0,0727948	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0139167/0,0118292	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0298387/0,0253629	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3174333/0,2698183	15
									0410	Метан (727*)	0,3174333/0,2698183	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте- схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	темп., грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0246	30817 /93315		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	410/410	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0856409/0,0727948	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0139167/0,0118292	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0298387/0,0253629	15
									0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,3174333/0,2698183	15
									0410	Метан (727*)	0,3174333/0,2698183	15
0247	30813 /93315		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	410/410	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0856409/0,0727948	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0139167/0,0118292	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0298387/0,0253629	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ.ист; 1-го конца лин.ист; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	темп., грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,3174333/0,2698183	15
									0410	Метан (727*)	0,3174333/0,2698183	15
0248	30813/93309		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	410/410	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0856409/0,0727948	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0139167/0,0118292	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0298387/0,0253629	15
									0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,3174333/0,2698183	15
									0410	Метан (727*)	0,3174333/0,2698183	15
0250	30829/93314		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	197/197	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0856409/0,0727948	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0139167/0,0118292	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	темп., грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0298387/0,0253629	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3174333/0,2698183	15
									0410	Метан (727*)	0,3174333/0,2698183	15
0251	30829/93308		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	197/197	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0856409/0,0727948	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0139167/0,0118292	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0298387/0,0253629	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3174333/0,2698183	15
									0410	Метан (727*)	0,3174333/0,2698183	15
0252	30826		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	197/197	Организационно-	0301	Азота (IV) диоксид (Азота	0,0856409/	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист. на карте- схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ. ист.; 1-го конца лин. ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	/93314							технические мероприятия		диоксид) (4)	0,0727948	
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0139167/0,0118292	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0298387/0,0253629	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3174333/0,2698183	15
									0410	Метан (727*)	0,3174333/0,2698183	15
0253	30826 /93308		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	197/197	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0856409/0,0727948	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0139167/0,0118292	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0298387/0,0253629	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3174333/0,2698183	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	темп., грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									0410	Метан (727*)	0,3174333/ 0,2698183	15
0255	30841 /93318		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	287/287	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0856409/ 0,0727948	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0139167/ 0,0118292	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0298387/ 0,0253629	15
									0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,3174333/ 0,2698183	15
									0410	Метан (727*)	0,3174333/ 0,2698183	15
0256	30841 /93312		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	287/287	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0856409/ 0,0727948	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0139167/ 0,0118292	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0,0298387/ 0,0253629	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	темп., грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
										Сера (IV) оксид) (516)		
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3174333/0,2698183	15
									0410	Метан (727*)	0,3174333/0,2698183	15
0257	30838/93318		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	287/287	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0856409/0,0727948	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0139167/0,0118292	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0298387/0,0253629	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3174333/0,2698183	15
									0410	Метан (727*)	0,3174333/0,2698183	15
0258	30838/93312		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	287/287	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0856409/0,0727948	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0,0139167/	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист. на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ. ист.; 1-го конца лин. ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
										(6)	0,0118292	
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0298387/0,0253629	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3174333/0,2698183	15
									0410	Метан (727*)	0,3174333/0,2698183	15
0260	30697/93434		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	499/499	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0856409/0,0727948	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0139167/0,0118292	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0298387/0,0253629	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3174333/0,2698183	15
									0410	Метан (727*)	0,3174333/0,2698183	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0261	30697 /93428		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	499/499	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0856409/0,0727948	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0139167/0,0118292	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0298387/0,0253629	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3174333/0,2698183	15
									0410	Метан (727*)	0,3174333/0,2698183	15
0262	30694 /93434		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	499/499	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0856409/0,0727948	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0139167/0,0118292	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0298387/0,0253629	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ.ист; 1-го конца лин.ист; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	темп., грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,3174333/0,2698183	15
									0410	Метан (727*)	0,3174333/0,2698183	15
0263	30693/93428		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	499/499	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0856409/0,0727948	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0139167/0,0118292	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0298387/0,0253629	15
									0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,3174333/0,2698183	15
									0410	Метан (727*)	0,3174333/0,2698183	15
0265	30709/93433		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	393/393	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0856409/0,0727948	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0139167/0,0118292	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист. на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ. ист.; 1-го конца лин. ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темпер., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0298387/0,0253629	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3174333/0,2698183	15
									0410	Метан (727*)	0,3174333/0,2698183	15
0266	30709/93428		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	393/393	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0856409/0,0727948	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0139167/0,0118292	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0298387/0,0253629	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3174333/0,2698183	15
									0410	Метан (727*)	0,3174333/0,2698183	15
0267	30706		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	393/393	Организационно-	0301	Азота (IV) диоксид (Азота	0,0856409/	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист. на карте- схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ. ист.; 1-го конца лин. ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	/93433							технические мероприятия		диоксид) (4)	0,0727948	
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0139167/0,0118292	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0298387/0,0253629	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3174333/0,2698183	15
									0410	Метан (727*)	0,3174333/0,2698183	15
0268	30706 /93428		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	393/393	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0856409/0,0727948	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0139167/0,0118292	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0298387/0,0253629	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3174333/0,2698183	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист; 1-го конца лин.ист; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									0410	Метан (727*)	0,3174333/ 0,2698183	15
0270	30722 /93321		8	0,52	1,17	0,2484754 /0,2484754	337/337	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03024 /0,025704	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00491 /0,0041735	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0100392/ 0,00853332	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0534 /0,04539	15
									0410	Метан (727*)	0,0534 /0,04539	15
0271	30721 /93555		8	0,52	1,17	0,2487 /0,2487	337/337	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03024 /0,025704	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00491 /0,0041735	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0100392/ 0,00853332	15



Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0273	30730 /93320		8	0,52	1,17	0,2487 /0,2487	345/345	Организационно-технические мероприятия	0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,0534 /0,04539	15
									0410	Метан (727*)	0,0534 /0,04539	15
									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03024 /0,025704	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00491 /0,0041735	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0100392/ 0,00853332	15
									0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,0534 /0,04539	15
									0410	Метан (727*)	0,0534 /0,04539	15
0274	30729 /93308		8	0,52	1,17	0,2487 /0,2487	345/345	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03024 /0,025704	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00491 /0,0041735	15



Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист. на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ. ист.; 1-го конца лин. ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0442	30867 /93449		4,8	0,71	2,62	1,0373108 /1,0373108	300/300	Организационно-технические мероприятия	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0100392/ 0,00853332	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0534 /0,04539	15
									0410	Метан (727*)	0,0534 /0,04539	15
									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,671 /0,57035	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,109 /0,09265	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,064697067/ 0,054992507	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1722 /0,14637	15
								0410	Метан (727*)	0,1722 /0,14637	15	
0445	30856 /93443		5	0,89	1,11	0,691/0,691	300/300	Организационно-технические	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,662 /0,5627	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист. на карте- схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ. ист.; 1-го конца лин. ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0794	30881/93367		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	400/400	мероприятия	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1076 /0,09146	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,064250567/0,054612982	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,171 /0,14535	15
									0410	Метан (727*)	0,171 /0,14535	15
								Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0856409/0,0727948	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0139167/0,0118292	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0298387/0,0253629	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3174333/0,2698183	15
									0410	Метан (727*)	0,3174333/0,2698183	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0795	30884 /93367		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	400/400	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0856409/0,0727948	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0139167/0,0118292	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0298387/0,0253629	
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,3174333/0,2698183	15
									0410	Метан (727*)	0,3174333/0,2698183	15
0796	30881 /93361		9,4	0,4	4,12	0,518/0,518	400/400	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0856409/0,0727948	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0139167/0,0118292	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0298387/0,0253629	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,3174333/0,2698183	15
									0410	Метан (727*)	0,3174333/0,2698183	15
0797	30883/93361		9,4	0,4	4,12	0,5177357/0,5177357	400/400	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0856409/0,0727948	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0139167/0,0118292	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0298387/0,0253629	
									0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,3174333/0,2698183	15
									0410	Метан (727*)	0,3174333/0,2698183	15
0849	30650/93280		8	0,4	25,96	3,2622374/3,2622374	200/200	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,152 /0,1292	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0247 /0,020995	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,044618667/0,037925867	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,237 /0,20145	15
									0410	Метан (727*)	0,237 /0,20145	15
0850	30652 /93282		8	0,4	25,96	3,2622374 /3,2622374	200/200	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,152 /0,1292	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0247 /0,020995	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,044618667/0,037925867	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,237 /0,20145	15
									0410	Метан (727*)	0,237 /0,20145	15
6192	30913 /93448	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0081 /0,006885	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ.ист; 1-го конца лин.ист; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	темп., грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
								мероприятия	0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,003 /0,00255	15
									0602	Бензол (64)	0,000039 /0,00003315	15
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000019 /0,00001615	15
									0621	Метилбензол (349)	0,000024 /0,0000204	15
6193	30808 /93275	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0242 /0,02057	15
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0089 /0,007565	15
									0602	Бензол (64)	0,00012 /0,000102	15
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000057 /0,00004845	15
									0621	Метилбензол (349)	0,000073 /0,00006205	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте- схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	темп., грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
6194	30788 /93131	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0364 /0,03094	15
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0135 /0,011475	15
									0602	Бензол (64)	0,000178 /0,0001513	15
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000088 /0,0000748	15
									0621	Метилбензол (349)	0,000112 /0,0000952	15
6195	30777 /93315	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,004 /0,0034	15
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0015 /0,001275	15
									0602	Бензол (64)	0,000019 /0,00001615	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте- схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000094 /0,00000799	15
									0621	Метилбензол (349)	0,000012 /0,0000102	15
6209	30801 /93461	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0649 /0,055165	15
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,024 /0,0204	15
									0602	Бензол (64)	0,00031 /0,0002635	15
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00015 /0,0001275	15
									0621	Метилбензол (349)	0,0002 /0,00017	15
6466	30651 /93402	1/1	2				29,5 /29,5	Мероприятия 3-режима	0254	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленгликолевый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	0,0034 /0,00204	40
									0626	1,2,4-Триметилбензол	0,0017 /0,00102	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист. на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ. ист.; 1-го конца лин. ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
6486	30995 /93291	1/1	2				29,5 /29,5	Мероприятия 3-режима		(Псевдокумол) (569)		
									0708	Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	0,0017 /0,00102	40
									2750	Сольвент нефтяной (1149*)	0,0101 /0,00606	40
									0254	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленгликолевый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	0,0032 /0,00192	40
									0626	1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	0,0016 /0,00096	40
									0708	Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	0,0016 /0,00096	40
									2750	Сольвент нефтяной (1149*)	0,0097 /0,00582	40
Цех производства пара ППГ-3, участок №3												
0316	41813 /95839		20,8	1,2	6,11	6,9102634 /6,9102634	210/210	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,685 /1,43225	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,274 /0,2329	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0318	41864 /95821		20,8	1,2	6,11	6,91/6,91	210/210	Организационно-технические мероприятия	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,445293667/ 0,378499617	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,183 /1,00555	15
									0410	Метан (727*)	1,183 /1,00555	15
									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,685 /1,43225	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,274 /0,2329	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,445293667/ 0,378499617	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,183 /1,00555	15
									0410	Метан (727*)	1,183 /1,00555	15
									0320	41845 /95749		20,8



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0322	41794 /95767		20,8	1,2	6,11	6,91/6,91	210/210	мероприятия	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,274 /0,2329	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,445293667/ 0,378499617	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,183 /1,00555	15
									0410	Метан (727*)	1,183 /1,00555	15
								Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,685 /1,43225	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,274 /0,2329	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,445293667/ 0,378499617	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,183 /1,00555	15
									0410	Метан (727*)	1,183 /1,00555	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	темп., грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Цех производства пара ППГ-4												
0782	42117 /95721		20,8	1,2	6,11	6,91/6,91	210/210	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,685 /1,43225	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,274 /0,2329	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,445293667/ 0,378499617	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,183 /1,00555	15
									0410	Метан (727*)	1,183 /1,00555	15
6616	42599 /97762	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	0152	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	0,0009 /0,000765	15
Цех производства пара участок МПГУ (мобильная парогенераторная установка)												
0768	30645 /93379		7	0,5	9,15	1,7966025 /1,7966025	200/200	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2118 /0,18003	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0344 /0,02924	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0770	34870 /97511		7	0,5	9,15	1,796/1,796	200/200	Организационно-технические мероприятия	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,074059467/ 0,062950547	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,197 /0,16745	15
									0410	Метан (727*)	0,197 /0,16745	15
									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2118 /0,18003	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0344 /0,02924	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,074059467/ 0,062950547	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,197 /0,16745	15
									0410	Метан (727*)	0,197 /0,16745	15
									0772	34875 /97521		7



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	темп., грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0774	34870 /97516		7	0,5	9,14	1,795/1,795	200/200	мероприятия	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0344 /0,02924	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,074059467/ 0,062950547	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,197 /0,16745	15
									0410	Метан (727*)	0,197 /0,16745	15
								Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2118 /0,18003	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0344 /0,02924	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,074059467/ 0,062950547	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,197 /0,16745	15
									0410	Метан (727*)	0,197 /0,16745	15



Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0776	34865 /97511		7	0,5	9,15	1,796/1,796	200/200	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2118 /0,18003	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0344 /0,02924	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,074059467/ 0,062950547	15
									0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,197 /0,16745	15
									0410	Метан (727*)	0,197 /0,16745	15
Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)												
0077	34865 /97511		7	0,5	11,26	2,210901 /2,210901	200/200	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485 /0,41225	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788 /0,06698	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,143337467/ 0,121836847	15



Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий. %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист; 1-го конца лин.ист; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0078	34866 /97512		7	0,5	11,27	2,2133 /2,2133	200/200	Организационно-технические мероприятия	0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,381 /0,32385	15
									0410	Метан (727*)	0,381 /0,32385	15
									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485 /0,41225	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788 /0,06698	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,143337467/ 0,121836847	15
									0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,381 /0,32385	15
									0410	Метан (727*)	0,381 /0,32385	15
0079	34867 /97513		7	0,5	11,26	2,21/2,21	200/200	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485 /0,41225	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788 /0,06698	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0080	34868 /97514		7	0,5	11,26	2,21/2,21	200/200	Организационно-технические мероприятия	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,143337467/ 0,121836847	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,381 /0,32385	15
									0410	Метан (727*)	0,381 /0,32385	15
									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485 /0,41225	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788 /0,06698	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,143337467/ 0,121836847	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,381 /0,32385	15
									0410	Метан (727*)	0,381 /0,32385	15
									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485 /0,41225	15
									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485 /0,41225	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
								мероприятия	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788 /0,06698	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,143337467/ 0,121836847	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,381 /0,32385	15
									0410	Метан (727*)	0,381 /0,32385	15
0082	34870 /97516		7	0,5	11,26	2,21/2,21	200/200	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485 /0,41225	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788 /0,06698	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,143337467/ 0,121836847	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,381 /0,32385	15
									0410	Метан (727*)	0,381 /0,32385	15



Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0083	34871 /97517		7	0,5	11,26	2,21/2,21	200/200	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485 /0,41225	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788 /0,06698	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,143337467/ 0,121836847	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,381 /0,32385	15
									0410	Метан (727*)	0,381 /0,32385	15
0084	34872 /97518		7	0,5	11,26	2,21/2,21	200/200	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485 /0,41225	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788 /0,06698	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,143337467/ 0,121836847	15



Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий. %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист; 1-го конца лин.ист; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0085	34873 /97519		7	0,5	11,26	2,21/2,21	200/200	Организационно-технические мероприятия	0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,381 /0,32385	15
									0410	Метан (727*)	0,381 /0,32385	15
									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485 /0,41225	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788 /0,06698	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,143337467/ 0,121836847	15
									0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,381 /0,32385	15
									0410	Метан (727*)	0,381 /0,32385	15
0086	34874 /97520		7	0,5	11,26	2,21/2,21	200/200	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485 /0,41225	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788 /0,06698	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0087	34875 /97521		7	0,5	11,26	2,21/2,21	200/200	Организационно-технические мероприятия	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,143337467/ 0,121836847	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,381 /0,32385	15
									0410	Метан (727*)	0,381 /0,32385	15
									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485 /0,41225	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788 /0,06698	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,143337467/ 0,121836847	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,381 /0,32385	15
									0410	Метан (727*)	0,381 /0,32385	15
									0088	34876 /97522		7



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
								мероприятия	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788 /0,06698	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,143337467/ 0,121836847	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,381 /0,32385	15
									0410	Метан (727*)	0,381 /0,32385	15
0089	34877 /97523		7	0,5	11,26	2,21/2,21	200/200	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485 /0,41225	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788 /0,06698	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,143337467/ 0,121836847	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,381 /0,32385	15
									0410	Метан (727*)	0,381 /0,32385	15



Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист. на карте- схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ. ист.; 1-го конца лин. ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темпер., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0844	34885 /97531		7	0,5	11,26	2,210901 /2,210901	200/200	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485 /0,41225	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788 /0,06698	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,143337467/ 0,121836847	15
									0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,381 /0,32385	15
									0410	Метан (727*)	0,381 /0,32385	15
0855	34889 /97536		7	0,5	11,26	2,210901 /2,210901	200/200	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485 /0,41225	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788 /0,06698	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,143337467/ 0,121836847	15



Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист. на карте- схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий. %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ. ист.; 1-го конца лин. ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0856	34878 /97524		7	0,5	11,26	2,21/2,21	200/200	Организационно-технические мероприятия	0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,381 /0,32385	15
									0410	Метан (727*)	0,381 /0,32385	15
									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485 /0,41225	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788 /0,06698	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,143337467/ 0,121836847	15
									0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,381 /0,32385	15
									0410	Метан (727*)	0,381 /0,32385	15
0857	34879 /97525		7	0,5	11,26	2,210901 /2,210901	200/200	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485 /0,41225	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788 /0,06698	15



Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0858	34880 /97526		7	0,5	11,26	2,21/2,21	200/200	Организационно-технические мероприятия	0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,143337467/ 0,121836847	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,381 /0,32385	15
									0410	Метан (727*)	0,381 /0,32385	15
									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485 /0,41225	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788 /0,06698	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,143337467/ 0,121836847	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,381 /0,32385	15
									0410	Метан (727*)	0,381 /0,32385	15
									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485 /0,41225	15
									0859	34881 /97526		7



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0860	34885 /97757		20	0,6	17,61	4,9791218 /4,9791218	200/200	мероприятия	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788 /0,06698	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,143337467/ 0,121836847	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,381 /0,32385	15
									0410	Метан (727*)	0,381 /0,32385	15
								Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,7447 /0,632995	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,121 /0,10285	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,200846667/ 0,170719667	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,5342 /0,45407	15
									0410	Метан (727*)	0,5342 /0,45407	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте- схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	темп., грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0861	34887 /97759		20	0,6	17,61	4,98/4,98	200/200	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,7447 /0,632995	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,121 /0,10285	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,200846667/ 0,170719667	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,5342 /0,45407	15
									0410	Метан (727*)	0,5342 /0,45407	15
Цех поддержания пластового давления (ЦППД)												
6101	40234 /94500	1/1	2				29/29	Организационно-технические мероприятия	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0121 /0,010285	15
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0045 /0,003825	15
									0602	Бензол (64)	0,000058 /0,0000493	15



Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист; 1-го конца лин.ист; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000028 /0,0000238	15
									0621	Метилбензол (349)	0,000037 /0,00003145	15
6102	40233 /94501	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	0254	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленгликолевый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	0,0011 /0,000935	15
									0626	1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	0,0006 /0,00051	15
									0708	Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	0,0006 /0,00051	15
									2750	Сольвент нефтяной (1149*)	0,0033 /0,002805	15
6103	40234 /94502	1/1	2				29/29	Организационно-технические мероприятия	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0121 /0,010285	15
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0045 /0,003825	15



Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте- схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	темп., грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									0602	Бензол (64)	0,000058 /0,0000493	15
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000028 /0,0000238	15
									0621	Метилбензол (349)	0,000037 /0,00003145	15
6104	40235 /94503	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	0254	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленгликолевый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	0,0011 /0,000935	15
									0626	1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	0,00056 /0,000476	15
									0708	Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	0,00056 /0,000476	15
									2750	Сольвент нафта (1149*)	0,0033 /0,002805	15
6105	40236 /94504	1/1	2				29/29	Организационно-технические	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0201 /0,017085	15



Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ.ист; 1-го конца лин.ист; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	темп., грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
								мероприятия	0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0074 /0,00629	15
									0602	Бензол (64)	0,000097 /0,00008245	15
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000047 /0,00003995	15
									0621	Метилбензол (349)	0,000061 /0,00005185	15
6106	40237 /94505	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	0254	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленгликолевый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	0,0011 /0,000935	15
									0626	1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	0,00056 /0,000476	15
									0708	Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	0,00056 /0,000476	15
									2750	Сольвент нефтяной (1149*)	0,0033 /0,002805	15



Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист. на карте- схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ. ист.; 1-го конца лин. ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	темп., грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
6107	40238 /94506	1/1	2				29/29	Организационно-технические мероприятия	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0483 /0,041055	15
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0179 /0,015215	15
									0602	Бензол (64)	0,00023 /0,0001955	15
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00011 /0,0000935	15
									0621	Метилбензол (349)	0,00015 /0,0001275	15
6108	40239 /94507	1/1	2				29/29	Организационно-технические мероприятия	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,004 /0,0034	15
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0015 /0,001275	15
									0602	Бензол (64)	0,000019 /0,00001615	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист; 1-го конца лин.ист; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000094 /0,00000799	15
									0621	Метилбензол (349)	0,000012 /0,0000102	15
Цех научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)												
0353	30795 /92987		2	0,2	22,6	0,7100016 /0,7100016	29,5 /29,5	Мероприятия 3- режима	0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,0002803 /0,00016818	40
									0152	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	0,00002525 /0,00001515	40
									0186	Ртутные соединения водорастворимые: сулема, уксуснокислая, азотнокислая окисная и закисная ртуть /в пересчете на ртуть/ (1110*)	0,0001227 /0,00007362	40
									0231	Барий и его соли (ацетат, нитрат, нитрит, хлорид) /в пересчете на барий/ (48)	0,0014646 /0,00087876	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист. на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ. ист.; 1-го конца лин. ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									0302	Азотная кислота (5)	0,0045515 /0,0027309	40
									0303	Аммиак (32)	0,0054855 /0,0032913	40
									0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0003106 /0,00018636	40
									0322	Серная кислота (517)	0,0087753 /0,00526518	40
									0372	Аммоний хлорид (Нашатырь) (38)	0,0020202 /0,00121212	40
									0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1363 /0,08178	40
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,1047 /0,06282	40
									0602	Бензол (64)	0,0001 /0,00006	40
									0621	Метилбензол (349)	0,0058 /0,00348	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	0,011131 /0,0066786	40
									1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,0024407 /0,00146442	40
									3421	2-Метиламиноэтанол (735*)	0,00006338 /0,000038028	40
6353	30600 /95620	1/1	2				29,5 /29,5	Мероприятия 2-режима	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,7221 /1,20547	30
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,3225 /0,92575	30
									0602	Бензол (64)	0,0016 /0,00112	30
									0621	Метилбензол (349)	0,073 /0,0511	30
Объединенная хим.лаборатория												
0735	30783		5	0,16	2,49	0,05/0,05	29,5	Мероприятия 3-	0302	Азотная кислота (5)	0,00556 /0,003336	40



Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист. на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ. ист.; 1-го конца лин. ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	темп., грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	/92979						/29,5	режима	0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,00001 /0,000006	40
									0322	Серная кислота (517)	0,00444 /0,002664	40
6532	30784 /93009	1/1	2				29,5 /29,5	Мероприятия 2-режима	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00066 /0,000462	30
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00053 /0,000371	30
									0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000086 /0,0000602	30
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000046 /0,0000322	30
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00015 /0,000105	30



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист. на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ. ист.; 1-го конца лин. ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001 /0,0007	30
Сварочно-монтажный цех												
0391	27589 /98706		2,5	0,05	2,24	0,0043982 /0,0043982	29,5 /29,5	Мероприятия 2-режима	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,1107 /1,47749	30
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,7801 /0,54607	30
									0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,078 /0,0546	30
									0602	Бензол (64)	0,0717 /0,05019	30
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,009 /0,0063	30
									0621	Метилбензол (349)	0,0677 /0,04739	30
									0627	Этилбензол (675)	0,0019 /0,00133	30



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист; 1-го конца лин.ист; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0392	27589 /98705		2	0,02	1,05	0,0003299 /0,0003299	29,5 /29,5	Мероприятия 2-режима	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0884 /0,06188	30
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0327 /0,02289	30
									0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,0033 /0,00231	30
									0602	Бензол (64)	0,003 /0,0021	30
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00038 /0,000266	30
									0621	Метилбензол (349)	0,0028 /0,00196	30
									0627	Этилбензол (675)	0,0001 /0,00007	30
0393	27390 /98782		2	0,05	2,24	0,0043982 /0,0043982	29,5 /29,5	Мероприятия 2-режима	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000028 /0,0000196	30
									2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	0,01 /0,007	30



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте- схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
										Растворитель РПК-265П) (10)		
0394	27387 /98784		2	0,02	1,05	0,0003299 /0,0003299	29,5 /29,5	Мероприятия 2-режима	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000028 /0,000000196	30
									2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0001 /0,00007	30
Отдел жилищно-коммунального хозяйства (ОЖКХ)												
0354	22692 /104411		9,5	0,55	1,74	0,4145 /0,4145	320/320	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485 /0,0126225	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413 /0,00205105	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ,	0,006804/ 0,0057834	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ.ист; 1-го конца лин.ист; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	темп., грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
										Сера (IV) оксид) (516)		
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0362 /0,03077	15
									0410	Метан (727*)	0,0362 /0,03077	15
0355	22689 /104405		9,5	0,55	1,74	0,4145 /0,4145	320/320	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485 /0,0126225	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413 /0,00205105	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,006804/ 0,0057834	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0362 /0,03077	15
									0410	Метан (727*)	0,0362 /0,03077	15
0356	22690 /104397		9,5	0,55	1,74	0,4145 /0,4145	173/173	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485 /0,0126225	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413 /0,00205105	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площад-ного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,006804/0,0057834	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0362 /0,03077	15
									0410	Метан (727*)	0,0362 /0,03077	15
0357	22696 /104393		9,5	0,55	1,74	0,4145 /0,4145	173/173	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485 /0,0126225	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413 /0,00205105	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,006804/0,0057834	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0362 /0,03077	15
									0410	Метан (727*)	0,0362 /0,03077	15
0358	22702 /104395		9,5	0,55	1,74	0,4145 /0,4145	473/473	Организационно-технические	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485 /0,0126225	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
			9,5	0,55	1,74	0,4145 /0,4145	473/473	мероприятия	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413 /0,00205105	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,006804/ 0,0057834	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0362 /0,03077	15
									0410	Метан (727*)	0,0362 /0,03077	15
0359	22706 /104402		9,5	0,55	1,74	0,4145 /0,4145	473/473	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485 /0,0126225	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413 /0,00205105	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,006804/ 0,0057834	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0362 /0,03077	15
									0410	Метан (727*)	0,0362 /0,03077	15



Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий. %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист; 1-го конца лин.ист; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0360	22698 /104411		9,5	0,55	1,74	0,4145 /0,4145	476/476	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485 /0,0126225	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413 /0,00205105	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,006804/ 0,0057834	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0362 /0,03077	15
									0410	Метан (727*)	0,0362 /0,03077	15
0361	22703 /104408		9,5	0,55	1,74	0,4133953 /0,4133953	476/476	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485 /0,0126225	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413 /0,00205105	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,006804/ 0,0057834	15



Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %	
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование			
	точ.ист; 1-го конца лин.ист; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий							
						объем, м3/с	темп., грС						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
									0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,0362 /0,03077	15	
									0410	Метан (727*)	0,0362 /0,03077	15	
0362	22821 /104429		9,5	0,55	1,74	0,4145 /0,4145	420/420	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485 /0,0126225	15	
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413 /0,00205105	15	
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,006804/ 0,0057834	15	
										0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,0362 /0,03077	15
										0410	Метан (727*)	0,0362 /0,03077	15
0363	22824 /104435		9,5	0,55	1,74	0,4133953 /0,4133953	420/420	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485 /0,0126225	15	
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413 /0,00205105	15	



Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площад-ного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,006804/0,0057834	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0362 /0,03077	15
									0410	Метан (727*)	0,0362 /0,03077	15
0364	22826 /104426		9,5	0,55	1,74	0,4145 /0,4145	300/300	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485 /0,0126225	15
							0304		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413 /0,00205105	15	
							0330		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,006804/0,0057834	15	
							0337		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0362 /0,03077	15	
							0410		Метан (727*)	0,0362 /0,03077	15	
0365	22829 /104432		9,5	0,55	1,74	0,4145 /0,4145	300/300	Организационно-технические	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485 /0,0126225	15



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
								мероприятия	0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413 /0,00205105	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,006804/ 0,0057834	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0362 /0,03077	15
									0410	Метан (727*)	0,0362 /0,03077	15
0371	29327 /90187		9,5	0,55	1,74	0,4145 /0,4145	300/300	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485 /0,0126225	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413 /0,00205105	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,006804/ 0,0057834	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0362 /0,03077	15
									0410	Метан (727*)	0,0362 /0,03077	15



Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий. %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0372	29315 /90186		9,5	0,55	1,74	0,4133953 /0,4133953	300/300	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485 /0,0126225	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413 /0,00205105	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,006804/ 0,0057834	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0362 /0,03077	15
									0410	Метан (727*)	0,0362 /0,03077	15
0633	27399 /98821		9,5	0,55	1,74	0,4145 /0,4145	300/300	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485 /0,0126225	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413 /0,00205105	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,006804/ 0,0057834	15



Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист. на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ. ист.; 1-го конца лин. ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	темп., грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
0634	37401 /98828		9,5	0,55	1,74	0,4145 /0,4145	300/300	Организационно-технические мероприятия	0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,0362 /0,03077	15
									0410	Метан (727*)	0,0362 /0,03077	15
									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485 /0,0126225	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413 /0,00205105	15
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,006804/ 0,0057834	15
									0337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,0362 /0,03077	15
									0410	Метан (727*)	0,0362 /0,03077	15
									База материально-технического снабжения (БМТС)			
6490	23067 /104306	1/1	2				29,5 /29,5	Мероприятия 2-режима	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,7221 /1,20547	30



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	темп., грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,3225 /0,92575	30
									0602	Бензол (64)	0,0016 /0,00112	30
									0621	Метилбензол (349)	0,073 /0,0511	30
6491	23102 /104507	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,1783 /0,151555	15
Электроцех												
6503	29253 /98249	1/1	2				29,5 /29,5	Мероприятия 2-режима	2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,000542 /0,0003794	30



Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
6504	29231 /98184	1/1	2				29,5 /29,5	Мероприятия 3-режима	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,4792 /0,28752	40
									0621	Метилбензол (349)	0,0139 /0,00834	40
									1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,0052 /0,00312	40
									1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,0177 /0,01062	40
									1119	2-Этоксизэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,0022 /0,00132	40
									1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,007 /0,0042	40
									1240	Этилацетат (674)	0,0055 /0,0033	40
									1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,0019 /0,00114	40
									2748	Скипидар /в пересчете на углерод/ (524)	0,0005 /0,0003	40
									2752	Уайт-спирит (1294*)	0,02708 /0,016248	40



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ.ист.; 1-го конца лин.ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	температура, грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Газовый участок												
6117	41500 /94954	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0447 /0,037995	15
6118	41501 /94495	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0447 /0,037995	15
6119	41502 /94649	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0447 /0,037995	15
Полигон ТБО и нефтеотходов												
6534	33151 /98424	1/1	2				29,5 /29,5	Мероприятия 2-режима	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03184 /0,022288	30
									0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01234 /0,008638	30
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01592 /0,011144	30



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист. на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника		Код вещества		Наименование			
	точ. ист.; 1-го конца лин. ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с				темп., грС		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,07961 /0,055727	30
									0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000003 /0,00000021	30
									2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,02388 /0,016716	30
Ремонт газопроводов												
0602	27036 /91022		2,5	0,06	7,83	0,0221389 /0,0221389	29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	0410	Метан (727*)	11,6565 /9,908025	15
6441	24388 /92312	1/1	2				29,5 /29,5	Организационно-технические мероприятия	0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,5337 /0,453645	15
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0867 /0,073695	15
									0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,2585 /0,219725	15



Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист.на карте - схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ.ист; 1-го конца лин.ист; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	темп., грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,3336 /0,28356	15
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1,6679 /1,417715	15
									0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,1416 /0,12036	15
									0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000053 /0,000004505	15
									2750	Сольвент нафта (1149*)	0,0078 /0,00663	15
									2752	Уайт-спирит (1294*)	0,0039 /0,003315	15
									2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,5004 /0,42534	15
									2902	Взвешенные частицы (116)	0,054 /0,0459	15



Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер ист. на карте- схеме	Характеристика источника, на котором проводится снижение выбросов							Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий	Вещества, по которым проводится сокращение выбросов		Мощность выбросов: без учета мероприятий/ после мероприятий	Степень эффективности мероприятий, %
	Координаты на карте-схеме		Высота ист. выброса, м	Диаметр ист. выброса, м	Параметры газовой смеси на выходе источника				Код вещества	Наименование		
	точ. ист.; 1-го конца лин. ист.; центра площадного ИЗА, X1/Y1	2-го конца линейн. источн.; длина/ ширина площадного ИЗА, X2/Y2			скорость, м/с	до/после мероприятий						
						объем, м3/с	темп., грС					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
									2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,3684 /0,31314	15



5. План технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ с целью достижения нормативов ПДВ

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий		начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
			г/с	т/год	г/с	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Производство:001 - Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)										
Увеличение коэффициента полезного действия работы оборудования за счет проведения систематического контроля состояния горелочных устройств, профилактических мер своевременной замены или реабилитации изношенных частей систем воздухообеспечения согласно графика режимно-наладочных работ. Разработка	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0745	0,027040	0,970587	0,0262288	0,852	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00439	0,157720468	0,0042583	0,1385	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,01011	0,31877	0,009805	0,309207	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0504	1,673625	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,0504	1,673625	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0746	0,027040	0,970587497	0,0262288	0,852	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00439	0,157720468	0,0042583	0,1385	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,01011	0,31877	0,009805	0,309207	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0504	1,673625	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,0504	1,673625	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0747	0,027040	0,970587	0,0262288	0,852	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00439	0,157720468	0,0042583	0,1385	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
и реализация проекта автоматизированной системы дистанционного (непрерывного) контроля за выбросами в атмосферу на источниках.	Сера диоксид		0,01011	0,31877	0,009805	0,309207	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)		0,0504	1,673625	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,0504	1,673625	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0748	0,02704	0,970587497	0,0262288	0,852	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00439	0,157720468	0,0042583	0,1385	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,01011	0,31877	0,009805	0,309207	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)		0,0504	1,673625	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,0504	1,673625	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0837	0,02704	0,970587497	0,0262288	0,852	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00439	0,157720468	0,0042583	0,1385	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,01011	0,31877	0,009805	0,309207	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)		0,0504	1,673625	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,0504	1,673625	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0838	0,02704	0,970587497	0,0262288	0,852	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота		0,00439	0,157720468	0,0042583	0,1385	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	оксид) (6)									
	Сера диоксид		0,01011	0,31877	0,009805	0,309207	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0504	1,673625	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,0504	1,673625	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0839	0,02704	0,970587497	0,0262288	0,852	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00439	0,157720468	0,0042583	0,1385	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,01011	0,31877	0,009805	0,309207	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0504	1,673625	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,0504	1,673625	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0840	0,02704	0,970587497	0,0262288	0,852	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00439	0,157720468	0,0042583	0,1385	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,01011	0,31877	0,009805	0,309207	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0504	1,673625	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,0504	1,673625	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ										
Систематический	Азота (IV) диоксид	0190	0,03024	0,970587497	0,0293328	0,852	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
контроль за состоянием горелочных устройств печей согласно графика режимно-наладочных работ с целью увеличение коээфициента полезного действия работы оборудования согласно графика режимно-наладочных работ. Разработка и реализация проекта автоматизированн ой системы дистанционного (непрерывного) контроля за выбросами в атмосферу на источниках.	(Азота диоксид) (4)									
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00491	0,176821563	0,0047627	0,15524903	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,01004	0,31660	0,009738	0,307098	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0534	1,77275	0,051798	1,684	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,0534	1,77275	0,051798	1,684	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0191	0,03024	0,970587497	0,0293328	0,852	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00491	0,176821563	0,0047627	0,15524903	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,01004	0,31660	0,009738	0,307098	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0534	1,77275	0,051798	1,684	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,0534	1,77275	0,051798	1,684	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0193	0,03024	0,970587497	0,0293328	0,852	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00491	0,176821563	0,0047627	0,15524903	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,01004	0,31660	0,009738	0,307098	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0534	1,77275	0,051798	1,684	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,0534	1,77275	0,051798	1,684	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0194	0,03024	0,970587497	0,0293328	0,852	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00491	0,176821563	0,0047627	0,15524903	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,01004	0,31660	0,009738	0,307098	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0534	1,77275	0,051798	1,684	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,0534	1,77275	0,051798	1,684	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
Производство:005 - Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ										
Систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей согласно графика режимно-наладочных работ с целью увеличение коэффициента полезного действия работы оборудования	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0455	0,03024	0,970587497	0,0293328	0,852	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00491	0,176821563	0,0047627	0,15524903	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,0100	0,3166	0,009738	0,307098	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0534	1,684	0,051798	1,63348	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,0534	1,684	0,051798	1,63348	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0456	0,03024	0,970587497	0,0293328	0,852	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00491	0,176821563	0,0047627	0,15524903	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,0100	0,3166	0,009738	0,307098	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)		0,0534	1,684	0,051798	1,63348	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,0534	1,684	0,051798	1,63348	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
Производство:006 - Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ										
Систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, системы подачи воздуха согласно графика режимно-наладочных работ с целью увеличения коэффициента полезного действия работы оборудования	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0638	0,03024	0,970587497	0,0293328	0,852	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00491	0,176821563	0,0047627	0,15524903	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,01004	0,31660	0,009738	0,307098	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)		0,0534	1,77275	0,051798	1,684	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,0534	1,77275	0,051798	1,684	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0639	0,03024	0,970587497	0,0293328	0,852	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00491	0,176821563	0,0047627	0,15524903	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,01004	0,31660	0,009738	0,307098	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)		0,0534	1,77275	0,051798	1,684	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,0534	1,77275	0,051798	1,684	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0641	0,03024	0,970587497	0,0293328	0,852	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота		0,00491	0,176821563	0,0047627	0,15524903	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	оксид) (6)									
	Сера диоксид		0,01004	0,31660	0,009738	0,307098	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0534	1,77275	0,051798	1,684	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,0534	1,77275	0,051798	1,684	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0642	0,03024	0,970587497	0,0293328	0,852	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00491	0,176821563	0,0047627	0,15524903	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,01004	0,31660	0,009738	0,307098	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0534	1,77275	0,051798	1,684	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,0534	1,77275	0,051798	1,684	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Производство:007 - Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ									
Систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, системы подачи воздуха согласно графика режимно-наладочных работ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0658	0,02704	0,970587497	0,0262288	0,852	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00439	0,176821563	0,0042583	0,15524903	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,01011	0,31877	0,009805	0,309207	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0504	1,6737	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,0504	1,6737	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
с целью увеличение коэффициента полезного действия работы оборудования	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0659	0,02704	0,970587497	0,0262288	0,852	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00439	0,176821563	0,0042583	0,15524903	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,01011	0,31877	0,009805	0,309207	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0504	1,6737	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,0504	1,6737	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0661	0,02704	0,970587497	0,0262288	0,852	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00439	0,176821563	0,0042583	0,15524903	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,01011	0,31877	0,009805	0,309207	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0504	1,6737	0,048888	1,590000	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,0504	1,673675	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0662	0,02704	0,970587497	0,0262288	0,852	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00439	0,176821563	0,0042583	0,15524903	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,01011	0,31877	0,009805	0,309207	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0504	1,673675	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Метан (727*)		0,0504	1,673675	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
Производство:008 - Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ										
Систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, системы подачи воздуха согласно графика режимно-наладочных работ с целью увеличение коэффициента полезного действия работы оборудования	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0668	0,02704	0,970587497	0,0262288	0,852	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00439	0,176821563	0,0042583	0,15524903	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,01011	0,31877	0,009805	0,309207	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0504	1,673625	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,0504	1,673625	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0670	0,02704	0,970587497	0,0262288	0,94146987	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00439	0,176821563	0,0042583	0,15524903	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,01011	0,31877	0,009805	0,309207	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0504	1,673625	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,0504	1,673625	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0831	0,02704	0,970587497	0,0262288	0,94146987	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00439	0,176821563	0,0042583	0,15524903	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,01011	0,31877	0,009805	0,309207	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)		0,0504	1,673625	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,0504	1,673625	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0832	0,02704	0,970587497	0,0262288	0,94146987	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00439	0,176821563	0,0042583	0,15524903	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,01011	0,31877	0,009805	0,309207	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)		0,0504	1,673625	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,0504	1,673625	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0833	0,02704	0,970587497	0,0262288	0,94146987	01.01.2026 г.		
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439		0,176821563	0,0042583	0,15524903	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид	0,01011		0,31877	0,009805	0,309207	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,0504		1,673625	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)	0,0504		1,673625	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0834		0,02704	0,970587497	0,0262288	0,94146987	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00439	0,176821563	0,0042583	0,15524903	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий		
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий						
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
	Сера диоксид		0,01011	0,31877	0,009805	0,309207	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.			
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0504	1,673625	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.			
	Метан (727*)		0,0504	1,673625	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.			
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0835	0,02704	0,970587497	0,0262288	0,94146987	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575		
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00439	0,176821563	0,0042583	0,15524903	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.			
	Сера диоксид		0,01011	0,31877	0,009805	0,309207	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.			
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0504	1,673625	0,048888	1,62341625	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.			
	Метан (727*)		0,0504	1,673625	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.			
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0836	0,02704	0,970587497	0,0262288	0,94146987	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575		
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00439	0,176821563	0,0042583	0,15524903	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.			
	Сера диоксид		0,01011	0,31877	0,009805	0,309207	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.			
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0504	1,673625	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.			
	Метан (727*)		0,0504	1,673625	0,048888	1,59	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.			
	Производство:009 - Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция										
	Систематический контроль за	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0209	0,086	14,009	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
состоянием горелочных устройств печей, системы подачи воздуха согласно графика режимно-наладочных работ с целью увеличение коэффициента полезного действия работы оборудования	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,014	2,276	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,030	0,941	0,028944	0,912764	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,317	14,772	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,317	14,772	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0210	0,086	14,009	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,014	2,276	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,030	0,941	0,028944	0,912764	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,317	14,772	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,317	14,772	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0211	0,086	14,009	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,014	2,276	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,030	0,941	0,028944	0,912764	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,317	14,772	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,317	14,772	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид	0212	0,086	14,009	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	(Азота диоксид) (4)									
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,014	2,276	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,028944	0,912764	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,317	14,772	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,317	14,772	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0422	0,086	14,009	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,014	2,276	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,028944	0,912764	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,317	14,772	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,317	14,772	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0423	0,086	14,009	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,014	2,276	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,028944	0,912764	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,317	14,772	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,317	14,772	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0424	0,086	14,009	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,014	2,276	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,028944	0,912764	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,317	14,772	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,317	14,772	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0425	0,086	14,009	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,014	2,276	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,028944	0,912764	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,317	14,772	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,317	14,772	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0427	0,086	14,009	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,014	2,276	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,028944	0,912764	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,317	14,772	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Метан (727*)		0,317	14,772	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0428	0,086	14,009	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,014	2,276	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,028944	0,912764	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,317	14,772	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,317	14,772	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0429	0,086	14,009	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,014	2,276	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,028944	0,912764	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,317	14,772	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,317	14,772	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0430	0,086	14,009	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,014	2,276	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,028944	0,912764	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)		0,317	14,772	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	(584)									
	Метан (727*)		0,317	14,772	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
Производство:010 - Цех подготовки и перекачки нефти										
Систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, системы подачи воздуха согласно графика режимно-наладочных работ с целью увеличение коэффициента полезного действия работы оборудования	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0227	0,01485	0,468	0,0144045	0,45396	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,002413	0,076	0,00234061	0,07372	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,00680	0,21457	0,006600	0,208135	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0362	1,14	0,035114	1,1058	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,0362	1,14	0,035114	1,1058	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0228	0,01485	0,468	0,0144045	0,45396	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,002413	0,076	0,00234061	0,07372	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,00680	0,21457	0,006600	0,208135	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0362	1,14	0,035114	1,1058	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,0362	1,14	0,035114	1,1058	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0230	0,08564	14,00881	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,01392	2,27643	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий		начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
			г/с	т/год	г/с	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,028944	0,912764	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0231	0,08564	14,00881	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,01392	2,27643	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,028944	0,912764	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0232	0,08564	14,00881	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,01392	2,27643	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,028944	0,912764	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0233	0,08564	14,00881	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота		0,01392	2,27643	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	оксид) (6)									
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,02894	0,91276	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0235	0,08564	14,00881	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,01392	2,27643	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,02894	0,91276	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0236	0,08564	14,00881	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,01392	2,27643	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,02894	0,91276	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,31743	14,77213	0,30791	14,32896	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0237	0,08564	14,00881	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,01392	2,27643	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,02894	0,91276	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0238	0,08564	14,00881	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,01392	2,27643	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,02894	0,91276	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,31743	14,77213	0,30791	14,32896	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0240	0,08564	14,00881	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,01392	2,27643	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,02894	0,91276	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид	0241	0,08564	14,00881	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий		начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
			г/с	т/год	г/с	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	(Азота диоксид) (4)									
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,01392	2,27643	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,02894	0,91276	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0242	0,08564	14,00881	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,01392	2,27643	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,02894	0,91276	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0243	0,08564	14,00881	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,01392	2,27643	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,02894	0,91276	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0245	0,08564	14,00881	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,01392	2,27643	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,02894	0,91276	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0246	0,08564	14,00881	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,01392	2,27643	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,02894	0,91276	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0247	0,08564	14,00881	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,01392	2,27643	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,02894	0,91276	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Метан (727*)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0248	0,08564	14,00881	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,01392	2,27643	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,02894	0,91276	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0250	0,08564	14,00881	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,01392	2,27643	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,02894	0,91276	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0251	0,08564	14,00881	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,01392	2,27643	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,02894	0,91276	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	(584)									
	Метан (727*)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0252	0,08564	14,00881	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,01392	2,27643	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,02894	0,91276	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0253	0,08564	14,00881	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,01392	2,27643	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,02894	0,91276	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0255	0,08564	14,00881	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,01392	2,27643	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,02894	0,91276	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0256	0,08564	14,00881	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,01392	2,27643	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,02894	0,91276	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0257	0,08564	14,00881	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,01392	2,27643	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,02894	0,91276	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0258	0,08564	14,00881	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,01392	2,27643	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,02894	0,91276	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0260	0,08564	14,00881	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,01392	2,27643	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,02894	0,91276	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0261	0,08564	14,00881	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,01392	2,27643	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,02894	0,91276	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0262	0,08564	14,00881	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота		0,01392	2,27643	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	оксид) (6)									
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,02894	0,91276	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0263	0,08564	14,00881	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,01392	2,27643	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,02894	0,91276	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0265	0,08564	14,00881	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,01392	2,27643	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,02894	0,91276	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0266	0,08564	14,00881	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,01392	2,27643	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,02894	0,91276	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0267	0,08564	14,00881	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,01392	2,27643	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,02894	0,91276	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0268	0,08564	14,00881	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,01392	2,27643	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,02894	0,91276	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,31743	14,77213	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид	0270	0,03024	0,954	0,0293328	0,92538	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	(Азота диоксид) (4)									
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00491	0,155	0,0047627	0,15035	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,01004	0,31660	0,00974	0,30710	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0534	1,684	0,051798	1,63348	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,0534	1,684	0,051798	1,63348	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0271	0,03024	0,954	0,0293328	0,92538	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00491	0,155	0,0047627	0,15035	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,01004	0,31660	0,00974	0,30710	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0534	1,684	0,051798	1,63348	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,0534	1,684	0,051798	1,63348	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0273	0,03024	0,954	0,0293328	0,92538	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00491	0,155	0,0047627	0,15035	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,01004	0,31660	0,00974	0,30710	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0534	1,684	0,051798	1,63348	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,0534	1,684	0,051798	1,63348	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0274	0,03024	0,954	0,0293328	0,92538	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00491	0,155	0,0047627	0,15035	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,01004	0,31660	0,00974	0,30710	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0534	1,684	0,051798	1,63348	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,0534	1,684	0,051798	1,63348	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0794	0,0856	14,009	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,0139	2,276	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,02894	0,91276	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,317	14,77	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,317	14,77	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0795	0,0856	14,0088	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,0139	2,2764	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,02894	0,91276	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,317	14,7721	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Метан (727*)		0,317	14,7721	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0796	0,0856	14,0088	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,0139	2,2764	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,02984	0,94099	0,02894	0,91276	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,317	14,7721	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,317	14,7721	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0797	0,0856	14,0088	0,08307	12,62403	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,0139	2,2764	0,01350	2,05141	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,0298	0,9410	0,02894	0,91276	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,317	14,7721	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,317	14,7721	0,30791	14,03352	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0849	0,152	4,79	0,14744	4,6463	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,0247	0,779	0,023959	0,75563	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,04462	1,40709	0,04328	1,36488	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)		0,237	7,48	0,22989	7,2556	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	(584)									
	Метан (727*)		0,237	7,48	0,22989	7,2556	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0850	0,152	4,79	0,14744	4,6463	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,0247	0,779	0,023959	0,75563	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,04462	1,40709	0,04328	1,36488	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,237	7,48	0,22989	7,2556	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,237	7,48	0,22989	7,2556	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
Производство:013 - Цех производства пара ППГ-3, участок №3										
Систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, системы подачи воздуха согласно графика режимно-наладочных работ с целью увеличения коэффициента полезного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0316	1,685	53,1	1,63445	51,507	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,274	8,63	0,26578	8,3711	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,445294	14,042781	0,43193	13,62150	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		1,183	37,3	1,14751	36,181	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		1,183	37,3	1,14751	36,181	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0318	1,685	53,1	1,63445	51,507	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,274	8,63	0,26578	8,3711	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
действия работы оборудования	Сера диоксид		0,445294	14,042781	0,43193	13,62150	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		1,183	37,3	1,14751	36,181	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		1,183	37,3	1,14751	36,181	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0320	1,685	53,1	1,63445	51,507	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,274	8,63	0,26578	8,3711	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,445294	14,042781	0,43193	13,62150	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		1,183	37,3	1,14751	36,181	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		1,183	37,3	1,14751	36,181	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0322	1,685	53,1	1,63445	51,507	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,274	8,63	0,26578	8,3711	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,445294	14,042781	0,43193	13,62150	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		1,183	37,3	1,14751	36,181	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		1,183	37,3	1,14751	36,181	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
Производство:014 - Цех производства пара ППГ-4										
Систематический контроль за	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0782	1,685	53,1	1,63445	51,507	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
состоянием горелочных устройств печей, системы подачи воздуха согласно графика режимно-наладочных работ с целью увеличение коэффициента полезного действия работы оборудования	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,274	8,63	0,26578	8,3711	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,445294	14,042781	0,43193486	13,6214976	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		1,183	37,3	1,14751	36,181	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		1,183	37,3	1,14751	36,181	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
Производство:015 - Цех производства пара участок МПГУ (мобильная парогенераторная установка)										
Систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, системы подачи воздуха согласно графика режимно-наладочных работ с целью увеличение коэффициента полезного	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0768	0,2118	7,609705427	0,205446	6,68130824	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,0344	1,236577132	0,033368	1,086	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,074059467	2,335539341	0,07183768	2,26547316	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,197	6,53684	0,19109	6,21	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,197	6,53684	0,19109	6,21	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0770	0,2118	7,609705427	0,205446	6,68130824	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота		0,0344	1,236577132	0,033368	1,086	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий		начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
			г/с	т/год	г/с	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
действия работы оборудования	оксид) (6)									
	Сера диоксид		0,074059467	2,335539341	0,07183768	2,26547316	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,197	6,53684	0,19109	6,21	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,197	6,53684	0,19109	6,21	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0772	0,2118	7,609705427	0,205446	6,68130824	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,0344	1,236577132	0,033368	1,086	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,074059467	2,335539341	0,07183768	2,26547316	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,197	6,53684	0,19109	6,21	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,197	6,53684	0,19109	6,21	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0774	0,2118	7,609705427	0,205446	6,68130824	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,0344	1,236577132	0,033368	1,086	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,074059467	0,074059467	0,07183768	0,07183768	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,197	6,53684	0,19109	6,21	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Метан (727*)		0,197	6,53684	0,19109	6,21	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0776	0,2118	7,609705427	0,205446	6,68130824	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,0344	1,236577132	0,033368	1,086	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,074059467	2,335539341	0,07183768	2,26547316	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,197	6,53684	0,19109	6,21	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,197	6,53684	0,19109	6,21	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
Производство:016 - Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)										
Систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, системы подачи воздуха согласно графика режимно-наладочных работ с целью увеличения коэффициента полезного действия работы оборудования	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0077	0,5000	15,75257732	0,485	15,28	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,0812	2,559793814	0,0788	2,483	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,1478	4,66009	0,14333747	4,52029035	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,3928	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,3928	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0078	0,50000	15,75257732	0,485	15,28	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,08124	2,559793814	0,0788	2,483	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,14777	4,66009	0,14333747	4,52029035	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)		0,39278	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,39278	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0079	0,50000	15,75257732	0,485	15,28	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,08124	2,559793814	0,0788	2,483	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,14777	4,66009	0,14333747	4,52029035	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)		0,39278	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,39278	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0080	0,50000	15,75257732	0,485	15,28	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,08124	2,559793814	0,0788	2,483	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,14777	4,66009	0,14333747	4,52029035	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)		0,39278	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,39278	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0081	0,50000	15,75257732	0,485	15,28	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,08124	2,559793814	0,0788	2,483	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий		начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
			г/с	т/год	г/с	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Сера диоксид		0,14777	4,66009	0,14333747	4,52029035	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)		0,39278	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,39278	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0082	0,50000	15,75257732	0,485	15,28	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,08124	2,559793814	0,0788	2,483	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,14777	4,660093	0,14333747	4,52029035	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)		0,39278	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,39278	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0083	0,50000	15,75257732	0,485	15,28	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,08124	2,559793814	0,0788	2,483	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,14777	4,660093	0,14333747	4,52029035	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)		0,39278	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,39278	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0084	0,50000	15,75257732	0,485	15,28	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота		0,08124	2,559793814	0,0788	2,483	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	оксид) (6)									
	Сера диоксид		0,14777	4,660093	0,14333747	4,52029035	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,39278	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,39278	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0085	0,50000	15,75257732	0,485	15,28	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,08124	2,559793814	0,0788	2,483	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,14777	4,660093	0,14333747	4,52029035	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,39278	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,39278	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0086	0,50000	15,75257732	0,485	15,28	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,08124	2,559793814	0,0788	2,483	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,14777	4,660093	0,14334	4,52029	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,39278	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,39278	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0087	0,50000	15,75257732	0,485	15,28	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,08124	2,559793814	0,0788	2,483	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,14777	4,660093	0,14334	4,52029	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,39278	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,39278	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0088	0,50000	15,75257732	0,485	15,28	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,08124	2,559793814	0,0788	2,483	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,14777	4,660093	0,14334	4,52029	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,39278	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,39278	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0089	0,50000	15,75257732	0,485	15,28	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,08124	2,559793814	0,0788	2,483	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,14777	4,660093	0,14334	4,52029	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,39278	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,39278	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид	0844	0,50000	15,75257732	0,485	15,28	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	(Азота диоксид) (4)									
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,08124	2,559793814	0,0788	2,483	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,14777	4,660093	0,14334	4,52029	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,39278	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,39278	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0855	0,50000	15,75257732	0,485	15,28	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,08124	2,559793814	0,0788	2,483	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,14777	4,660093	0,14334	4,52029	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,39278	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,39278	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0856	0,50000	15,75257732	0,485	15,28	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,08124	2,559793814	0,0788	2,483	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,14777	4,660093	0,14334	0,14334	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,39278	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,39278	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0857	0,50000	15,75257732	0,485	15,28	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,08124	2,559793814	0,0788	2,483	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,14777	4,660093	0,143337	4,520290	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,39278	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,39278	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0858	0,50000	15,75257732	0,485	15,28	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,08124	2,559793814	0,0788	2,483	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,14777	4,660093	0,143337	4,520290	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,39278	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,39278	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0859	0,50000	15,75257732	0,485	15,28	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,08124	2,559793814	0,0788	2,483	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,14777	4,660093	0,143337	4,520290	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,39278	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Метан (727*)		0,39278	12,39175258	0,381	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0860	0,50000	15,75257732	0,7447	15,28	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,08124	2,559793814	0,121	2,483	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,14777	4,660093	0,200847	6,333900	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,39278	12,39175258	0,5342	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,39278	12,39175258	0,5342	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0861	0,50000	15,75257732	0,7447	15,28	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,08124	2,559793814	0,121	2,483	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,14777	4,660093	0,200847	6,333900	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,39278	12,39175258	0,5342	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,39278	12,39175258	0,5342	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0880	0,50000	15,75257732	0,7447	15,28	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,08124	2,559793814	0,121	2,483	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,14777	4,660093	0,200847	6,333900	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)		0,39278	12,39175258	0,5342	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	(584)									
	Метан (727*)		0,39278	12,39175258	0,5342	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0881	0,50000	15,75257732	0,7447	15,28	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,08124	2,559793814	0,121	2,483	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,14777	4,660093	0,200847	6,333900	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,39278	12,39175258	0,5342	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,39278	12,39175258	0,5342	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0882	0,50000	15,75257732	0,7447	15,28	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,08124	2,559793814	0,121	2,483	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,14777	4,660093	0,200847	6,333900	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,39278	12,39175258	0,5342	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,39278	12,39175258	0,5342	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0886	0,50000	15,75257732	0,7447	15,28	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,08124	2,559793814	0,121	2,483	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид			4,660093	0,200847	6,333900	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий		
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий						
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
			0,14777								
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,39278	12,39175258	0,5342	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.			
	Метан (727*)		0,39278	12,39175258	0,5342	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.			
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0887	0,50000	15,75257732	0,7447	15,28	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575		
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,08124	2,559793814	0,121	2,483	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.			
	Сера диоксид		0,14777	4,66009	0,143337	4,520290	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.			
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,39278	12,39175258	0,5342	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.			
	Метан (727*)		0,39278	12,39175258	0,5342	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.			
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0888	0,50000	15,75257732	0,7447	15,28	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575		
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,08124	2,559793814	0,121	2,483	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.			
	Сера диоксид		0,14777	4,66009	0,143337	4,520290	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.			
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,39278	12,39175258	0,5342	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.			
	Метан (727*)		0,39278	12,39175258	0,5342	12,02	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.			
	Производство:022 - Отдел жилищно-коммунального хозяйства (ОЖКХ)										
	Систематический	Азота (IV) диоксид	0354	0,01531	0,468	0,01485	0,468	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
контроль за состоянием горелочных устройств печей, системы подачи воздуха согласно графика режимно-наладочных работ с целью увеличения коэффициента полезного действия работы оборудования	(Азота диоксид) (4)									
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00249	0,076	0,002413	0,076	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,00701	0,21457	0,006804	0,214572	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,03732	1,14	0,0362	1,14	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,03732	1,14	0,0362	1,14	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0355	0,01531	0,468	0,01485	0,468	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00249	0,076	0,002413	0,076	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,00701	0,21457	0,006804	0,214572	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,03732	1,14	0,0362	1,14	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,03732	1,14	0,0362	1,14	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0356	0,01531	0,468	0,01485	0,468	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00249	0,076	0,002413	0,076	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,00701	0,21457	0,006804	0,214572	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,03732	1,14	0,0362	1,14	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,03732	1,14	0,0362	1,14	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0357	0,01531	0,468	0,01485	0,468	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00249	0,076	0,002413	0,076	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,00701	0,21457	0,006804	0,214572	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,03732	1,14	0,0362	1,14	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,03732	1,14	0,0362	1,14	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0358	0,01531	0,468	0,01485	0,468	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00249	0,076	0,002413	0,076	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,00701	0,21457	0,006804	0,214572	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,03732	1,14	0,0362	1,14	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,03732	1,14	0,0362	1,14	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0359	0,01531	0,468	0,01485	0,468	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00249	0,076	0,002413	0,076	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,00701	0,21457	0,006804	0,214572	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,03732	1,14	0,0362	1,14	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Метан (727*)		0,03732	1,14	0,0362	1,14	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0360	0,01531	0,468	0,01485	0,468	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00249	0,076	0,002413	0,076	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,00701	0,21457	0,006804	0,214572	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,03732	1,14	0,0362	1,14	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,03732	1,14	0,0362	1,14	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0361	0,01531	0,468	0,01485	0,468	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00249	0,076	0,002413	0,076	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,00701	0,21457	0,006804	0,214572	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,03732	1,14	0,0362	1,14	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,03732	1,14	0,0362	1,14	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0362	0,01531	0,468	0,01485	0,468	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00249	0,076	0,002413	0,076	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,00701	0,21457	0,006804	0,214572	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)		0,03732	1,14	0,0362	1,14	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	(584)									
	Метан (727*)		0,03732	1,14	0,0362	1,14	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0363	0,01531	0,468	0,01485	0,468	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00249	0,076	0,002413	0,076	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,00701	0,21457	0,006804	0,214572	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,03732	1,14	0,0362	1,14	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,03732	1,14	0,0362	1,14	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0364	0,01531	0,468	0,01485	0,468	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00249	0,076	0,002413	0,076	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,00701	0,21457	0,006804	0,214572	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,03732	1,14	0,0362	1,14	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,03732	1,14	0,0362	1,14	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0365	0,01531	0,468	0,01485	0,468	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00249	0,076	0,002413	0,076	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,00701	0,21457	0,006804	0,214572	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)		0,03732	1,14	0,0362	1,14	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,03732	1,14	0,0362	1,14	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0366	0,0000773	0,0000054	0,000075	0,0000054	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,5142268	0,0359	0,4988	0,0359	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,0000258	0,0000018	0,000025	0,0000018	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0368	0,0000773	0,0000054	0,000075	0,0000054	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,5142268	0,0359	0,4988	0,0359	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,0000258	0,0000018	0,000025	0,0000018	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сероводород	0370	0,0000773	0,0000054	0,000075	0,0000054	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	(Дигидросульфид) (518)									
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,5142268	0,0359	0,4988	0,0359	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,0000258	0,0000018	0,000025	0,0000018	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0371	0,015309	0,468	0,01485	0,468	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,002488	0,076	0,002413	0,076	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,007014	0,21457	0,006804	0,214572	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,037320	1,14	0,0362	1,14	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,037320	1,14	0,0362	1,14	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0372	0,015309	0,468	0,01485	0,468	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,002488	0,076	0,002413	0,076	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,007014	0,21457	0,006804	0,214572	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)		0,037320	1,14	0,0362	1,14	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	(584)									
	Метан (727*)		0,037320	1,14	0,0362	1,14	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0373	0,0000773	0,0000054	0,000075	0,0000054	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,5142268	0,0359	0,4988	0,0359	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,0000258	0,0000018	0,000025	0,0000018	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0633	0,01485	0,468	0,01485	0,468	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,002413	0,076	0,002413	0,076	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Сера диоксид		0,00680	0,21457	0,006804	0,214572	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,0362	1,14	0,0362	1,14	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,0362	1,14	0,0362	1,14	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0634	0,01485	0,468	0,01485	0,468	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.	971,575	
	Азот (II) оксид (Азота		0,002413	0,076	0,002413	0,076	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Наименование мероприятий	Наименование загрязняющего вещества	Номер источника выброса на карте-схеме предприятия	Значение выбросов				Срок выполнения мероприятий		Затраты на реализацию мероприятий	
			до реализации мероприятий		после реализации мероприятий					
			г/с	т/год	г/с	т/год	начало	окончание	капиталовложения, тыс. тг.	основная деятельность
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	оксид) (6)									
	Сера диоксид		0,00680	0,21457	0,006804	0,214572	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)		0,0362	1,14	0,0362	1,14	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
	Метан (727*)		0,0362	1,14	0,0362	1,14	01.01.2026 г.	31.12.2028 г.		
В целом по предприятию в результате всех мероприятий				4678,602426		4454,84082	0	0	139 059,20	



6. КОНТРОЛЬ СОБЛЮДЕНИЯ НОРМАТИВОВ ПРЕДЕЛЬНО ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Контроль за соблюдением нормативов ПДВ должен осуществляться в соответствии с рекомендациями РНД 211.3.01.06-97 (ОНД-90).

Ответственность за организацию контроля и своевременную отчетность по результатам контроля возлагается на руководителя предприятия. Результаты контроля заносятся в журналы учета, включаются в технические отчеты предприятия, отчет по форме № 2-ТП (воздух) и учитываются при оценке его деятельности.

Контроль выбросов осуществляется силами предприятия, либо организацией, привлекаемой предприятием на договорных началах.

Контроль за соблюдением нормативов ПДВ может проводиться на специально оборудованных точках контроля на источниках выбросов и контрольных точках.

Контроль за источниками выбросов проводится двумя способами:

1) расчетными методами с использованием действующих в РК методик по расчету выбросов;

2) прямыми замерами концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе санитарно-защитной зоны.

Согласно последним рекомендациям («Временное руководство по контролю источников загрязнения атмосферы», РНД 211.3.01.06-97) «соответствие величин фактических выбросов источника загрязнения атмосферы нормативным значениям надо проверять инструментальными или инструментально-лабораторными методами во всех случаях, когда для этого имеются технические возможности».

На данном предприятии метод контроля на источниках выбросов расчетный. Замеры на контрольных точках (в точках максимальных концентраций на промплощадке предприятия и границе санитарно-защитной зоны) предлагается осуществлять по пыли неорганической.

Все источники, выбрасывающие вещество, подлежащее контролю, делятся на две категории. К первой категории относятся источники, для которых при $C_m / ПДК > 0,5$ выполняются неравенства:

$M/ПДК > 0,01$ при $H > 10$ м;

$M/ПДК > 0,10$ при $H < 10$ м.

Расчет категорий источников подлежащих контролю приведено в таблице 5.1.

Источники первой категории, вносящие наиболее существенный вклад в загрязнение воздуха, подлежат систематическому контролю не реже 1 раза в квартал.

Инструментальный контроль по «Типовой инструкции по организации контроля промышленных выбросов в атмосферу в отраслях промышленности», как для предприятия 2 категории, осуществляется сторонней организацией по договору 1 раз в 1 год. Метод контроля – экспресс анализ. Средства для проведения контроля – универсальный газоанализатор.

Контрольные значения приземных концентраций вредных веществ для контроля нормативов ПДВ (ВСВ) на 2026 - 2028 гг. представлены в таблице 6.1.



Таблица 6.1.

**Расчет категорий источников подлежащих контролю и определение необходимости расчетов приземных концентраций по
веществам на 2026-2028 гг.**

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
0007	Дымовая труба	3		0301	0,2	0,9813	0,4907	1,2406	6,2028	1
				0304	0,4	0,1595	0,0399	0,2016	0,5041	1
				0328	0,15	0,0639	0,0426	0,2423	1,6156	1
				0330	0,5	0,1533	0,0307	0,1938	0,3876	2
				0337	5	0,7922	0,0158	1,0015	0,2003	2
				0703	**0,00001	0,0000015	0,015	0,00001	0,5689	1
				1325	0,05	0,0153	0,0306	0,0193	0,3868	2
				2754	1	0,3706	0,0371	0,4685	0,4685	2
0008	Дымовая труба	3		0301	0,2	0,64	0,32	1,2011	6,0057	1
				0304	0,4	0,104	0,026	0,1952	0,488	2
				0328	0,15	0,0417	0,0278	0,2348	1,5652	1
				0330	0,5	0,1	0,02	0,1877	0,3754	2
				0337	5	0,5167	0,0103	0,9697	0,1939	2
				0703	**0,00001	0,000001	0,01	0,00001	0,563	2
				1325	0,05	0,01	0,02	0,0188	0,3754	2
				2754	1	0,2417	0,0242	0,4536	0,4536	2
0063	Предохранительный клапан	4		0415	*50	0,0978	0,0002	2,9022	0,058	2
				0416	*30	0,0362	0,0001	1,0742	0,0358	2
				0602	0,3	0,00047	0,0002	0,0139	0,0465	2
				0616	0,2	0,00023	0,0001	0,0068	0,0341	2
				0621	0,6	0,0003	0,0001	0,0089	0,0148	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
0064	Предохранительный клапан	4		0415	*50	0,0978	0,0002	2,9022	0,058	2
				0416	*30	0,0362	0,0001	1,0742	0,0358	2
				0602	0,3	0,00047	0,0002	0,0139	0,0465	2
				0616	0,2	0,00023	0,0001	0,0068	0,0341	2
				0621	0,6	0,0003	0,0001	0,0089	0,0148	2
0065	Труба	12,4		0301	0,2	0,66795	0,2693	0,01	0,0501	2
				0328	0,15	0,4453	0,2394	0,0201	0,1337	2
				0330	0,5	0,07867906	0,0127	0,0012	0,0024	2
				0333	0,008	0,00005891	0,0006	0,000001	0,0001	2
				0337	5	4,453	0,0718	0,0669	0,0134	2
				0410	*50	0,111325	0,0002	0,0017	0,00003	2
				1715	0,006	0,00001141	0,0002	0,0000002	0,00003	2
0066	Свеча	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0067	Свеча	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0068	Труба	12,4		0301	0,2	0,71394	0,2879	0,0101	0,0504	2
				0328	0,15	0,47596	0,2559	0,0202	0,1344	2
				0330	0,5	0,0840963	0,0136	0,0012	0,0024	2
				0333	0,008	0,00006296	0,0006	0,000001	0,0001	2
				0337	5	4,7596	0,0768	0,0672	0,0134	2
				0410	*50	0,11899	0,0002	0,0017	0,00003	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				1715	0,006	0,00001219	0,0002	0,0000002	0,00003	2
0069	Предохранительный клапан	4		0415	*50	0,0978	0,0002	2,9022	0,058	2
				0416	*30	0,0362	0,0001	1,0742	0,0358	2
				0602	0,3	0,00047	0,0002	0,0139	0,0465	2
				0616	0,2	0,00023	0,0001	0,0068	0,0341	2
				0621	0,6	0,0003	0,0001	0,0089	0,0148	2
0070	Предохранительный клапан	4		0415	*50	0,0978	0,0002	2,9022	0,058	2
				0416	*30	0,0362	0,0001	1,0742	0,0358	2
				0602	0,3	0,00047	0,0002	0,0139	0,0465	2
				0616	0,2	0,00023	0,0001	0,0068	0,0341	2
				0621	0,6	0,0003	0,0001	0,0089	0,0148	2
0071	Предохранительный клапан	4		0415	*50	0,0978	0,0002	2,9022	0,058	2
				0416	*30	0,0362	0,0001	1,0742	0,0358	2
				0602	0,3	0,00047	0,0002	0,0139	0,0465	2
				0616	0,2	0,00023	0,0001	0,0068	0,0341	2
				0621	0,6	0,0003	0,0001	0,0089	0,0148	2
0072	Предохранительный клапан	4		0415	*50	0,0978	0,0002	2,9022	0,058	2
				0416	*30	0,0362	0,0001	1,0742	0,0358	2
				0602	0,3	0,00047	0,0002	0,0139	0,0465	2
				0616	0,2	0,00023	0,0001	0,0068	0,0341	2
				0621	0,6	0,0003	0,0001	0,0089	0,0148	2
0073	Предохранительный клапан	4		0415	*50	0,0978	0,0002	2,9022	0,058	2
				0416	*30	0,0362	0,0001	1,0742	0,0358	2
				0602	0,3	0,00047	0,0002	0,0139	0,0465	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0616	0,2	0,00023	0,0001	0,0068	0,0341	2
				0621	0,6	0,0003	0,0001	0,0089	0,0148	2
0074	Предохранительный клапан	4		0415	*50	0,0978	0,0002	2,9022	0,058	2
				0416	*30	0,0362	0,0001	1,0742	0,0358	2
				0602	0,3	0,00047	0,0002	0,0139	0,0465	2
				0616	0,2	0,00023	0,0001	0,0068	0,0341	2
				0621	0,6	0,0003	0,0001	0,0089	0,0148	2
0077	Труба	7		0301	0,2	0,485	0,2425	0,1704	0,8519	1
				0304	0,4	0,0788	0,0197	0,0277	0,0692	2
				0330	0,5	0.143337467	0.0287	0.0504	0.1007	2
				0337	5	0,381	0,0076	0,1338	0,0268	2
				0410	*50	0,381	0,0008	0,1338	0,0027	2
0078	Труба	7		0301	0,2	0,485	0,2425	0,1702	0,8512	1
				0304	0,4	0,0788	0,0197	0,0277	0,0691	2
				0330	0,5	0.143337467	0.0287	0.0504	0.1007	2
				0337	5	0,381	0,0076	0,1337	0,0267	2
				0410	*50	0,381	0,0008	0,1337	0,0027	2
0079	Труба	7		0301	0,2	0,485	0,2425	0,1704	0,8521	1
				0304	0,4	0,0788	0,0197	0,0277	0,0692	2
				0330	0,5	0.143337467	0.0287	0.0504	0.1007	2
				0337	5	0,381	0,0076	0,1339	0,0268	2
				0410	*50	0,381	0,0008	0,1339	0,0027	2
0080	Труба	7		0301	0,2	0,485	0,2425	0,1704	0,8521	1
				0304	0,4	0,0788	0,0197	0,0277	0,0692	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0330	0.5	0.143337467	0.0287	0.0504	0.1007	2
				0337	5	0,381	0,0076	0,1339	0,0268	2
				0410	*50	0,381	0,0008	0,1339	0,0027	2
0081	Труба	7		0301	0,2	0,485	0,2425	0,1704	0,8521	1
				0304	0,4	0,0788	0,0197	0,0277	0,0692	2
				0330	0.5	0.143337467	0.0287	0.0504	0.1007	2
				0337	5	0,381	0,0076	0,1339	0,0268	2
				0410	*50	0,381	0,0008	0,1339	0,0027	2
0082	Труба	7		0301	0,2	0,485	0,2425	0,1704	0,8521	1
				0304	0,4	0,0788	0,0197	0,0277	0,0692	2
				0330	0.5	0.143337467	0.0287	0.0504	0.1007	2
				0337	5	0,381	0,0076	0,1339	0,0268	2
				0410	*50	0,381	0,0008	0,1339	0,0027	2
0083	Труба	7		0301	0,2	0,485	0,2425	0,1704	0,8521	1
				0304	0,4	0,0788	0,0197	0,0277	0,0692	2
				0330	0.5	0.143337467	0.0287	0.0504	0.1007	2
				0337	5	0,381	0,0076	0,1339	0,0268	2
				0410	*50	0,381	0,0008	0,1339	0,0027	2
0084	Труба	7		0301	0,2	0,485	0,2425	0,1704	0,8521	1
				0304	0,4	0,0788	0,0197	0,0277	0,0692	2
				0330	0.5	0.143337467	0.0287	0.0504	0.1007	2
				0337	5	0,381	0,0076	0,1339	0,0268	2
				0410	*50	0,381	0,0008	0,1339	0,0027	2
0085	Труба	7		0301	0,2	0,485	0,2425	0,1704	0,8521	1



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0304	0,4	0,0788	0,0197	0,0277	0,0692	2
				0330	0.5	0.143337467	0.0287	0.0504	0.1007	2
				0337	5	0,381	0,0076	0,1339	0,0268	2
				0410	*50	0,381	0,0008	0,1339	0,0027	2
0086	Труба	7		0301	0,2	0,485	0,2425	0,1704	0,8521	1
				0304	0,4	0,0788	0,0197	0,0277	0,0692	2
				0330	0.5	0.143337467	0.0287	0.0504	0.1007	2
				0337	5	0,381	0,0076	0,1339	0,0268	2
				0410	*50	0,381	0,0008	0,1339	0,0027	2
0087	Труба	7		0301	0,2	0,485	0,2425	0,1704	0,8521	1
				0304	0,4	0,0788	0,0197	0,0277	0,0692	2
				0330	0.5	0.143337467	0.0287	0.0504	0.1007	2
				0337	5	0,381	0,0076	0,1339	0,0268	2
				0410	*50	0,381	0,0008	0,1339	0,0027	2
0088	Труба	7		0301	0,2	0,485	0,2425	0,1704	0,8521	1
				0304	0,4	0,0788	0,0197	0,0277	0,0692	2
				0330	0.5	0.143337467	0.0287	0.0504	0.1007	2
				0337	5	0,381	0,0076	0,1339	0,0268	2
				0410	*50	0,381	0,0008	0,1339	0,0027	2
0089	Труба	7		0301	0,2	0,485	0,2425	0,1704	0,8521	1
				0304	0,4	0,0788	0,0197	0,0277	0,0692	2
				0330	0.5	0.143337467	0.0287	0.0504	0.1007	2
				0337	5	0,381	0,0076	0,1339	0,0268	2
				0410	*50	0,381	0,0008	0,1339	0,0027	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
0183	Предохранительный клапан	2,5		0415	*50	0,0562	0,0001	4,7286	0,0946	2
				0416	*30	0,0208	0,0001	1,7501	0,0583	2
				0602	0,3	0,0003	0,0001	0,0252	0,0841	2
				0616	0,2	0,0001	0,0001	0,0084	0,0421	2
				0621	0,6	0,0002	0,00003	0,0168	0,028	2
0184	Предохранительный клапан	2,5		0415	*50	0,0978	0,0002	8,2288	0,1646	2
				0416	*30	0,0362	0,0001	3,0458	0,1015	2
				0602	0,3	0,00047	0,0002	0,0395	0,1318	2
				0616	0,2	0,00023	0,0001	0,0194	0,0968	2
				0621	0,6	0,0003	0,0001	0,0252	0,0421	2
0185	Свеча	2,5		0333	0,008	0,000022	0,0003	0,0005	0,0584	2
				0415	*50	0,1496	0,0003	3,1745	0,0635	2
				1716	0,00005	0,0000075	0,015	0,0002	3,183	1
0186	Труба	12,4		0301	0,2	0,6351	0,2561	0,01	0,0499	2
				0328	0,15	0,4234	0,2276	0,02	0,1331	2
				0330	0,5	0,07480959	0,0121	0,0012	0,0024	2
				0333	0,008	0,00005601	0,0006	0,000001	0,0001	2
				0337	5	4,234	0,0683	0,0666	0,0133	2
				0410	*50	0,10585	0,0002	0,0017	0,00003	2
				1715	0,006	0,00001085	0,0001	0,0000002	0,00003	2
0188	Предохранительный клапан	2,5		0415	*50	0,0978	0,0002	8,2288	0,1646	2
				0416	*30	0,0362	0,0001	3,0458	0,1015	2
				0602	0,3	0,00047	0,0002	0,0395	0,1318	2
				0616	0,2	0,00023	0,0001	0,0194	0,0968	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0621	0,6	0,0003	0,0001	0,0252	0,0421	2
0189	Предохранительный клапан	2,5		0415	*50	0,0978	0,0002	8,2288	0,1646	2
				0416	*30	0,0362	0,0001	3,0458	0,1015	2
				0602	0,3	0,00047	0,0002	0,0395	0,1318	2
				0616	0,2	0,00023	0,0001	0,0194	0,0968	2
				0621	0,6	0,0003	0,0001	0,0252	0,0421	2
0190	Труба	8		0301	0,2	0,03024	0,0151	0,0377	0,1883	2
				0304	0,4	0,00491	0,0012	0,0061	0,0153	2
				0330	0,5	0,0100392	0,002	0,0125	0,025	2
				0337	5	0,0534	0,0011	0,0665	0,0133	2
				0410	*50	0,0534	0,0001	0,0665	0,0013	2
0191	Труба	8		0301	0,2	0,03024	0,0151	0,0377	0,1883	2
				0304	0,4	0,00491	0,0012	0,0061	0,0153	2
				0330	0,5	0,0100392	0,002	0,0125	0,025	2
				0337	5	0,0534	0,0011	0,0665	0,0133	2
				0410	*50	0,0534	0,0001	0,0665	0,0013	2
0192	Свеча	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0193	Труба	8		0301	0,2	0,03024	0,0151	0,0377	0,1883	2
				0304	0,4	0,00491	0,0012	0,0061	0,0153	2
				0330	0,5	0,0100392	0,002	0,0125	0,025	2
				0337	5	0,0534	0,0011	0,0665	0,0133	2
				0410	*50	0,0534	0,0001	0,0665	0,0013	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
0194	Труба	8		0301	0,2	0,03024	0,0151	0,0377	0,1884	2
				0304	0,4	0,00491	0,0012	0,0061	0,0153	2
				0330	0,5	0,0100392	0,002	0,0125	0,025	2
				0337	5	0,0534	0,0011	0,0665	0,0133	2
				0410	*50	0,0534	0,0001	0,0665	0,0013	2
0195	Свеча	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0196	Труба	12,4		0301	0,2	0,57378	0,2314	0,0099	0,0494	2
				0328	0,15	0,38252	0,2057	0,0198	0,1318	2
				0330	0,5	0,0675866	0,0109	0,0012	0,0023	2
				0333	0,008	0,0000506	0,0005	0,000001	0,0001	2
				0337	5	3,8252	0,0617	0,0659	0,0132	2
				0410	*50	0,09563	0,0002	0,0016	0,00003	2
				1715	0,006	0,0000098	0,0001	0,0000002	0,00003	2
0209	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0551	0,2756	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,009	0,0224	2
				0330	0,5	0,029838733	0,006	0,0153	0,0307	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1825	0,0365	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1825	0,0037	2
0210	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0551	0,2756	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,009	0,0224	2
				0330	0,5	0,029838733	0,006	0,0153	0,0307	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1825	0,0365	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1825	0,0037	2
0211	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0551	0,2756	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,009	0,0224	2
				0330	0,5	0.029838733	0.006	0.0153	0.0307	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1825	0,0365	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1825	0,0037	2
0212	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0551	0,2757	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,009	0,0224	2
				0330	0,5	0.029838733	0.006	0.0153	0.0307	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1826	0,0365	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1826	0,0037	2
0213	Свеча	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0222	Дыхательный клапан	2,5		0415	*50	3,7784	0,0076	32,5227	0,6505	2
				0416	*30	1,3975	0,0047	12,029	0,401	2
				0602	0,3	0,0183	0,0061	0,1575	0,5251	2
				0616	0,2	0,0089	0,0045	0,0766	0,383	2
				0621	0,6	0,0115	0,0019	0,099	0,165	2
0223	Дыхательный клапан	2,5		0415	*50	3,7784	0,0076	32,5302	0,6506	2
				0416	*30	1,3975	0,0047	12,0318	0,4011	2
				0602	0,3	0,0183	0,0061	0,1576	0,5252	2
				0616	0,2	0,0089	0,0045	0,0766	0,3831	2
				0621	0,6	0,0115	0,0019	0,099	0,165	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
0224	Дымовая труба	9,5		0301	0,2	0,01485	0,0074	0,0116	0,058	2
				0304	0,4	0,002413	0,0006	0,0019	0,0047	2
				0330	0.5	0.006804033	0.0014	0.0053	0.0106	2
				0337	5	0,0362	0,0007	0,0283	0,0057	2
				0410	*50	0,0362	0,0001	0,0283	0,0006	2
0225	Дымовая труба	9,5		0301	0,2	0,01485	0,0074	0,0116	0,058	2
				0304	0,4	0,002413	0,0006	0,0019	0,0047	2
				0330	0.5	0.006804033	0.0014	0.0053	0.0106	2
				0337	5	0,0362	0,0007	0,0283	0,0057	2
				0410	*50	0,0362	0,0001	0,0283	0,0006	2
0226	Свеча	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0227	Дымовая труба	9,5		0301	0,2	0,01485	0,0074	0,0116	0,058	2
				0304	0,4	0,002413	0,0006	0,0019	0,0047	2
				0330	0.5	0.006804033	0.0014	0.0053	0.0106	2
				0337	5	0,0362	0,0007	0,0283	0,0057	2
				0410	*50	0,0362	0,0001	0,0283	0,0006	2
0228	Дымовая труба	9,5		0301	0,2	0,01485	0,0074	0,0116	0,058	2
				0304	0,4	0,002413	0,0006	0,0019	0,0047	2
				0330	0.5	0.006804033	0.0014	0.0053	0.0106	2
				0337	5	0,0362	0,0007	0,0283	0,0057	2
				0410	*50	0,0362	0,0001	0,0283	0,0006	2
0229	Свеча	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0230	Дымовая труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0458	0,229	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,0074	0,0186	2
				0330	0,5	0,029838733	0,006	0,0127	0,0255	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1517	0,0303	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1517	0,003	2
0231	Дымовая труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0458	0,229	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,0074	0,0186	2
				0330	0,5	0,029838733	0,006	0,0127	0,0255	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1516	0,0303	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1516	0,003	2
0232	Дымовая труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0458	0,229	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,0074	0,0186	2
				0330	0,5	0,029838733	0,006	0,0127	0,0255	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1516	0,0303	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1516	0,003	2
0233	Дымовая труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0458	0,229	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,0074	0,0186	2
				0330	0,5	0,029838733	0,006	0,0127	0,0255	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1516	0,0303	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1516	0,003	2
0234	Свеча	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0235	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0468	0,2339	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,0076	0,019	2
				0330	0.5	0.029838733	0.006	0.0127	0.0255	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1549	0,031	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1549	0,0031	2
0236	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0468	0,2339	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,0076	0,019	2
				0330	0.5	0.029838733	0.006	0.0127	0.0255	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1549	0,031	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1549	0,0031	2
0237	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0468	0,2339	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,0076	0,019	2
				0330	0.5	0.029838733	0.006	0.0127	0.0255	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1549	0,031	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1549	0,0031	2
0238	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0468	0,2339	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,0076	0,019	2
				0330	0.5	0.029838733	0.006	0.0127	0.0255	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1549	0,031	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1549	0,0031	2
0239	Свеча	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
0240	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0468	0,2339	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,0076	0,019	2
				0330	0.5	0.029838733	0.006	0.0127	0.0255	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1549	0,031	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1549	0,0031	2
0241	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0468	0,2339	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,0076	0,019	2
				0330	0.5	0.029838733	0.006	0.0127	0.0255	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1549	0,031	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1549	0,0031	2
0242	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0468	0,2339	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,0076	0,019	2
				0330	0.5	0.029838733	0.006	0.0127	0.0255	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1549	0,031	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1549	0,0031	2
0243	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0468	0,2339	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,0076	0,019	2
				0330	0.5	0.029838733	0.006	0.0127	0.0255	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1549	0,031	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1549	0,0031	2
0244	Свеча	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0245	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0468	0,2339	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,0076	0,019	2
				0330	0.5	0.029838733	0.006	0.0127	0.0255	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1549	0,031	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1549	0,0031	2
0246	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0468	0,2339	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,0076	0,019	2
				0330	0.5	0.029838733	0.006	0.0127	0.0255	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1549	0,031	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1549	0,0031	2
0247	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0468	0,2339	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,0076	0,019	2
				0330	0.5	0.029838733	0.006	0.0127	0.0255	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1549	0,031	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1549	0,0031	2
0248	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0468	0,2339	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,0076	0,019	2
				0330	0.5	0.029838733	0.006	0.0127	0.0255	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1549	0,031	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1549	0,0031	2
0249	Свеча	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0250	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0675	0,3375	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,011	0,0274	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0330	0.5	0.029838733	0.006	0.0127	0.0255	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,2235	0,0447	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,2235	0,0045	2
0251	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0675	0,3375	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,011	0,0274	2
				0330	0.5	0.029838733	0.006	0.0127	0.0255	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,2235	0,0447	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,2235	0,0045	2
0252	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0675	0,3375	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,011	0,0274	2
				0330	0.5	0.029838733	0.006	0.0127	0.0255	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,2235	0,0447	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,2235	0,0045	2
0253	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0675	0,3375	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,011	0,0274	2
				0330	0.5	0.029838733	0.006	0.0127	0.0255	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,2235	0,0447	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,2235	0,0045	2
0254	Свеча	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0255	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0551	0,2756	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,009	0,0224	2
				0330	0.5	0.029838733	0.006	0.0127	0.0255	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0337	5	0,355	0,0071	0,1825	0,0365	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1825	0,0037	2
0256	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0551	0,2756	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,009	0,0224	2
				0330	0.5	0.029838733	0.006	0.0127	0.0255	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1825	0,0365	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1825	0,0037	2
0257	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0551	0,2756	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,009	0,0224	2
				0330	0.5	0.029838733	0.006	0.0127	0.0255	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1825	0,0365	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1825	0,0037	2
0258	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0551	0,2756	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,009	0,0224	2
				0330	0.5	0.029838733	0.006	0.0127	0.0255	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1825	0,0365	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1825	0,0037	2
0259	Свеча	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0260	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0436	0,2178	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,0071	0,0177	2
				0330	0.5	0.029838733	0.006	0.0127	0.0255	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1442	0,0288	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1442	0,0029	2
0261	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0436	0,2178	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,0071	0,0177	2
				0330	0.5	0.029838733	0.006	0.0127	0.0255	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1442	0,0288	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1442	0,0029	2
0262	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0436	0,2178	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,0071	0,0177	2
				0330	0.5	0.029838733	0.006	0.0127	0.0255	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1442	0,0288	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1442	0,0029	2
0263	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0436	0,2178	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,0071	0,0177	2
				0330	0.5	0.029838733	0.006	0.0127	0.0255	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1442	0,0288	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1442	0,0029	2
0264	Свеча	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0265	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0476	0,2381	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,0077	0,0193	2
				0330	0.5	0.029838733	0.006	0.0127	0.0255	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1577	0,0315	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1577	0,0032	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
0266	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0476	0,2381	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,0077	0,0193	2
				0330	0.5	0.029838733	0.006	0.0127	0.0255	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1577	0,0315	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1577	0,0032	2
0267	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0476	0,2381	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,0077	0,0193	2
				0330	0.5	0.029838733	0.006	0.0127	0.0255	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1577	0,0315	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1577	0,0032	2
0268	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0476	0,2381	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,0077	0,0193	2
				0330	0.5	0.029838733	0.006	0.0127	0.0255	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1577	0,0315	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1577	0,0032	2
0269	Свеча	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0270	Труба	8		0301	0,2	0,03024	0,0151	0,0337	0,1687	2
				0304	0,4	0,00491	0,0012	0,0055	0,0137	2
				0330	0.5	0.0100392	0.002	0.0125	0.025	2
				0337	5	0,0534	0,0011	0,0596	0,0119	2
				0410	*50	0,0534	0,0001	0,0596	0,0012	2
0271	Труба	8		0301	0,2	0,03024	0,0151	0,0337	0,1686	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0304	0,4	0,00491	0,0012	0,0055	0,0137	2
				0330	0.5	0.0100392	0.002	0.0125	0.025	2
				0337	5	0,0534	0,0011	0,0596	0,0119	2
				0410	*50	0,0534	0,0001	0,0596	0,0012	2
0272	Свеча	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0273	Труба	8		0301	0,2	0,03024	0,0151	0,0333	0,1663	2
				0304	0,4	0,00491	0,0012	0,0054	0,0135	2
				0330	0.5	0.0100392	0.002	0.0125	0.025	2
				0337	5	0,0534	0,0011	0,0587	0,0117	2
				0410	*50	0,0534	0,0001	0,0587	0,0012	2
0274	Труба	8		0301	0,2	0,03024	0,0151	0,0333	0,1663	2
				0304	0,4	0,00491	0,0012	0,0054	0,0135	2
				0330	0.5	0.0100392	0.002	0.0125	0.025	2
				0337	5	0,0534	0,0011	0,0587	0,0117	2
				0410	*50	0,0534	0,0001	0,0587	0,0012	2
0275	Свеча	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0285	Дыхательный клапан	13		0415	*50	0,4723	0,0007	0,2139	0,0043	2
				0416	*30	0,1747	0,0004	0,0791	0,0026	2
				0602	0,3	0,0023	0,0006	0,001	0,0035	2
				0616	0,2	0,0011	0,0004	0,0005	0,0025	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0621	0,6	0,0014	0,0002	0,0006	0,0011	2
0286	Дыхательный клапан	13		0415	*50	4,0145	0,0062	1,8185	0,0364	2
				0416	*30	1,4848	0,0038	0,6726	0,0224	2
				0602	0,3	0,0194	0,005	0,0088	0,0293	2
				0616	0,2	0,0094	0,0036	0,0043	0,0213	2
				0621	0,6	0,0122	0,0016	0,0055	0,0092	2
0287	Дыхательный клапан	12,5		0415	*50	4,0145	0,0064	3,6106	0,0722	2
				0416	*30	1,4848	0,004	1,3354	0,0445	2
				0602	0,3	0,0194	0,0052	0,0174	0,0582	2
				0616	0,2	0,0094	0,0038	0,0085	0,0423	2
				0621	0,6	0,0122	0,0016	0,011	0,0183	2
0288	Дыхательный клапан	12,5		0415	*50	4,0145	0,0064	3,6106	0,0722	2
				0416	*30	1,4848	0,004	1,3354	0,0445	2
				0602	0,3	0,0194	0,0052	0,0174	0,0582	2
				0616	0,2	0,0094	0,0038	0,0085	0,0423	2
				0621	0,6	0,0122	0,0016	0,011	0,0183	2
0289	Дыхательный клапан	12,5		0415	*50	4,0145	0,0064	3,6106	0,0722	2
				0416	*30	1,4848	0,004	1,3354	0,0445	2
				0602	0,3	0,0194	0,0052	0,0174	0,0582	2
				0616	0,2	0,0094	0,0038	0,0085	0,0423	2
				0621	0,6	0,0122	0,0016	0,011	0,0183	2
0290	Дыхательный клапан	12,5		0415	*50	4,0145	0,0064	3,6106	0,0722	2
				0416	*30	1,4848	0,004	1,3354	0,0445	2
				0602	0,3	0,0194	0,0052	0,0174	0,0582	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0616	0,2	0,0094	0,0038	0,0085	0,0423	2
				0621	0,6	0,0122	0,0016	0,011	0,0183	2
0291	Дыхательный клапан	12,5		0415	*50	4,0145	0,0064	3,6076	0,0722	2
				0416	*30	1,4848	0,004	1,3343	0,0445	2
				0602	0,3	0,0194	0,0052	0,0174	0,0581	2
				0616	0,2	0,0094	0,0038	0,0084	0,0422	2
				0621	0,6	0,0122	0,0016	0,011	0,0183	2
0292	Дыхательный клапан	12,5		0415	*50	6,0454	0,0097	12,2572	0,2451	2
				0416	*30	2,2359	0,006	4,5334	0,1511	2
				0602	0,3	0,0292	0,0078	0,0592	0,1973	2
				0616	0,2	0,0142	0,0057	0,0288	0,144	2
				0621	0,6	0,0184	0,0025	0,0373	0,0622	2
0293	Дыхательный клапан	12,5		0415	*50	6,0454	0,0097	12,2705	0,2454	2
				0416	*30	2,2359	0,006	4,5383	0,1513	2
				0602	0,3	0,0292	0,0078	0,0593	0,1976	2
				0616	0,2	0,0142	0,0057	0,0288	0,1441	2
				0621	0,6	0,0184	0,0025	0,0373	0,0622	2
0294	Дыхательный клапан	12,5		0415	*50	6,0454	0,0097	12,2572	0,2451	2
				0416	*30	2,2359	0,006	4,5334	0,1511	2
				0602	0,3	0,0292	0,0078	0,0592	0,1973	2
				0616	0,2	0,0142	0,0057	0,0288	0,144	2
				0621	0,6	0,0184	0,0025	0,0373	0,0622	2
0295	Дыхательный клапан	12,5		0415	*50	6,0454	0,0097	12,2705	0,2454	2
				0416	*30	2,2359	0,006	4,5383	0,1513	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0602	0,3	0,0292	0,0078	0,0593	0,1976	2
				0616	0,2	0,0142	0,0057	0,0288	0,1441	2
				0621	0,6	0,0184	0,0025	0,0373	0,0622	2
0316	Дымовая труба	20,8		0301	0,2	1,685	0,405	0,0708	0,3539	2
				0304	0,4	0,274	0,0329	0,0115	0,0288	2
				0330	0.5	0.445293667	0.0428	0.0187	0.0374	2
				0337	5	1,183	0,0114	0,0497	0,0099	2
				0410	*50	1,183	0,0011	0,0497	0,001	2
0317	Свеча	2,5		0333	0,008	0,000022	0,0003	0,0005	0,0584	2
				0415	*50	0,1495	0,0003	3,1724	0,0634	2
				1716	0,00005	0,0000075	0,015	0,0002	3,183	1
0318	Дымовая труба	20,8		0301	0,2	1,685	0,405	0,0708	0,3539	2
				0304	0,4	0,274	0,0329	0,0115	0,0288	2
				0330	0.5	0.445293667	0.0428	0.0187	0.0374	2
				0337	5	1,183	0,0114	0,0497	0,0099	2
				0410	*50	1,183	0,0011	0,0497	0,001	2
0319	Свеча	2,5		0333	0,008	0,000022	0,0003	0,0005	0,0584	2
				0415	*50	0,1495	0,0003	3,1724	0,0634	2
				1716	0,00005	0,0000075	0,015	0,0002	3,183	1
0320	Дымовая труба	20,8		0301	0,2	1,685	0,405	0,0708	0,3539	2
				0304	0,4	0,274	0,0329	0,0115	0,0288	2
				0330	0.5	0.445293667	0.0428	0.0187	0.0374	2
				0337	5	1,183	0,0114	0,0497	0,0099	2
				0410	*50	1,183	0,0011	0,0497	0,001	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
0321	Свеча	2,5		0333	0,008	0,000022	0,0003	0,0005	0,0584	2
				0415	*50	0,1496	0,0003	3,1745	0,0635	2
				1716	0,00005	0,0000075	0,015	0,0002	3,183	1
0322	Дымовая труба	20,8		0301	0,2	1,685	0,405	0,0708	0,3539	2
				0304	0,4	0,274	0,0329	0,0115	0,0288	2
				0330	0,5	0.445293667	0.0428	0.0187	0.0374	2
				0337	5	1,183	0,0114	0,0497	0,0099	2
				0410	*50	1,183	0,0011	0,0497	0,001	2
0323	Свеча	2,5		0333	0,008	0,000022	0,0003	0,0005	0,0584	2
				0415	*50	0,1496	0,0003	3,1745	0,0635	2
				1716	0,00005	0,0000075	0,015	0,0002	3,183	1
0337	Выхлоп циклона	10	90	2936	*0,1	0,747	7,47	1,2482	124,8216	1
0338	Труба	2		2902	0,5	0,0024	0,0005	0,1992	0,3984	2
				2930	*0,04	0,0016	0,004	0,1328	3,3199	2
0353	Труба	2		0150	*0,01	0,0002803	0,0028	0,0008	0,0783	2
				0152	0,5	0,00002525	0,00001	0,0002	0,0004	2
				0186	*0,0008	0,0001227	0,0153	0,001	1,2859	1
				0231	0,015	0,0014646	0,0098	0,0123	0,8186	2
				0302	0,4	0,0045515	0,0011	0,0127	0,0318	2
				0303	0,2	0,0054855	0,0027	0,0153	0,0767	2
				0316	0,2	0,0003106	0,0002	0,0009	0,0043	2
				0322	0,3	0,0087753	0,0029	0,0245	0,0817	2
				0372	0,2	0,0020202	0,001	0,0056	0,0282	2
				0415	*50	0,1363	0,0003	0,3809	0,0076	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0416	*30	0,1047	0,0003	0,2926	0,0098	2
				0602	0,3	0,0001	0,00003	0,0003	0,0009	2
				0621	0,6	0,0058	0,001	0,0162	0,027	2
				0906	4	0,011131	0,0003	0,0311	0,0078	2
				1061	5	0,0024407	0,00005	0,0068	0,0014	2
				3421	*0,05	0,00006338	0,0001	0,0002	0,0035	2
0354	Дымовая труба	9,5		0301	0,2	0,01485	0,0074	0,0091	0,0454	2
				0304	0,4	0,002413	0,0006	0,0015	0,0037	2
				0337	5	0,0362	0,0007	0,0222	0,0044	2
				0410	*50	0,0362	0,0001	0,0222	0,0004	2
0355	Дымовая труба	9,5		0301	0,2	0,01485	0,0074	0,0091	0,0454	2
				0304	0,4	0,002413	0,0006	0,0015	0,0037	2
				0337	5	0,0362	0,0007	0,0222	0,0044	2
				0410	*50	0,0362	0,0001	0,0222	0,0004	2
0356	Дымовая труба	9,5		0301	0,2	0,01485	0,0074	0,0131	0,0656	2
				0304	0,4	0,002413	0,0006	0,0021	0,0053	2
				0337	5	0,0362	0,0007	0,032	0,0064	2
				0410	*50	0,0362	0,0001	0,032	0,0006	2
0357	Дымовая труба	9,5		0301	0,2	0,01485	0,0074	0,0131	0,0656	2
				0304	0,4	0,002413	0,0006	0,0021	0,0053	2
				0337	5	0,0362	0,0007	0,032	0,0064	2
				0410	*50	0,0362	0,0001	0,032	0,0006	2
0358	Дымовая труба	9,5		0301	0,2	0,01485	0,0074	0,0074	0,0372	2
				0304	0,4	0,002413	0,0006	0,0012	0,003	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0337	5	0,0362	0,0007	0,0181	0,0036	2
				0410	*50	0,0362	0,0001	0,0181	0,0004	2
0359	Дымовая труба	9,5		0301	0,2	0,01485	0,0074	0,0074	0,0372	2
				0304	0,4	0,002413	0,0006	0,0012	0,003	2
				0337	5	0,0362	0,0007	0,0181	0,0036	2
				0410	*50	0,0362	0,0001	0,0181	0,0004	2
0360	Дымовая труба	9,5		0301	0,2	0,01485	0,0074	0,0074	0,037	2
				0304	0,4	0,002413	0,0006	0,0012	0,003	2
				0337	5	0,0362	0,0007	0,0181	0,0036	2
				0410	*50	0,0362	0,0001	0,0181	0,0004	2
0361	Дымовая труба	9,5		0301	0,2	0,01485	0,0074	0,0074	0,0371	2
				0304	0,4	0,002413	0,0006	0,0012	0,003	2
				0337	5	0,0362	0,0007	0,0181	0,0036	2
				0410	*50	0,0362	0,0001	0,0181	0,0004	2
0362	Дымовая труба	9,5		0301	0,2	0,01485	0,0074	0,0079	0,0393	2
				0304	0,4	0,002413	0,0006	0,0013	0,0032	2
				0337	5	0,0362	0,0007	0,0192	0,0038	2
				0410	*50	0,0362	0,0001	0,0192	0,0004	2
0363	Дымовая труба	9,5		0301	0,2	0,01485	0,0074	0,0079	0,0394	2
				0304	0,4	0,002413	0,0006	0,0013	0,0032	2
				0337	5	0,0362	0,0007	0,0192	0,0038	2
				0410	*50	0,0362	0,0001	0,0192	0,0004	2
0364	Дымовая труба	9,5		0301	0,2	0,01485	0,0074	0,0094	0,0471	2
				0304	0,4	0,002413	0,0006	0,0015	0,0038	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0337	5	0,0362	0,0007	0,023	0,0046	2
				0410	*50	0,0362	0,0001	0,023	0,0005	2
0365	Дымовая труба	9,5		0301	0,2	0,01485	0,0074	0,0094	0,0471	2
				0304	0,4	0,002413	0,0006	0,0015	0,0038	2
				0337	5	0,0362	0,0007	0,023	0,0046	2
				0410	*50	0,0362	0,0001	0,023	0,0005	2
0366	Свеча	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0368	Свеча	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0370	Свеча	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0371	Дымовая труба	9,5		0301	0,2	0,01485	0,0074	0,0094	0,0471	2
				0304	0,4	0,002413	0,0006	0,0015	0,0038	2
				0337	5	0,0362	0,0007	0,023	0,0046	2
				0410	*50	0,0362	0,0001	0,023	0,0005	2
0372	Дымовая труба	9,5		0301	0,2	0,01485	0,0074	0,0094	0,0472	2
				0304	0,4	0,002413	0,0006	0,0015	0,0038	2
				0337	5	0,0362	0,0007	0,023	0,0046	2
				0410	*50	0,0362	0,0001	0,023	0,0005	2
0373	Свеча	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0384	Дефлектор	8		2902	0,5	0,0952	0,019	0,4016	0,8033	1
0385	Дефлектор	2	95	2902	0,5	0,0016	0,0064	0,1143	4,5717	2
			95	2930	*0,04	0,0011	0,055	0,0786	39,2882	1
0386	Труба	8		0123	**0,4	0,0917	0,0229	0,511	1,2774	1
				0143	0,01	0,0059	0,059	0,0329	3,2876	1
				0301	0,2	0,0247	0,0124	0,0459	0,2294	2
				0337	5	0,0766	0,0015	0,1423	0,0285	2
				0342	0,02	0,0044	0,022	0,0082	0,4086	2
				0344	0,2	0,0047	0,0024	0,0262	0,1309	2
				2908	0,3	0,0047	0,0016	0,0262	0,0873	2
0387	Труба	8		0123	**0,4	0,0917	0,0229	0,511	1,2774	1
				0143	0,01	0,0059	0,059	0,0329	3,2876	1
				0301	0,2	0,0247	0,0124	0,0459	0,2294	2
				0337	5	0,0766	0,0015	0,1423	0,0285	2
				0342	0,02	0,0044	0,022	0,0082	0,4086	2
				0344	0,2	0,0047	0,0024	0,0262	0,1309	2
				2908	0,3	0,0047	0,0016	0,0262	0,0873	2
0388	Труба	2,5		0123	**0,4	0,0242	0,0061	0,3052	0,7631	2
				0143	0,01	0,0006	0,006	0,0076	0,7568	2
				0301	0,2	0,0149	0,0075	0,0626	0,3132	2
				0337	5	0,0175	0,0004	0,0736	0,0147	2
				0342	0,02	0,00026	0,0013	0,0011	0,0547	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0344	0,2	0,00028	0,0001	0,0035	0,0177	2
				2908	0,3	0,00028	0,0001	0,0035	0,0118	2
0390	Осевой вентилятор	2		2902	0,5	0,0024	0,0005	0,0214	0,0428	2
				2930	*0,04	0,0016	0,004	0,0143	0,3568	2
0391	Дыхательный клапан	2,5		0415	*50	2,1107	0,0042	44,7891	0,8958	2
				0416	*30	0,7801	0,0026	16,5537	0,5518	2
				0501	1,5	0,078	0,0052	1,6552	1,1034	2
				0602	0,3	0,0717	0,0239	1,5215	5,0716	1
				0616	0,2	0,009	0,0045	0,191	0,9549	2
				0621	0,6	0,0677	0,0113	1,4366	2,3943	1
				0627	0,02	0,0019	0,0095	0,0403	2,0159	2
0392	Патрубок	2		0415	*50	0,0884	0,0002	3,1573	0,0631	2
				0416	*30	0,0327	0,0001	1,1679	0,0389	2
				0501	1,5	0,0033	0,0002	0,1179	0,0786	2
				0602	0,3	0,003	0,001	0,1071	0,3572	2
				0616	0,2	0,00038	0,0002	0,0136	0,0679	2
				0621	0,6	0,0028	0,0005	0,1	0,1667	2
				0627	0,02	0,0001	0,0005	0,0036	0,1786	2
0393	Дыхательный клапан	2		0333	0,008	0,000028	0,0004	0,001	0,125	2
				2754	1	0,01	0,001	0,3572	0,3572	2
0394	Патрубок	2		0333	0,008	0,00000028	0,000004	0,00001	0,0013	2
				2754	1	0,0001	0,00001	0,0036	0,0036	2
0417	Труба	2		0301	0,2	0,0067	0,0034	0,2727	1,3633	2
				0304	0,4	0,0011	0,0003	0,0448	0,1119	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0328	0,15	0,0006	0,0004	0,0733	0,4883	2
				0330	0,5	0,0147	0,0029	0,5982	1,1964	2
				0337	5	0,034	0,0007	1,3836	0,2767	2
				2754	1	0,0353	0,0035	1,4366	1,4366	2
0422	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0473	0,2364	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,0077	0,0192	2
				0330	0,5	0.029838733	0.006	0.0132	0.0263	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1566	0,0313	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1566	0,0031	2
0423	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0473	0,2363	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,0077	0,0192	2
				0330	0,5	0.029838733	0.006	0.0132	0.0263	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1565	0,0313	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1565	0,0031	2
0424	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0473	0,2363	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,0077	0,0192	2
				0330	0,5	0.029838733	0.006	0.0132	0.0263	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1565	0,0313	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1565	0,0031	2
0425	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0473	0,2363	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,0077	0,0192	2
				0330	0,5	0.029838733	0.006	0.0132	0.0263	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1565	0,0313	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1565	0,0031	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
0426	Свеча	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0427	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0473	0,2363	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,0077	0,0192	2
				0330	0.5	0.029838733	0.006	0.0132	0.0263	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1565	0,0313	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1565	0,0031	2
0428	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0473	0,2363	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,0077	0,0192	2
				0330	0.5	0.029838733	0.006	0.0132	0.0263	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1565	0,0313	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1565	0,0031	2
0429	Труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0473	0,2363	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,0077	0,0192	2
				0330	0.5	0.029838733	0.006	0.0132	0.0263	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1565	0,0313	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1565	0,0031	2
0430	Дымовая труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0473	0,2363	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,0077	0,0192	2
				0330	0.5	0.029838733	0.006	0.0132	0.0263	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1565	0,0313	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1565	0,0031	2
0431	Свеча	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0442	Труба	4,8		0301	0,2	0,671	0,3355	0,8332	4,1658	1
				0304	0,4	0,109	0,0273	0,1353	0,3384	2
				0337	5	0,1722	0,0034	0,2138	0,0428	2
				0410	*50	0,1722	0,0003	0,2138	0,0043	2
0444	Свеча	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0445	Труба	5		0301	0,2	0,662	0,331	1,0386	5,193	1
				0304	0,4	0,1076	0,0269	0,1688	0,422	2
				0330	0,5	0,064250567	0,0129	0,1008	0,2016	2
				0337	5	0,171	0,0034	0,2683	0,0537	2
				0410	*50	0,171	0,0003	0,2683	0,0054	2
0448	Дыхательный клапан	12,5		0415	*50	4,0145	0,0064	5,4485	0,109	2
				0416	*30	1,4848	0,004	2,0152	0,0672	2
				0602	0,3	0,0194	0,0052	0,0263	0,0878	2
				0616	0,2	0,0094	0,0038	0,0128	0,0638	2
				0621	0,6	0,0122	0,0016	0,0166	0,0276	2
0449	Дыхательный клапан	12,5		0415	*50	4,0145	0,0064	5,4485	0,109	2
				0416	*30	1,4848	0,004	2,0152	0,0672	2
				0602	0,3	0,0194	0,0052	0,0263	0,0878	2
				0616	0,2	0,0094	0,0038	0,0128	0,0638	2
				0621	0,6	0,0122	0,0016	0,0166	0,0276	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
0453	Предохранительный клапан	4		0415	*50	0,0562	0,0001	0,3983	0,008	2
				0416	*30	0,0208	0,0001	0,1474	0,0049	2
				0602	0,3	0,0003	0,0001	0,0021	0,0071	2
				0616	0,2	0,0001	0,0001	0,0007	0,0035	2
				0621	0,6	0,0002	0,00003	0,0014	0,0024	2
0454	Предохранительный клапан	4		0415	*50	0,0978	0,0002	0,6931	0,0139	2
				0416	*30	0,0362	0,0001	0,2566	0,0086	2
				0602	0,3	0,00047	0,0002	0,0033	0,0111	2
				0616	0,2	0,00023	0,0001	0,0016	0,0082	2
				0621	0,6	0,0003	0,0001	0,0021	0,0035	2
0455	Труба	8		0301	0,2	0,03024	0,0151	0,0457	0,2285	2
				0304	0,4	0,00491	0,0012	0,0074	0,0186	2
				0330	0,5	0,0100392	0,002	0,0152	0,0303	2
				0337	5	0,0534	0,0011	0,0807	0,0161	2
				0410	*50	0,0534	0,0001	0,0807	0,0016	2
0456	Труба	8		0301	0,2	0,03024	0,0151	0,0457	0,2284	2
				0304	0,4	0,00491	0,0012	0,0074	0,0185	2
				0330	0,5	0,0100392	0,002	0,0152	0,0303	2
				0337	5	0,0534	0,0011	0,0807	0,0161	2
				0410	*50	0,0534	0,0001	0,0807	0,0016	2
0457	Свеча	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0461	Труба	12,4		0301	0,2	0,57378	0,2314	0,0099	0,0494	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0328	0,15	0,38252	0,2057	0,0198	0,1318	2
				0330	0,5	0,0675866	0,0109	0,0012	0,0023	2
				0333	0,008	0,0000506	0,0005	0,000001	0,0001	2
				0337	5	3,8252	0,0617	0,0659	0,0132	2
				0410	*50	0,09563	0,0002	0,0016	0,00003	2
				1715	0,006	0,0000098	0,0001	0,0000002	0,00003	2
0599	Труба	8		0301	0,2	0,03024	0,0151	0,0377	0,1883	2
				0304	0,4	0,00491	0,0012	0,0061	0,0153	2
				0330	0,5	0,0100392	0,002	0,0125	0,025	2
				0337	5	0,0534	0,0011	0,0665	0,0133	2
				0410	*50	0,0534	0,0001	0,0665	0,0013	2
0600	Труба	8		0301	0,2	0,03024	0,0151	0,0377	0,1883	2
				0304	0,4	0,00491	0,0012	0,0061	0,0153	2
				0330	0,5	0,0100392	0,002	0,0125	0,025	2
				0337	5	0,0534	0,0011	0,0665	0,0133	2
				0410	*50	0,0534	0,0001	0,0665	0,0013	2
0601	Свеча	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0602	Свеча	2,5		0410	*50	11,6565	0,0233	247,3512	4,947	1
0633	Дымовая труба	9,5		0301	0,2	0,01485	0,0074	0,0094	0,0471	2
				0304	0,4	0,002413	0,0006	0,0015	0,0038	2
				0337	5	0,0362	0,0007	0,023	0,0046	2
				0410	*50	0,0362	0,0001	0,023	0,0005	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
0634	Дымовая труба	9,5		0301	0,2	0,01485	0,0074	0,0094	0,0471	2
				0304	0,4	0,002413	0,0006	0,0015	0,0038	2
				0337	5	0,0362	0,0007	0,023	0,0046	2
				0410	*50	0,0362	0,0001	0,023	0,0005	2
0635	Предохранительный клапан	4		0415	*50	0,0978	0,0002	0,6931	0,0139	2
				0416	*30	0,0362	0,0001	0,2566	0,0086	2
				0602	0,3	0,00047	0,0002	0,0033	0,0111	2
				0616	0,2	0,00023	0,0001	0,0016	0,0082	2
				0621	0,6	0,0003	0,0001	0,0021	0,0035	2
0636	Предохранительный клапан	4		0415	*50	0,0978	0,0002	0,6931	0,0139	2
				0416	*30	0,0362	0,0001	0,2566	0,0086	2
				0602	0,3	0,00047	0,0002	0,0033	0,0111	2
				0616	0,2	0,00023	0,0001	0,0016	0,0082	2
				0621	0,6	0,0003	0,0001	0,0021	0,0035	2
0637	Труба	12,4		0301	0,2	0,1533	0,0618	0,0075	0,0377	2
				0328	0,15	0,1022	0,0549	0,0151	0,1005	2
				0330	0,5	0,01805749	0,0029	0,0009	0,0018	2
				0333	0,008	0,00001352	0,0001	0,000001	0,0001	2
				0337	5	1,022	0,0165	0,0503	0,0101	2
				0410	*50	0,02555	0,00004	0,0013	0,00003	2
				1715	0,006	0,00000262	0,00004	0,0000001	0,00002	2
0638	Дымовая труба	8		0301	0,2	0,03024	0,0151	0,0333	0,1664	2
				0304	0,4	0,00491	0,0012	0,0054	0,0135	2
				0330	0,5	0,0100392	0,002	0,0152	0,0303	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Категор- ия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0337	5	0,0534	0,0011	0,0588	0,0118	2
				0410	*50	0,0534	0,0001	0,0588	0,0012	2
0639	Дымовая труба	8		0301	0,2	0,03024	0,0151	0,0333	0,1664	2
				0304	0,4	0,00491	0,0012	0,0054	0,0135	2
				0330	0.5	0.0100392	0.002	0.0152	0.0303	2
				0337	5	0,0534	0,0011	0,0588	0,0118	2
				0410	*50	0,0534	0,0001	0,0588	0,0012	2
0640	Труба	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0641	Дымовая труба	8		0301	0,2	0,03024	0,0151	0,0333	0,1664	2
				0304	0,4	0,00491	0,0012	0,0054	0,0135	2
				0330	0.5	0.0100392	0.002	0.0152	0.0303	2
				0337	5	0,0534	0,0011	0,0588	0,0118	2
				0410	*50	0,0534	0,0001	0,0588	0,0012	2
0642	Дымовая труба	8		0301	0,2	0,03024	0,0151	0,0333	0,1664	2
				0304	0,4	0,00491	0,0012	0,0054	0,0135	2
				0330	0.5	0.0100392	0.002	0.0152	0.0303	2
				0337	5	0,0534	0,0011	0,0588	0,0118	2
				0410	*50	0,0534	0,0001	0,0588	0,0012	2
0643	Труба	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0644	Труба	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тюбкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Категор- ия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0656	Предохранительный клапан	4		0415	*50	0,0978	0,0002	0,6931	0,0139	2
				0416	*30	0,0362	0,0001	0,2566	0,0086	2
				0602	0,3	0,00047	0,0002	0,0033	0,0111	2
				0616	0,2	0,00023	0,0001	0,0016	0,0082	2
				0621	0,6	0,0003	0,0001	0,0021	0,0035	2
0657	Предохранительный клапан	4		0415	*50	0,0978	0,0002	0,6931	0,0139	2
				0416	*30	0,0362	0,0001	0,2566	0,0086	2
				0602	0,3	0,00047	0,0002	0,0033	0,0111	2
				0616	0,2	0,00023	0,0001	0,0016	0,0082	2
				0621	0,6	0,0003	0,0001	0,0021	0,0035	2
0658	Дымовая труба	8		0301	0,2	0,02704	0,0135	0,0351	0,1753	2
				0304	0,4	0,00439	0,0011	0,0057	0,0142	2
				0330	0,5	0,010108133	0,002	0,0131	0,0262	2
				0337	5	0,0504	0,001	0,0654	0,0131	2
				0410	*50	0,0504	0,0001	0,0654	0,0013	2
0659	Дымовая труба	8		0301	0,2	0,02704	0,0135	0,0351	0,1753	2
				0304	0,4	0,00439	0,0011	0,0057	0,0142	2
				0330	0,5	0,010108133	0,002	0,0131	0,0262	2
				0337	5	0,0504	0,001	0,0654	0,0131	2
				0410	*50	0,0504	0,0001	0,0654	0,0013	2
0660	Труба	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0661	Дымовая труба	8		0301	0,2	0,02704	0,0135	0,0351	0,1753	2
				0304	0,4	0,00439	0,0011	0,0057	0,0142	2
				0330	0,5	0,010108133	0,002	0,0131	0,0262	2
				0337	5	0,0504	0,001	0,0654	0,0131	2
				0410	*50	0,0504	0,0001	0,0654	0,0013	2
0662	Дымовая труба	8		0301	0,2	0,02704	0,0135	0,035	0,1749	2
				0304	0,4	0,00439	0,0011	0,0057	0,0142	2
				0330	0,5	0,010108133	0,002	0,0131	0,0262	2
				0337	5	0,0504	0,001	0,0652	0,013	2
				0410	*50	0,0504	0,0001	0,0652	0,0013	2
0663	Труба	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0664	Труба	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0665	Труба	12,4		0301	0,2	0,85191	0,3435	0,0102	0,051	2
				0328	0,15	0,56794	0,3053	0,0204	0,1359	2
				0330	0,5	0,10034804	0,0162	0,0012	0,0024	2
				0333	0,008	0,00007513	0,0008	0,000001	0,0001	2
				0337	5	5,6794	0,0916	0,068	0,0136	2
				0410	*50	0,141985	0,0002	0,0017	0,00003	2
				1715	0,006	0,00001455	0,0002	0,0000002	0,00003	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
0666	Предохранительный клапан	4		0415	*50	0,0978	0,0002	2,8998	0,058	2
				0416	*30	0,0362	0,0001	1,0733	0,0358	2
				0602	0,3	0,00047	0,0002	0,0139	0,0465	2
				0616	0,2	0,00023	0,0001	0,0068	0,0341	2
				0621	0,6	0,0003	0,0001	0,0089	0,0148	2
0667	Предохранительный клапан	4		0415	*50	0,0978	0,0002	2,9003	0,058	2
				0416	*30	0,0362	0,0001	1,0735	0,0358	2
				0602	0,3	0,00047	0,0002	0,0139	0,0465	2
				0616	0,2	0,00023	0,0001	0,0068	0,0341	2
				0621	0,6	0,0003	0,0001	0,0089	0,0148	2
0668	Дымовая труба	8		0301	0,2	0,02704	0,0135	0,0351	0,1753	2
				0304	0,4	0,00439	0,0011	0,0057	0,0142	2
				0330	0,5	0.010108133	0.002	0.0131	0.0262	2
				0337	5	0,0504	0,001	0,0654	0,0131	2
				0410	*50	0,0504	0,0001	0,0654	0,0013	2
0669	Труба	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0670	Дымовая труба	8		0301	0,2	0,02704	0,0135	0,0351	0,1753	2
				0304	0,4	0,00439	0,0011	0,0057	0,0142	2
				0330	0,5	0.010108133	0.002	0.0131	0.0262	2
				0337	5	0,0504	0,001	0,0654	0,0131	2
				0410	*50	0,0504	0,0001	0,0654	0,0013	2
0671	Труба	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0672	Труба	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0673	Труба	12,4		0301	0,2	0,66795	0,2693	0,01	0,0501	2
				0328	0,15	0,4453	0,2394	0,0201	0,1337	2
				0330	0,5	0,07867906	0,0127	0,0012	0,0024	2
				0333	0,008	0,00005891	0,0006	0,000001	0,0001	2
				0337	5	4,453	0,0718	0,0669	0,0134	2
				0410	*50	0,111325	0,0002	0,0017	0,00003	2
				1715	0,006	0,00001141	0,0002	0,0000002	0,00003	2
0688	Труба	5		0616	0,2	0,032	0,016	0,043	0,215	2
				0621	0,6	0,096	0,016	0,129	0,215	2
				1042	0,1	0,0064	0,0064	0,0086	0,086	2
				1061	5	0,64	0,0128	0,86	0,172	2
				1119	*0,7	0,0064	0,0009	0,0086	0,0123	2
				1210	0,1	0,128	0,128	0,172	1,72	1
				1401	0,35	0,128	0,0366	0,172	0,4914	2
				2752	*1	0,192	0,0192	0,258	0,258	2
0691	Осевой вентилятор	4	95	2902	0,5	0,0015	0,006	0,0213	0,8504	2
			95	2930	*0,04	0,0009	0,045	0,0128	6,3784	1
0692	Осевой вентилятор	4		2902	0,5	0,004	0,0008	0,085	0,1701	2
				2930	*0,04	0,002	0,005	0,0425	1,0631	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
0732	Дыхательный клапан	3		0415	*50	0,0113	0,00002	0,1567	0,0031	2
				0416	*30	0,0042	0,00001	0,0582	0,0019	2
				0602	0,3	0,000055	0,00002	0,0008	0,0025	2
				0616	0,2	0,000027	0,00001	0,0004	0,0019	2
				0621	0,6	0,000034	0,00001	0,0005	0,0008	2
0734	Труба	5		0150	*0,01	0,00003	0,0003	0,0001	0,0126	2
				0316	0,2	0,0002	0,0001	0,0008	0,0042	2
				0322	0,3	0,00002	0,00001	0,0001	0,0003	2
0735	Труба	5		0302	0,4	0,00556	0,0014	0,0234	0,0585	2
				0316	0,2	0,00001	0,00001	0,00004	0,0002	2
				0322	0,3	0,00444	0,0015	0,0187	0,0623	2
0736	Труба	5		0150	*0,01	0,00003	0,0003	0,0001	0,0126	2
				0302	0,4	0,00004	0,00001	0,0002	0,0004	2
				2704	5	0,1283	0,0026	0,5402	0,108	2
0737	Труба	5		0302	0,4	0,00001	0,000003	0,00004	0,0001	2
				0316	0,2	0,0002	0,0001	0,0008	0,0042	2
				2704	5	0,00315	0,0001	0,0133	0,0027	2
0738	Труба	5		2704	5	0,0065	0,0001	0,0274	0,0055	2
0739	Труба	5		0302	0,4	0,00001	0,000003	0,00004	0,0001	2
				0316	0,2	0,00001	0,00001	0,00004	0,0002	2
				2704	5	0,0027	0,0001	0,0114	0,0023	2
0740	Труба	5		0150	*0,01	0,00003	0,0003	0,0001	0,0126	2
				0316	0,2	0,00001	0,00001	0,00004	0,0002	2
				0322	0,3	0,000001	0,0000003	0,000004	0,00001	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
0745	Дымовая труба	8		0301	0,2	0,02704	0,0135	0,0351	0,1753	2
				0304	0,4	0,00439	0,0011	0,0057	0,0142	2
				0330	0.5	0.010108133	0.002	0.0131	0.0262	2
				0337	5	0,0504	0,001	0,0654	0,0131	2
				0410	*50	0,0504	0,0001	0,0654	0,0013	2
0746	Дымовая труба	8		0301	0,2	0,02704	0,0135	0,0351	0,1753	2
				0304	0,4	0,00439	0,0011	0,0057	0,0142	2
				0330	0.5	0.010108133	0.002	0.0131	0.0262	2
				0337	5	0,0504	0,001	0,0654	0,0131	2
				0410	*50	0,0504	0,0001	0,0654	0,0013	2
0747	Дымовая труба	8		0301	0,2	0,02704	0,0135	0,0351	0,1753	2
				0304	0,4	0,00439	0,0011	0,0057	0,0142	2
				0330	0.5	0.010108133	0.002	0.0131	0.0262	2
				0337	5	0,0504	0,001	0,0654	0,0131	2
				0410	*50	0,0504	0,0001	0,0654	0,0013	2
0748	Дымовая труба	8		0301	0,2	0,02704	0,0135	0,0351	0,1753	2
				0304	0,4	0,00439	0,0011	0,0057	0,0142	2
				0330	0.5	0.010108133	0.002	0.0131	0.0262	2
				0337	5	0,0504	0,001	0,0654	0,0131	2
				0410	*50	0,0504	0,0001	0,0654	0,0013	2
0749	Труба	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0750	Труба	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0751	Труба	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0768	Дымовая труба	7		0301	0,2	0,2118	0,1059	0,0872	0,4361	2
				0304	0,4	0,0344	0,0086	0,0142	0,0354	2
				0330	0.5	0.074059467	0.0148	0.0305	0.061	2
				0337	5	0,197	0,0039	0,0811	0,0162	2
				0410	*50	0,197	0,0004	0,0811	0,0016	2
0769	Труба	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0770	Дымовая труба	7		0301	0,2	0,2118	0,1059	0,0872	0,4362	2
				0304	0,4	0,0344	0,0086	0,0142	0,0354	2
				0330	0.5	0.074059467	0.0148	0.0305	0.061	2
				0337	5	0,197	0,0039	0,0812	0,0162	2
				0410	*50	0,197	0,0004	0,0812	0,0016	2
0771	Труба	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0772	Дымовая труба	7		0301	0,2	0,2118	0,1059	0,0872	0,4361	2
				0304	0,4	0,0344	0,0086	0,0142	0,0354	2
				0330	0.5	0.074059467	0.0148	0.0305	0.061	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0337	5	0,197	0,0039	0,0811	0,0162	2
				0410	*50	0,197	0,0004	0,0811	0,0016	2
0773	Труба	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0774	Дымовая труба	7		0301	0,2	0,2118	0,1059	0,0873	0,4364	2
				0304	0,4	0,0344	0,0086	0,0142	0,0354	2
				0330	0.5	0.074059467	0.0148	0.0305	0.061	2
				0337	5	0,197	0,0039	0,0812	0,0162	2
				0410	*50	0,197	0,0004	0,0812	0,0016	2
0775	Труба	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0776	Дымовая труба	7		0301	0,2	0,2118	0,1059	0,0872	0,4362	2
				0304	0,4	0,0344	0,0086	0,0142	0,0354	2
				0330	0.5	0.074059467	0.0148	0.0305	0.061	2
				0337	5	0,197	0,0039	0,0812	0,0162	2
				0410	*50	0,197	0,0004	0,0812	0,0016	2
0777	Труба	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0778	Дефлектор	7		2902	0,5	0,0018	0,0004	0,0104	0,0207	2
				2930	*0,04	0,0012	0,003	0,0069	0,1728	2
0779	Свеча	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0782	Дымовая труба	20,8		0301	0,2	1,685	0,405	0,0708	0,3539	2
				0304	0,4	0,274	0,0329	0,0115	0,0288	2
				0330	0,5	0.445293667	0.0428	0.0187	0.0374	2
				0337	5	1,183	0,0114	0,0497	0,0099	2
				0410	*50	1,183	0,0011	0,0497	0,001	2
0784	Труба	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0785	Труба	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0786	Труба	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0787	Труба	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0788	Труба	2		0333	0,008	0,000022	0,0003	0,0008	0,0982	2
				0415	*50	0,1496	0,0003	5,3432	0,1069	2
				1716	0,00005	0,0000075	0,015	0,0003	5,3575	1
0789	Труба	2		0333	0,008	0,000022	0,0003	0,0008	0,0982	2
				0415	*50	0,1496	0,0003	5,3432	0,1069	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				1716	0,00005	0,0000075	0,015	0,0003	5,3575	1
0790	Труба	2		0333	0,008	0,000022	0,0003	0,0008	0,0982	2
				0415	*50	0,1496	0,0003	5,3432	0,1069	2
				1716	0,00005	0,0000075	0,015	0,0003	5,3575	1
0791	Труба	2		0333	0,008	0,000022	0,0003	0,0008	0,0982	2
				0415	*50	0,1496	0,0003	5,3432	0,1069	2
				1716	0,00005	0,0000075	0,015	0,0003	5,3575	1
0794	Дымовая труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0473	0,2363	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,0077	0,0192	2
				0330	0.5	0.029838733	0.006	0.0132	0.0263	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1565	0,0313	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1565	0,0031	2
0795	Дымовая труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0473	0,2363	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,0077	0,0192	2
				0330	0.5	0.029838733	0.006	0.0132	0.0263	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1565	0,0313	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1565	0,0031	2
0796	Дымовая труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0473	0,2363	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,0077	0,0192	2
				0330	0.5	0.029838733	0.006	0.0132	0.0263	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1565	0,0313	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1565	0,0031	2
0797	Дымовая труба	9,4		0301	0,2	0,1072	0,0536	0,0473	0,2364	2
				0304	0,4	0,01742	0,0044	0,0077	0,0192	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0330	0.5	0.029838733	0.006	0.0132	0.0263	2
				0337	5	0,355	0,0071	0,1566	0,0313	2
				0410	*50	0,355	0,0007	0,1566	0,0031	2
0815	Труба	2		0333	0,008	0,000022	0,0003	0,0008	0,0982	2
				0415	*50	0,1496	0,0003	5,3432	0,1069	2
				1716	0,00005	0,0000075	0,015	0,0003	5,3575	1
0816	Предохранительный клапан	4		0415	*50	0,0978	0,0002	0,6931	0,0139	2
				0416	*30	0,0362	0,0001	0,2566	0,0086	2
				0602	0,3	0,00047	0,0002	0,0033	0,0111	2
				0616	0,2	0,00023	0,0001	0,0016	0,0082	2
				0621	0,6	0,0003	0,0001	0,0021	0,0035	2
0817	Предохранительный клапан	4		0415	*50	0,0978	0,0002	0,6931	0,0139	2
				0416	*30	0,0362	0,0001	0,2566	0,0086	2
				0602	0,3	0,00047	0,0002	0,0033	0,0111	2
				0616	0,2	0,00023	0,0001	0,0016	0,0082	2
				0621	0,6	0,0003	0,0001	0,0021	0,0035	2
0818	Предохранительный клапан	4		0415	*50	0,0978	0,0002	0,6931	0,0139	2
				0416	*30	0,0362	0,0001	0,2566	0,0086	2
				0602	0,3	0,00047	0,0002	0,0033	0,0111	2
				0616	0,2	0,00023	0,0001	0,0016	0,0082	2
				0621	0,6	0,0003	0,0001	0,0021	0,0035	2
0819	Предохранительный клапан	4		0415	*50	0,0978	0,0002	0,6931	0,0139	2
				0416	*30	0,0362	0,0001	0,2566	0,0086	2
				0602	0,3	0,00047	0,0002	0,0033	0,0111	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0616	0,2	0,00023	0,0001	0,0016	0,0082	2
				0621	0,6	0,0003	0,0001	0,0021	0,0035	2
0820	Предохранительный клапан	4		0415	*50	0,0978	0,0002	0,6931	0,0139	2
				0416	*30	0,0362	0,0001	0,2566	0,0086	2
				0602	0,3	0,00047	0,0002	0,0033	0,0111	2
				0616	0,2	0,00023	0,0001	0,0016	0,0082	2
				0621	0,6	0,0003	0,0001	0,0021	0,0035	2
0821	Предохранительный клапан	4		0415	*50	0,0978	0,0002	0,6931	0,0139	2
				0416	*30	0,0362	0,0001	0,2566	0,0086	2
				0602	0,3	0,00047	0,0002	0,0033	0,0111	2
				0616	0,2	0,00023	0,0001	0,0016	0,0082	2
				0621	0,6	0,0003	0,0001	0,0021	0,0035	2
0822	Предохранительный клапан	4		0415	*50	0,0978	0,0002	0,6931	0,0139	2
				0416	*30	0,0362	0,0001	0,2566	0,0086	2
				0602	0,3	0,00047	0,0002	0,0033	0,0111	2
				0616	0,2	0,00023	0,0001	0,0016	0,0082	2
				0621	0,6	0,0003	0,0001	0,0021	0,0035	2
0823	Предохранительный клапан	4		0415	*50	0,0978	0,0002	0,6931	0,0139	2
				0416	*30	0,0362	0,0001	0,2566	0,0086	2
				0602	0,3	0,00047	0,0002	0,0033	0,0111	2
				0616	0,2	0,00023	0,0001	0,0016	0,0082	2
				0621	0,6	0,0003	0,0001	0,0021	0,0035	2
0828	Дыхательный клапан	2,5		0415	*50	3,7784	0,0076	32,5227	0,6505	2
				0416	*30	1,3975	0,0047	12,029	0,401	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0602	0,3	0,0183	0,0061	0,1575	0,5251	2
				0616	0,2	0,0089	0,0045	0,0766	0,383	2
				0621	0,6	0,0115	0,0019	0,099	0,165	2
0831	Дымовая труба	8		0301	0,2	0,02704	0,0135	0,0351	0,1753	2
				0304	0,4	0,00439	0,0011	0,0057	0,0142	2
				0330	0.5	0.010108133	0.002	0.0131	0.0262	2
				0337	5	0,0504	0,001	0,0654	0,0131	2
				0410	*50	0,0504	0,0001	0,0654	0,0013	2
0832	Дымовая труба	8		0301	0,2	0,02704	0,0135	0,0351	0,1753	2
				0304	0,4	0,00439	0,0011	0,0057	0,0142	2
				0330	0.5	0.010108133	0.002	0.0131	0.0262	2
				0337	5	0,0504	0,001	0,0654	0,0131	2
				0410	*50	0,0504	0,0001	0,0654	0,0013	2
0833	Дымовая труба	8		0301	0,2	0,02704	0,0135	0,0351	0,1753	2
				0304	0,4	0,00439	0,0011	0,0057	0,0142	2
				0330	0.5	0.010108133	0.002	0.0131	0.0262	2
				0337	5	0,0504	0,001	0,0654	0,0131	2
				0410	*50	0,0504	0,0001	0,0654	0,0013	2
0834	Дымовая труба	8		0301	0,2	0,02704	0,0135	0,0351	0,1753	2
				0304	0,4	0,00439	0,0011	0,0057	0,0142	2
				0330	0.5	0.010108133	0.002	0.0131	0.0262	2
				0337	5	0,0504	0,001	0,0654	0,0131	2
				0410	*50	0,0504	0,0001	0,0654	0,0013	2
0835	Дымовая труба	8		0301	0,2	0,02704	0,0135	0,0351	0,1753	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0304	0,4	0,00439	0,0011	0,0057	0,0142	2
				0330	0.5	0.010108133	0.002	0.0131	0.0262	2
				0337	5	0,0504	0,001	0,0654	0,0131	2
				0410	*50	0,0504	0,0001	0,0654	0,0013	2
0836	Дымовая труба	8		0301	0,2	0,02704	0,0135	0,0351	0,1753	2
				0304	0,4	0,00439	0,0011	0,0057	0,0142	2
				0330	0.5	0.010108133	0.002	0.0131	0.0262	2
				0337	5	0,0504	0,001	0,0654	0,0131	2
				0410	*50	0,0504	0,0001	0,0654	0,0013	2
0837	Дымовая труба	8		0301	0,2	0,02704	0,0135	0,035	0,1749	2
				0304	0,4	0,00439	0,0011	0,0057	0,0142	2
				0330	0.5	0.010108133	0.002	0.0131	0.0262	2
				0337	5	0,0504	0,001	0,0652	0,013	2
				0410	*50	0,0504	0,0001	0,0652	0,0013	2
0838	Дымовая труба	8		0301	0,2	0,02704	0,0135	0,0351	0,1753	2
				0304	0,4	0,00439	0,0011	0,0057	0,0142	2
				0330	0.5	0.010108133	0.002	0.0131	0.0262	2
				0337	5	0,0504	0,001	0,0654	0,0131	2
				0410	*50	0,0504	0,0001	0,0654	0,0013	2
0839	Дымовая труба	8		0301	0,2	0,02704	0,0135	0,0351	0,1753	2
				0304	0,4	0,00439	0,0011	0,0057	0,0142	2
				0330	0.5	0.010108133	0.002	0.0131	0.0262	2
				0337	5	0,0504	0,001	0,0654	0,0131	2
				0410	*50	0,0504	0,0001	0,0654	0,0013	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
0840	Дымовая труба	8		0301	0,2	0,02704	0,0135	0,0351	0,1753	2
				0304	0,4	0,00439	0,0011	0,0057	0,0142	2
				0330	0,5	0,010108133	0,002	0,0131	0,0262	2
				0337	5	0,0504	0,001	0,0654	0,0131	2
				0410	*50	0,0504	0,0001	0,0654	0,0013	2
0841	Дымовая труба	3		0301	0,2	0,0114	0,0057	0,3513	1,7563	2
				0304	0,4	0,0019	0,0005	0,0585	0,1464	2
				0328	0,15	0,001	0,0007	0,0924	0,6162	2
				0330	0,5	0,0015	0,0003	0,0462	0,0924	2
				0337	5	0,01	0,0002	0,3081	0,0616	2
				0703	**0,00001	0,00000002	0,0002	0,000002	0,1849	2
				1325	0,05	0,0002	0,0004	0,0062	0,1232	2
				2754	1	0,005	0,0005	0,1541	0,1541	2
0842	Дымовая труба	3		0301	0,2	0,0057	0,0029	0,1806	0,9029	2
				0304	0,4	0,00093	0,0002	0,0295	0,0737	2
				0328	0,15	0,00049	0,0003	0,0466	0,3105	2
				0330	0,5	0,00076	0,0002	0,0241	0,0482	2
				0337	5	0,005	0,0001	0,1584	0,0317	2
				0703	**0,00001	0,00000001	0,0001	0,000001	0,095	2
				1325	0,05	0,0001	0,0002	0,0032	0,0634	2
				2754	1	0,0025	0,0003	0,0792	0,0792	2
0843	Свеча	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
0844	Труба	7		0301	0,2	0,485	0,2425	0,1704	0,8519	1
				0304	0,4	0,0788	0,0197	0,0277	0,0692	2
				0330	0,5	0.143337467	0.0287	0.0504	0.1007	2
				0337	5	0,381	0,0076	0,1338	0,0268	2
				0410	*50	0,381	0,0008	0,1338	0,0027	2
0845	Дымовая труба	3		0301	0,2	0,9813	0,4907	0,9601	4,8003	1
				0304	0,4	0,1595	0,0399	0,156	0,3901	2
				0328	0,15	0,0639	0,0426	0,1876	1,2503	1
				0330	0,5	0,1533	0,0307	0,15	0,3	2
				0337	5	0,7922	0,0158	0,7751	0,155	2
				0703	**0,00001	0,0000015	0,015	0,000004	0,4403	2
				1325	0,05	0,0153	0,0306	0,015	0,2994	2
				2754	1	0,3706	0,0371	0,3626	0,3626	2
0846	Дымовая труба	3		0301	0,2	0,1373	0,0687	0,6854	3,4272	1
				0304	0,4	0,0223	0,0056	0,1113	0,2783	2
				0328	0,15	0,0117	0,0078	0,1752	1,1682	2
				0330	0,5	0,0183	0,0037	0,0914	0,1827	2
				0337	5	0,12	0,0024	0,5991	0,1198	2
				0703	**0,00001	0,0000002	0,002	0,000003	0,2995	2
				1325	0,05	0,0025	0,005	0,0125	0,2496	2
				2754	1	0,06	0,006	0,2995	0,2995	2
0847	Дымовая труба	3		0301	0,2	0,1707	0,0854	0,5222	2,6108	1
				0304	0,4	0,0277	0,0069	0,0847	0,2118	2
				0328	0,15	0,0111	0,0074	0,1019	0,6791	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0330	0,5	0,0267	0,0053	0,0817	0,1633	2
				0337	5	0,1378	0,0028	0,4215	0,0843	2
				0703	**0,00001	0,00000027	0,0027	0,000002	0,2478	2
				1325	0,05	0,0027	0,0054	0,0083	0,1652	2
				2754	1	0,0644	0,0064	0,197	0,197	2
0848	Дымовая труба	3		0301	0,2	0,1707	0,0854	0,5223	2,6113	1
				0304	0,4	0,0277	0,0069	0,0847	0,2119	2
				0328	0,15	0,0111	0,0074	0,1019	0,6792	2
				0330	0,5	0,0267	0,0053	0,0817	0,1634	2
				0337	5	0,1378	0,0028	0,4216	0,0843	2
				0703	**0,00001	0,00000027	0,0027	0,000002	0,2478	2
				1325	0,05	0,0027	0,0054	0,0083	0,1652	2
				2754	1	0,0644	0,0064	0,197	0,197	2
0849	Дымовая труба	8		0301	0,2	0,152	0,076	0,0268	0,1341	2
				0304	0,4	0,0247	0,0062	0,0044	0,0109	2
				0330	0,5	0,044618667	0,0089	0,0079	0,0157	2
				0337	5	0,237	0,0047	0,0418	0,0084	2
				0410	*50	0,237	0,0005	0,0418	0,0008	2
0850	Дымовая труба	8		0301	0,2	0,152	0,076	0,0268	0,1341	2
				0304	0,4	0,0247	0,0062	0,0044	0,0109	2
				0330	0,5	0,044618667	0,0089	0,0079	0,0157	2
				0337	5	0,237	0,0047	0,0418	0,0084	2
				0410	*50	0,237	0,0005	0,0418	0,0008	2
0851	Дымовая труба	3		0301	0,2	0,0057	0,0029	0,1806	0,9029	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0304	0,4	0,00093	0,0002	0,0295	0,0737	2
				0328	0,15	0,00049	0,0003	0,0466	0,3105	2
				0330	0,5	0,00076	0,0002	0,0241	0,0482	2
				0337	5	0,005	0,0001	0,1584	0,0317	2
				0703	**0,00001	0,00000001	0,0001	0,000001	0,095	2
				1325	0,05	0,0001	0,0002	0,0032	0,0634	2
				2754	1	0,0025	0,0003	0,0792	0,0792	2
0852	Дымовая труба	3		0301	0,2	0,2133	0,1067	0,5765	2,8824	1
				0304	0,4	0,0347	0,0087	0,0938	0,2345	2
				0328	0,15	0,0139	0,0093	0,1127	0,7513	2
				0330	0,5	0,0333	0,0067	0,09	0,18	2
				0337	5	0,1722	0,0034	0,4654	0,0931	2
				0703	**0,00001	0,00000033	0,0033	0,000003	0,2676	2
				1325	0,05	0,0033	0,0066	0,0089	0,1784	2
				2754	1	0,0806	0,0081	0,2178	0,2178	2
0853	Воздуховод	3		0168	**0,2	0,00000016	0,0000001	0,00001	0,00003	2
				0184	0,001	0,00000028	0,00003	0,00001	0,0116	2
0855	Труба	7		0301	0,2	0,485	0,2425	0,1704	0,8519	1
				0304	0,4	0,0788	0,0197	0,0277	0,0692	2
				0330	0,5	0,143337467	0,0287	0,0504	0,1007	2
				0337	5	0,381	0,0076	0,1338	0,0268	2
				0410	*50	0,381	0,0008	0,1338	0,0027	2
0856	Труба	7		0301	0,2	0,485	0,2425	0,1704	0,8521	1
				0304	0,4	0,0788	0,0197	0,0277	0,0692	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Категор- ия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0330	0.5	0.143337467	0.0287	0.0504	0.1007	2
				0337	5	0,381	0,0076	0,1339	0,0268	2
				0410	*50	0,381	0,0008	0,1339	0,0027	2
0857	Труба	7		0301	0,2	0,485	0,2425	0,1704	0,8519	1
				0304	0,4	0,0788	0,0197	0,0277	0,0692	2
				0330	0.5	0.143337467	0.0287	0.0504	0.1007	2
				0337	5	0,381	0,0076	0,1338	0,0268	2
				0410	*50	0,381	0,0008	0,1338	0,0027	2
0858	Труба	7		0301	0,2	0,485	0,2425	0,1704	0,8521	1
				0304	0,4	0,0788	0,0197	0,0277	0,0692	2
				0330	0.5	0.143337467	0.0287	0.0504	0.1007	2
				0337	5	0,381	0,0076	0,1339	0,0268	2
				0410	*50	0,381	0,0008	0,1339	0,0027	2
0859	Труба	7		0301	0,2	0,485	0,2425	0,1704	0,8521	1
				0304	0,4	0,0788	0,0197	0,0277	0,0692	2
				0330	0.5	0.143337467	0.0287	0.0504	0.1007	2
				0337	5	0,381	0,0076	0,1339	0,0268	2
				0410	*50	0,381	0,0008	0,1339	0,0027	2
0860	Труба	20		0301	0,2	0,7447	0,1862	0,0301	0,1507	2
				0304	0,4	0,121	0,0151	0,0049	0,0122	2
				0330	0.5	0.200846667	0.0402	0.0706	0.1411	2
				0337	5	0,5342	0,0053	0,0216	0,0043	2
				0410	*50	0,5342	0,0005	0,0216	0,0004	2
0861	Труба	20		0301	0,2	0,7447	0,1862	0,0301	0,1507	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0304	0,4	0,121	0,0151	0,0049	0,0122	2
				0330	0.5	0.200846667	0.0402	0.0706	0.1411	2
				0337	5	0,5342	0,0053	0,0216	0,0043	2
				0410	*50	0,5342	0,0005	0,0216	0,0004	2
0862	Труба	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0863	Труба	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0864	Труба	5		0301	0,2	0,0003	0,0002	0,0022	0,0112	2
				0304	0,4	0,000051	0,00001	0,0004	0,001	2
				0337	5	0,0146	0,0003	0,1094	0,0219	2
				0410	*50	0,0146	0,00003	0,1094	0,0022	2
0865	Труба	5		0301	0,2	0,0003	0,0002	0,0022	0,0112	2
				0304	0,4	0,000051	0,00001	0,0004	0,001	2
				0337	5	0,0146	0,0003	0,1094	0,0219	2
				0410	*50	0,0146	0,00003	0,1094	0,0022	2
0866	Труба	5		0301	0,2	0,0003	0,0002	0,0022	0,0112	2
				0304	0,4	0,000051	0,00001	0,0004	0,001	2
				0337	5	0,0146	0,0003	0,1094	0,0219	2
				0410	*50	0,0146	0,00003	0,1094	0,0022	2
0867	Труба	5		0301	0,2	0,0003	0,0002	0,0022	0,0112	2
				0304	0,4	0,000051	0,00001	0,0004	0,001	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0337	5	0,0146	0,0003	0,1094	0,0219	2
				0410	*50	0,0146	0,00003	0,1094	0,0022	2
0868	Труба	5		0301	0,2	0,0003	0,0002	0,0022	0,0112	2
				0304	0,4	0,000051	0,00001	0,0004	0,001	2
				0337	5	0,0146	0,0003	0,1094	0,0219	2
				0410	*50	0,0146	0,00003	0,1094	0,0022	2
0869	Труба	5		0301	0,2	0,0003	0,0002	0,0022	0,0112	2
				0304	0,4	0,000051	0,00001	0,0004	0,001	2
				0337	5	0,0146	0,0003	0,1094	0,0219	2
				0410	*50	0,0146	0,00003	0,1094	0,0022	2
0870	Труба	5		0301	0,2	0,0003	0,0002	0,0022	0,0112	2
				0304	0,4	0,000051	0,00001	0,0004	0,001	2
				0337	5	0,0146	0,0003	0,1094	0,0219	2
				0410	*50	0,0146	0,00003	0,1094	0,0022	2
0871	Труба	5		0301	0,2	0,0003	0,0002	0,0022	0,0112	2
				0304	0,4	0,000051	0,00001	0,0004	0,001	2
				0337	5	0,0146	0,0003	0,1094	0,0219	2
				0410	*50	0,0146	0,00003	0,1094	0,0022	2
0872	Труба	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0873	Труба	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
0874	Труба	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0875	Труба	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0876	Труба	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0877	Труба	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0878	Труба	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0879	Труба	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0880	Труба	20		0301	0,2	0,7447	0,1862	0,0301	0,1507	2
				0304	0,4	0,121	0,0151	0,0049	0,0122	2
				0330	0,5	0.200846667	0.0402	0.0706	0.1411	2
				0337	5	0,5342	0,0053	0,0216	0,0043	2
				0410	*50	0,5342	0,0005	0,0216	0,0004	2
0881	Труба	20		0301	0,2	0,7447	0,1862	0,0301	0,1507	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0304	0,4	0,121	0,0151	0,0049	0,0122	2
				0330	0.5	0.200846667	0.0402	0.0706	0.1411	2
				0337	5	0,5342	0,0053	0,0216	0,0043	2
				0410	*50	0,5342	0,0005	0,0216	0,0004	2
0882	Труба	20		0301	0,2	0,7447	0,1862	0,0301	0,1507	2
				0304	0,4	0,121	0,0151	0,0049	0,0122	2
				0330	0.5	0.200846667	0.0402	0.0706	0.1411	2
				0337	5	0,5342	0,0053	0,0216	0,0043	2
				0410	*50	0,5342	0,0005	0,0216	0,0004	2
0883	Труба	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0884	Труба	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0885	Труба	2		0333	0,008	0,000075	0,0009	0,0027	0,3348	2
				0415	*50	0,4988	0,001	17,8154	0,3563	2
				1716	0,00005	0,000025	0,05	0,0009	17,8583	1
0886	Труба	20.0		0301	0.2	0.745068118	0.1863	0.0302	0.1508	2
				0304	0.4	0.121073569	0.0151	0.0049	0.0123	2
				0330	0.5	0.200846667	0.0201	0.0081	0.0163	2
				0337	5	0.5342	0.0053	0.0216	0.0043	2
				0410	*50	0.5342	0.0005	0.0216	0.0004	2
0887	Труба	20.0		0301	0.2	0.485	0.1213	0.0196	0.0982	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Катего- рия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
				0304	0.4	0.0788	0.0099	0.0032	0.008	2
				0330	0.5	0.143337467	0.0143	0.0058	0.0116	2
				0337	5	0.381	0.0038	0.0154	0.0031	2
				0410	*50	0.381	0.0004	0.0154	0.0003	2
0888	Труба	20.0		0301	0.2	0.485	0.1213	0.0196	0.0982	2
				0304	0.4	0.0788	0.0099	0.0032	0.008	2
				0330	0.5	0.143337467	0.0143	0.0058	0.0116	2
				0337	5	0.381	0.0038	0.0154	0.0031	2
				0410	*50	0.381	0.0004	0.0154	0.0003	2
0889	Труба	20.0		0301	0.2	0.745068118	0.1863	0.0302	0.1508	2
				0304	0.4	0.121073569	0.0151	0.0049	0.0123	2
				0330	0.5	0.200846667	0.0201	0.0081	0.0163	2
				0337	5	0.5342	0.0053	0.0216	0.0043	2
				0410	*50	0.5342	0.0005	0.0216	0.0004	2
0890	Труба	20.0		0301	0.2	0.745068118	0.1863	0.0302	0.1508	2
				0304	0.4	0.121073569	0.0151	0.0049	0.0123	2
				0330	0.5	0.200846667	0.0201	0.0081	0.0163	2
				0337	5	0.5342	0.0053	0.0216	0.0043	2
				0410	*50	0.5342	0.0005	0.0216	0.0004	2
0891	Труба	20.0		0301	0.2	0.745068118	0.1863	0.0302	0.1508	2
				0304	0.4	0.121073569	0.0151	0.0049	0.0123	2
				0330	0.5	0.200846667	0.0201	0.0081	0.0163	2
				0337	5	0.5342	0.0053	0.0216	0.0043	2
				0410	*50	0.5342	0.0005	0.0216	0.0004	2



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Мангистауская обл., Тубкараганский район, 2025 г.

Номер ИЗА	Наименование источника загрязнения атмосферы	Высота источника, м	КПД очистн. сооруж. %	Код ЗВ	ПДКм.р (ОБУВ, 10*ПДКс.с.) мг/м3	Масса выброса (М) , г/с	М*100 ПДК*Н* (100-КПД)	Максимальная приземная концентрация (См) мг/м3	См*100 ПДК*(100- КПД)	Категор- ия источ- ника
1	2	3	4	5	6	7*	8	9	10	11
0892	Труба	20.0		0301	0.2	0.745068118	0.1863	0.0302	0.1508	2
				0304	0.4	0.121073569	0.0151	0.0049	0.0123	2
				0330	0.5	0.200846667	0.0201	0.0081	0.0163	2
				0337	5	0.5342	0.0053	0.0216	0.0043	2
				0410	*50	0.5342	0.0005	0.0216	0.0004	2



Таблица 5.2.

План-график контроля на предприятии за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов на 2026-2028 гг.

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0007	Столовая "Дастархан"	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,9813	1107,648	Сторонняя организация	РНД 211.2.02.04- 2004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,1595	180,0366	Сторонняя организация	РНД 211.2.02.04- 2004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал		0,0639	72,1275	Сторонняя организация	РНД 211.2.02.04- 2004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,1533	173,0383	Сторонняя организация	РНД 211.2.02.04- 2004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,7922	894,2004	Сторонняя организация	РНД 211.2.02.04- 2004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в квартал		0,0000015	0,001693	Сторонняя организация	РНД 211.2.02.04- 2004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз в квартал		0,0153	17,26996	Сторонняя организация	РНД 211.2.02.04- 2004
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз в квартал		0,3706	418,3169	Сторонняя организация	РНД 211.2.02.04- 2004
0008	КЭМП	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,64	1107,841	Сторонняя организация	РНД 211.2.02.04- 2004



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,104	180,0242	Сторонняя организация	РНД 211.2.02.04- 2004
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал		0,0417	72,18279	Сторонняя организация	РНД 211.2.02.04- 2004
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,1	173,1002	Сторонняя организация	РНД 211.2.02.04- 2004
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,5167	894,4089	Сторонняя организация	РНД 211.2.02.04- 2004
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в квартал		0,000001	0,001731	Сторонняя организация	РНД 211.2.02.04- 2004
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз в квартал		0,01	17,31002	Сторонняя организация	РНД 211.2.02.04- 2004
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз в квартал		0,2417	418,3832	Сторонняя организация	РНД 211.2.02.04- 2004
0063	Цех добычи нефти ГЗУ- 12 ВВГ (новая)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,0978	32769,31	Сторонняя организация	Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тубкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								ами. Алматы, 1996 г.
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	1 раз в квартал		0,0362	12129,34	Сторонняя организация	Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производств ами. Алматы, 1996 г.
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,00047	157,4803	Сторонняя организация	Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производств ами. Алматы, 1996 г.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,00023	77,06484	Сторонняя организация	Сборник методик по расчету выбросов



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								вредных веществ в атмосферу различными производствами. Алматы, 1996 г.
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0003	100,5194	Сторонняя организация	Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. Алматы, 1996 г.
0064	Цех добычи нефти ГЗУ- 12 ВВГ (новая)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,0978	32769,31	Сторонняя организация	Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. Алматы,



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								1996 г.
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	1 раз в квартал		0,0362	12129,34	Сторонняя организация	Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. Алматы, 1996 г.
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,00047	157,4803	Сторонняя организация	Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. Алматы, 1996 г.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,00023	77,06484	Сторонняя организация	Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								атмосферу различными производств ами. Алматы, 1996 г.
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0003	100,5194	Сторонняя организация	Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производств ами. Алматы, 1996 г.
0065	Цех добычи нефти ГЗУ- 12 ВВГ (новая)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,66795	29,36663	Сторонняя организация	Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производств ами. Алматы, 1996 г.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в		0,4453	19,57776	Сторонняя	Сборник



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			квартал				организация	методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. Алматы, 1996 г.
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,078679	3,45915	Сторонняя организация	Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. Алматы, 1996 г.
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,0000589	0,00259	Сторонняя организация	Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								производств ами. Алматы, 1996 г.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		4,453	195,7776	Сторонняя организация	Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производств ами. Алматы, 1996 г.
		Углерод диоксид	1 раз в квартал		585,4112	25737,79	Сторонняя организация	Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производств ами. Алматы, 1996 г.
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,111325	4,894439	Сторонняя организация	Сборник методик по расчету



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. Алматы, 1996 г.
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал		0,0000114	0,000502	Сторонняя организация	Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. Алматы, 1996 г.
0066	Цех добычи нефти ГЗУ- 12 ВВГ (новая)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	14,06786	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющ их веществ в атмосферу на объектах транспорта



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								и хранения газа» (Приложени е №1 к приказу Министра ООС РК от «18» 04 2008 г. № 100-п
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	93560,67	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющ их веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа» (Приложени е №1 к приказу Министра ООС РК от «18» 04 2008 г. № 100-п
		Смесь природных меркаптанов /в	1 раз в		0,000025	4,689288	Сторонняя	Методика



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	квартал				организация	расчета выбросов загрязняющ их веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа» (Приложени е №1 к приказу Министра ООС РК от «18» 04 2008 г. № 100-п
0067	Цех добычи нефти ГЗУ- 12 ВВГ (новая)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	14,06786	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющ их веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа»



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								(Приложени е №1 к приказу Министра ООС РК от «18» 04 2008 г. № 100-п
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	93560,67	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющ их веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа» (Приложени е №1 к приказу Министра ООС РК от «18» 04 2008 г. № 100-п
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	4,689288	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								загрязняющ их веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа» (Приложени е №1 к приказу Министра ООС РК от «18» 04 2008 г. № 100-п
0068	Цех добычи нефти ГЗУ- 16 ПТВ (новая)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,71394	29,36614	Сторонняя организация	Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. Алматы, 1996 г.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал		0,47596	19,57742	Сторонняя организация	Сборник методик по



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. Алматы, 1996 г.
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,084096	3,459091	Сторонняя организация	Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. Алматы, 1996 г.
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000063	0,00259	Сторонняя организация	Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами.



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								ами. Алматы, 1996 г.
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		4,7596	195,7742	Сторонняя организация	Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производств ами. Алматы, 1996 г.
		Углерод диоксид	1 раз в квартал		625,7182	25737,35	Сторонняя организация	Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производств ами. Алматы, 1996 г.
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,11899	4,894356	Сторонняя организация	Сборник методик по расчету выбросов



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								вредных веществ в атмосферу различными производствами. Алматы, 1996 г.
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал		0,0000122	0,000501	Сторонняя организация	Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. Алматы, 1996 г.
0069	Цех добычи нефти ГЗУ- 12 ВВГ (новая)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,0978	32769,31	Сторонняя организация	Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. Алматы,
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	1 раз в квартал		0,0362	12129,34	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,00047	157,4803	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,00023	77,06484	Сторонняя организация	
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0003	100,5194	Сторонняя организация	
0070	Цех добычи нефти ГЗУ-	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз в		0,0978	32769,31	Сторонняя	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	12 ВВГ (новая)	(1502*)	квартал				организация	1996 г.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал		0,0362	12129,34	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,00047	157,4803	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,00023	77,06484	Сторонняя организация	
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0003	100,5194	Сторонняя организация	
0071	Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал		0,0978	32769,31	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал		0,0362	12129,34	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,00047	157,4803	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,00023	77,06484	Сторонняя организация	
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0003	100,5194	Сторонняя организация	
0072	Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал		0,0978	32769,31	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал		0,0362	12129,34	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,00047	157,4803	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,00023	77,06484	Сторонняя организация	
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0003	100,5194	Сторонняя организация	
0073	Цех добычи нефти ГЗУ-	Смесь углеводородов предельных С1-С5	1 раз в		0,0978	32769,31	Сторонняя	Сборник



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	16 ПТВ (новая)	(1502*)	квартал				организация	методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производств ами". Алматы, 1996 г.
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал		0,0362	12129,34	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,00047	157,4803	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,00023	77,06484	Сторонняя организация	
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0003	100,5194	Сторонняя организация	
0074	Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал		0,0978	32769,31	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	1 раз в квартал		0,0362	12129,34	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,00047	157,4803	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,00023	77,06484	Сторонняя организация	
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0003	100,5194	Сторонняя организация	
0077	Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,5	0,485	219,3676	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0788	35,64158	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,1433375		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,381	172,3279	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,381	172,3279	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0078	Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,5	0,485	219,1298	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0788	35,60295	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,1433375		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,381	172,1412	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,381	172,1412	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0079	Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,5	0,485	219,457	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0788	35,65611	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,1433375		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,381	172,3982	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,381	172,3982	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0080	Цех производства пара участок СПГУ (стационарная	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,5	0,485	219,457	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	парогенераторная установка)							
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0788	35,65611	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,1433375		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,381	172,3982	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,381	172,3982	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0081	Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,5	0,485	219,457	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0788	35,65611	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,1433375		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,381	172,3982	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,381	172,3982	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0082	Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,5	0,485	219,457	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0788	35,65611	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,1433375		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,381	172,3982	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,381	172,3982	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0083	Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,5	0,485	219,457	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0788	35,65611	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,1433375		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,381	172,3982	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,381	172,3982	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0084	Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,5	0,485	219,457	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0788	35,65611	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,1433375		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,381	172,3982	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в		0,381	172,3982	Сторонняя	СТ РК ISO



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			квартал				организация	10396-2019
0085	Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,5	0,485	219,457	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0788	35,65611	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,1433375		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,381	172,3982	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,381	172,3982	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0086	Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,5	0,485	219,457	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0788	35,65611	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,1433375		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,381	172,3982	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,381	172,3982	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0087	Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,5	0,485	219,457	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	установка)							
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0788	35,65611	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,1433375		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,381	172,3982	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,381	172,3982	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0088	Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,5	0,485	219,457	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0788	35,65611	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,1433375		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,381	172,3982	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,381	172,3982	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0089	Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал	0,5	0,485	219,457	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0788	35,65611	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,1433375		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,381	172,3982	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,381	172,3982	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0183	Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,0562	20892,19	Сторонняя организация	Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами". Алматы, 1996 г.
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал		0,0208	7732,342	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,0003	111,5242	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,0001	37,17472	Сторонняя организация	
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0002	74,34944	Сторонняя организация	
0184	Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,0978	36356,88	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал		0,0362	13457,25	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,00047	174,7212	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,00023	85,50186	Сторонняя организация	
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0003	111,5242	Сторонняя организация	
0185	Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000022	1,912029	Сторонняя организация	Методике расчета выбросов загрязняющ
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,1496	13001,8	Сторонняя организация	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,0000075	0,651828	Сторонняя организация	их веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа»
0186	Цех добычи нефти ГЗУ- 27 ПТВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,0032000	29,36651	Сторонняя организация	Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами". Алматы, 1996 г.
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал		0,0026666	19,57768	Сторонняя организация	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0004712	3,459135	Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,0000004	0,00259	Сторонняя организация	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0266663	195,7768	Сторонняя организация	
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0006667	4,894419	Сторонняя организация	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал		0,0000001	0,000502	Сторонняя организация	
0188	Цех добычи нефти ГЗУ- 30 ПТВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,0978	36356,88	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	1 раз в квартал		0,0362	13457,25	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,00047	174,7212	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,00023	85,50186	Сторонняя организация	
		Метилбензол (349)	1 раз в		0,0003	111,5242	Сторонняя	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0189	Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,0978	36356,88	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал		0,0362	13457,25	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,00047	174,7212	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,00023	85,50186	Сторонняя организация	
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0003	111,5242	Сторонняя организация	
0190	Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,03024	121,5923	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00491	19,74266	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0100392		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0534	214,7165	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0534	214,7165	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0191	Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,03024	121,5923	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00491	19,74266	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0100392		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0534	214,7165	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в		0,0534	214,7165	Сторонняя	СТ РК ISO



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди- чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест- вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			квартал				организация	10396-2019
0192	Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	14,06786	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа»
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	93560,67	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	4,689288	Сторонняя организация	
0193	Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,03024	121,5923	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00491	19,74266	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0100392		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0534	214,7165	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0534	214,7165	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0194	Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,03024	121,7022	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00491	19,76051	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0100392		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0534	214,9106	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0534	214,9106	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0195	Цех добычи нефти ГЗУ- 30 ПТВ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	14,06786	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	93560,67	Сторонняя организация	загрязняющ их веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа»
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	4,689288	Сторонняя организация	
0196	Цех добычи нефти ГЗУ- 30 ПТВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,0031904	29,36599	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал		0,0026587	19,57733	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0004698	3,459074	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,0000004	0,00259	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0265866	195,7733	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0005184	25737,22	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0006647	4,894331	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал		0,0000001	0,000502	Сторонняя организация	Сборник методик по расчету



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								выбросов вредных веществ в атмосферу различными производств ами". Алматы, 1996 г.
0209	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0298387		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0210	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0298387		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0211	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0298387		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0212	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	207,0555	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,64651	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0298387		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,678	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,678	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0213	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	14,06786	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющ их веществ в атмосферу на объектах
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	93560,67	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	4,689288	Сторонняя организация	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								транспорта и хранения газа»
0222	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		4,0925000	54436,2	Сторонняя организация	Расчет выбросов из емкостей производитс я согласно "Методическ их указаний по определени ю выбросов загрязняющ их веществ в атмосферу из резервуаров ". РНД 211.2.02.09- 2004. Астана, 2004 г.
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	1 раз в квартал		1,5137000	20134,07	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,0198000	263,6519	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,0096000	128,2242	Сторонняя организация	
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0124000	165,6829	Сторонняя организация	
0223	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		4,0925000	54443,8	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	1 раз в квартал		1,5137000	20136,89	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,0198000	263,6888	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,0096000	128,2421	Сторонняя организация	
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0124000	165,7061	Сторонняя организация	
0224	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,01485	35,8263	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,002413	5,821472	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,006804033		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0362	87,33414	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0362	87,33414	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0225	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,01485	35,8263	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,002413	5,821472	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,006804033		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0362	87,33414	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0362	87,33414	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0226	Цех подготовки и перекачки нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	14,06786	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа»
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	93560,67	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	4,689288	Сторонняя организация	
0227	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,01485	35,8263	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,002413	5,821472	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз в		0,006804033		Сторонняя	СТ РК ISO



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	квартал				организация	10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0362	87,33414	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0362	87,33414	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0228	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,01485	35,8263	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,002413	5,821472	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,006804033		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0362	87,33414	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0362	87,33414	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0229	Цех подготовки и перекачки нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	14,06786	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа»
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	93560,67	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	4,689288	Сторонняя организация	
0230	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	207,0555	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,64651	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,9435724		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,678	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,678	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0231	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,9435724		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0232	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,9435724		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0233	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди- чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля- ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,9435724		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0234	Цех подготовки и перекачки нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	14,06786	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа»
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	93560,67	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	4,689288	Сторонняя организация	
0235	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,9435724		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0236	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в		0,0139167	33,62934	Сторонняя	СТ РК ISO



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			квартал				организация	10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,9435724	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0237	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0298387		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0238	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0298387		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0239	Цех подготовки и перекачки нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	14,06786	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз в		0,4988	93560,67	Сторонняя	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		(1502*)	квартал				организация	загрязняющ
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	4,689288	Сторонняя организация	их веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа»
0240	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0298387		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0241	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0298387		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0242	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0298387		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0243	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,013916653	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,029838733		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0244	Цех подготовки и перекачки нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	14,06786	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	93560,67	Сторонняя организация	загрязняющ их веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа»
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	4,689288	Сторонняя организация	
0245	Цех подготовки и	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в		0,085640944	206,9498	Сторонняя	СТ РК ISO



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	перекачки нефти		квартал				организация	10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,013916653	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,029838733		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0246	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,013916653	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,029838733		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0247	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,013916653	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,029838733		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0248	Цех подготовки и	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в		0,085640944	206,9498	Сторонняя	СТ РК ISO



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	перекачки нефти		квартал				организация	10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,013916653	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,029838733		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0249	Цех подготовки и перекачки нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	14,06786	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	93560,67	Сторонняя организация	загрязняющ
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	4,689288	Сторонняя организация	их веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа»
0250	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0298387		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0251	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0298387		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0252	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0298387		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0253	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0298387		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0254	Цех подготовки и перекачки нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	14,06786	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющ их веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа»
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	93560,67	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	4,689288	Сторонняя организация	
0255	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0298387		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0256	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0298387		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в		0,3174333	685,3282	Сторонняя	СТ РК ISO



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			квартал				организация	10396-2019
0257	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0298387		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0258	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0298387		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0259	Цех подготовки и перекачки нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	14,06786	Сторонняя организация	Методика расчета
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	93560,67	Сторонняя организация	выбросов загрязняющ их веществ
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	4,689288	Сторонняя организация	в атмосферу на объектах транспорта



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								и хранения газа»
0260	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0298387		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0261	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0298387		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0262	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0298387		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	1 раз в		0,3174333	685,3282	Сторонняя	СТ РК ISO



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди- чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест- вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		газ) (584)	квартал				организация	10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0263	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0298387		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0264	Цех подготовки и перекачки нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	14,06786	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа»
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	93560,67	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	4,689288	Сторонняя организация	
0265	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0298387		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0266	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0298387		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0267	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0298387		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0268	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0298387		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0269	Цех подготовки и перекачки нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	14,06786	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа»
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	93560,67	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	4,689288	Сторонняя организация	
0270	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,03024	121,7022	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00491	19,76051	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0100392			СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0534	214,9106	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0534	214,9106	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0271	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,03024	121,5923	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00491	19,74266	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз в		0,0100392		Сторонняя	СТ РК ISO



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	квартал				организация	10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0534	214,7165	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0534	214,7165	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0272	Цех подготовки и перекачки нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	14,06786	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	93560,67	Сторонняя организация	загрязняющ их веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа»
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	4,689288	Сторонняя организация	
0273	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,03024	121,5923	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00491	19,74266	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0100392		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0534	214,7165	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0534	214,7165	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0274	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,03024	121,5923	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00491	19,74266	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0100392		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0534	214,7165	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0534	214,7165	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0275	Цех подготовки и перекачки нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	14,06786	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа»
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	93560,67	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	4,689288	Сторонняя организация	
0285	Цех подготовки и перекачки нефти	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4723	6414,392	Сторонняя организация	Методическое указание по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. РНД 211.2.02.09-
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал		0,1747	2372,632	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,0023	31,23672	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,0011	14,9393	Сторонняя организация	
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0014	19,01365	Сторонняя организация	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								2004. Астана, 2004 г.
0286	Цех подготовки и перекачки нефти	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		4,0145	5779,684	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	1 раз в квартал		1,4848	2137,67	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,0194	27,93022	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,0094	13,5332	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0122	17,56437	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0287	Цех подготовки и перекачки нефти	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		4,0145	5781,25	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	1 раз в квартал		1,4848	2138,249	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,0194	27,93779	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,0094	13,53687	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0122	17,56912	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0288	Цех подготовки и перекачки нефти	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		4,0145	5781,25	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	1 раз в квартал		1,4848	2138,249	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,0194	27,93779	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,0094	13,53687	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0122	17,56912	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0289	Цех подготовки и перекачки нефти	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		4,0145	5781,25	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	1 раз в квартал		1,4848	2138,249	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,0194	27,93779	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,0094	13,53687	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0122	17,56912	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0290	Цех подготовки и перекачки нефти	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		4,0145	5781,25	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	1 раз в квартал		1,4848	2138,249	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,0194	27,93779	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,0094	13,53687	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0122	17,56912	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0291	Цех подготовки и перекачки нефти	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		4,0145	5775,603	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	1 раз в квартал		1,4848	2136,16	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,0194	27,9105	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,0094	13,52364	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0122	17,55196	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0292	Цех подготовки и перекачки нефти	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		6,0454	54015,61	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	1 раз в квартал		2,2359	19977,75	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,0292	260,9018	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,0142	126,8769	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0184	164,4039	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0293	Цех подготовки и перекачки нефти	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		6,0454	54414,04	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	1 раз в квартал		2,2359	20125,11	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,0292	262,8263	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,0142	127,8128	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0184	165,6166	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0294	Цех подготовки и перекачки нефти	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		6,0454	54015,61	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	1 раз в квартал		2,2359	19977,75	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,0292	260,9018	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,0142	126,8769	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0184	164,4039	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0295	Цех подготовки и перекачки нефти	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		6,0454	54414,04	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал		2,2359	20125,11	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,0292	262,8263	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,0142	127,8128	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0184	165,6166	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0316	Цех производства пара ППГ-3, участок №3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		1,685	243,8402	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,274	39,65117	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,4452937		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		1,183	171,1946	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		1,183	171,1946	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0317	Цех производства пара ППГ-3, участок №3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000022	4,12758	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,1495	28048,78	Сторонняя организация	загрязняющих веществ
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,0000075	1,40713	Сторонняя организация	в атмосферу на объектах



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								транспорта и хранения газа»
0318	Цех производства пара ППГ-3, участок №3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		1,685	243,8495	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,274	39,65268	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,4452937		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		1,183	171,2012	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		1,183	171,2012	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0319	Цех производства пара ППГ-3, участок №3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000022	4,126573	Сторонняя организация	Методика расчета
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,1495	28041,94	Сторонняя организация	выбросов загрязняющ их веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа»
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,0000075	1,406786	Сторонняя организация	
0320	Цех производства пара ППГ-3, участок №3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		1,685	243,8495	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,274	39,65268	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,4452937		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		1,183	171,2012	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		1,183	171,2012	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0321	Цех производства пара ППГ-3, участок №3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000022	4,126573	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа»
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,1496	28060,7	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,0000075	1,406786	Сторонняя организация	
0322	Цех производства пара ППГ-3, участок №3	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		1,685	243,8495	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,274	39,65268	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,4452937		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		1,183	171,2012	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		1,183	171,2012	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0323	Цех производства пара ППГ-3, участок №3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000022	4,126573	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющих
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,1496	28060,7	Сторонняя организация	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,0000075	1,406786	Сторонняя организация	их веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа»
0337	Ремонтно-строительный участок (PCY)	Пыль древесная (1039*)	1 раз в квартал		0,747	996,5766	Сторонняя организация	Расчет выбросов в атмосферу от деревообра батывающи х станков выполнен по РНД 211.2.02.08- 2004 "Методика по расчету выбросов загрязняющ их веществ в атмосферу предприяти ями деревообра батывающе й



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								промышленности". Астана, 2004 г.
0338	Ремонтно-строительный участок (PCY)	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал		0,0024	5,299632	Сторонняя организация	Расчет выполнен по
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал		0,0016	3,533088	Сторонняя организация	удельным показателям (г/с) Методики расчета выбросов загрязняющ их веществ в атмосферу при механическо й обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06- 2004. Астана, 2005 г. в зависимости от типа станка и



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								диаметра шлифоваль ного или заточного круга
0353	Цех научно- исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз в квартал		0,00028	0,394788	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющ их веществ в атмосферу от автотранспо ртных предприяти й", Астана, Приказ №3 к Приказу 100-п от 18.04.2008
		Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	1 раз в квартал		0,0000253	0,035563	Сторонняя организация	
		Ртутные соединения водорастворимые: сульфид, уксуснокислая, азотнокислая окисная и закисная ртуть /в пересчете на ртуть/ (1110*)	1 раз в квартал		0,000123	0,172817	Сторонняя организация	
		Барий и его соли (ацетат, нитрат, нитрит, хлорид) /в пересчете на барий/ (48)	1 раз в квартал		0,001465	2,062812	Сторонняя организация	
		Азотная кислота (5)	1 раз в квартал		0,004552	6,410549	Сторонняя организация	
		Аммиак (32)	1 раз в квартал		0,005486	7,726039	Сторонняя организация	
		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз в квартал		0,000311	0,437464	Сторонняя организация	
		Серная кислота (517)	1 раз в квартал		0,008775	12,35955	Сторонняя организация	
		Аммоний хлорид (Нашатырь) (38)	1 раз в квартал		0,00202	2,845346	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,1363	191,9714	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	1 раз в квартал		0,1047	147,4645	Сторонняя организация	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,0001	0,140845	Сторонняя организация	
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0058	8,168996	Сторонняя организация	
		Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	1 раз в квартал		0,011131	15,67743	Сторонняя организация	
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз в квартал		0,002441	3,437598	Сторонняя организация	
		2-Метиламиноэтанол (735*)	1 раз в квартал		0,0000634	0,089267	Сторонняя организация	
0354	Отдел жилищно-коммунального хозяйства (ОЖКХ)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,01485	35,8263	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,002413	5,821472	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0068040		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0362	87,33414	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0362	87,33414	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0355	Отдел жилищно-коммунального хозяйства (ОЖКХ)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,01485	35,8263	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,002413	5,821472	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0068040		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0362	87,33414	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0362	87,33414	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0356	Отдел жилищно- коммунального хозяйства (ОЖКХ)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,01485	35,8263	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,002413	5,821472	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0068040		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0362	87,33414	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0362	87,33414	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0357	Отдел жилищно- коммунального хозяйства (ОЖКХ)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,01485	35,8263	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,002413	5,821472	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0068040		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0362	87,33414	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0362	87,33414	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0358	Отдел жилищно- коммунального хозяйства (ОЖКХ)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,01485	35,8263	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,002413	5,821472	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0068040		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0362	87,33414	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0362	87,33414	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0359	Отдел жилищно-коммунального хозяйства (ОЖКХ)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,01485	35,8263	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,002413	5,821472	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0068040		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0362	87,33414	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0362	87,33414	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0360	Отдел жилищно-коммунального хозяйства (ОЖКХ)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,01485	35,8263	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,002413	5,821472	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0068040		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0362	87,33414	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0362	87,33414	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0361	Отдел жилищно-коммунального хозяйства (ОЖКХ)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,01485	35,92203	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,002413	5,837028	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0068040		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0362	87,56752	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0362	87,56752	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0362	Отдел жилищно-коммунального хозяйства (ОЖКХ)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,01485	35,8263	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,002413	5,821472	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0068040		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0362	87,33414	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0362	87,33414	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0363	Отдел жилищно-коммунального хозяйства (ОЖКХ)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,01485	35,92203	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,002413	5,837028	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0362	87,56752	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0362	87,56752	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0364	Отдел жилищно-коммунального хозяйства (ОЖКХ)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,01485	35,8263	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,002413	5,821472	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди- чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест- вет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0068040		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0362	87,33414	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0362	87,33414	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0365	Отдел жилищно-коммунального хозяйства (ОЖКХ)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,01485	35,8263	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,002413	5,821472	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0068040		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0362	87,33414	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0362	87,33414	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0366	Отдел жилищно-коммунального хозяйства (ОЖКХ)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	14,06786	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	93560,67	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	4,689288	Сторонняя организация	
0368	Отдел жилищно-коммунального хозяйства (ОЖКХ)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	14,06786	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	93560,67	Сторонняя организация	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди- чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест- вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	4,689288	Сторонняя организация	удельных выбросов). РНД 211.2.02.062 004
0370	Отдел жилищно- коммунального хозяйства (ОЖКХ)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	14,06786	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	93560,67	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	4,689288	Сторонняя организация	
0371	Отдел жилищно- коммунального хозяйства (ОЖКХ)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,01485	35,8263	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,002413	5,821472	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0068040		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0362	87,33414	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0362	87,33414	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0372	Отдел жилищно- коммунального хозяйства (ОЖКХ)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,01485	35,92203	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,002413	5,837028	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0068040		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0362	87,56752	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0362	87,56752	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0373	Отдел жилищно- коммунального хозяйства (ОЖКХ)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	14,06786	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющ их
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	93560,67	Сторонняя организация	веществ в атмосферу при механическо й обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.062 004
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	4,689288	Сторонняя организация	
0384	Сварочно-монтажный цех	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал		0,0952	115,4401	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющ их веществ в атмосферу при механическо й обработке металлов



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								(по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.062 004
0385	Сварочно-монтажный цех	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал		0,0016	18,07611	Сторонняя организация	Расчет выполнен по удельным показателям (г/с) Методики расчета выбросов загрязняющ их веществ в атмосферу при механическо й обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06- 2004. Астана, 2005 г. в
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал		0,0011	12,42733	Сторонняя организация	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								зависимости от типа станка и диаметра шлифоваль ного или заточного круга
0386	Сварочно-монтажный цех	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1 раз в квартал		0,0917	111,196	Сторонняя организация	Расчет выполнен по методике [5].
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	1 раз в квартал		0,0059	7,154377	Сторонняя организация	
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,0247	29,95137	Сторонняя организация	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0766	92,88564	Сторонняя организация	
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз в квартал		0,0044	5,335468	Сторонняя организация	
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз в квартал		0,0047	5,699249	Сторонняя организация	
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских	1 раз в квартал		0,0047	5,699249	Сторонняя организация	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		месторождений) (494)						
0387	Сварочно-монтажный цех	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1 раз в квартал		0,0917	111,196	Сторонняя организация	
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	1 раз в квартал		0,0059	7,154377	Сторонняя организация	
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,0247	29,95137	Сторонняя организация	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0766	92,88564	Сторонняя организация	
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз в квартал		0,0044	5,335468	Сторонняя организация	
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз в квартал		0,0047	5,699249	Сторонняя организация	
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в квартал		0,0047	5,699249	Сторонняя организация	
0388	Сварочно-монтажный цех	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1 раз в квартал		0,0242	57,65779	Сторонняя организация	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	1 раз в квартал		0,0006	1,429532	Сторонняя организация	
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,0149	35,50004	Сторонняя организация	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0175	41,69468	Сторонняя организация	
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз в квартал		0,00026	0,619464	Сторонняя организация	
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз в квартал		0,00028	0,667115	Сторонняя организация	
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз в квартал		0,00028	0,667115	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющ их веществ в атмосферу при механическо й обработке
0390	Сварочно-монтажный цех	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал		0,0024	0,899178	Сторонняя организация	
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал		0,0016	0,599452	Сторонняя организация	
0391	Сварочно-монтажный цех	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		2,1107	479900,9	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	1 раз в квартал		0,7801	177368	Сторонняя организация	
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз в квартал		0,078	17734,53	Сторонняя организация	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,0717	16302,12	Сторонняя организация	металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.062 004.
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,009	2046,292	Сторонняя организация	
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0677	15392,66	Сторонняя организация	
		Этилбензол (675)	1 раз в квартал		0,0019	431,9949	Сторонняя организация	
0392	Сварочно-монтажный цех	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,0884	267960	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	1 раз в квартал		0,0327	99120,95	Сторонняя организация	
		Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1 раз в квартал		0,0033	СТ РК ISO 10396- 20193,03	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,003	9093,665	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,00038	1151,864	Сторонняя организация	
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0028	8487,42	Сторонняя организация	
		Этилбензол (675)	1 раз в квартал		0,0001	303,1222	Сторонняя организация	
0393	Сварочно-монтажный цех	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000028	6,366241	Сторонняя организация	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз в квартал		0,01	2273,657	Сторонняя организация	
0394	Сварочно-монтажный цех	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в		0,00000028	0,848742	Сторонняя	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			квартал				организация	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз в квартал		0,0001	303,1222	Сторонняя организация	
0417	Ремонтно-строительный участок (PCY)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,0067	135,893	Сторонняя организация	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0011	22,31079	Сторонняя организация	
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал		0,0006	12,16952	Сторонняя организация	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0147	298,1533	Сторонняя организация	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,034	689,6062	Сторонняя организация	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз в квартал		0,0353	715,9735	Сторонняя организация	
0422	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	207,0555	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,64651	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0298387		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,678	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,678	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0423	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0298387		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0424	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0298387		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0425	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0298387		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди- чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест- вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0426	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	14,06786	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняю- щих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	93560,67	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	4,689288	Сторонняя организация	
0427	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0298387		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0428	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз в		0,0298387		Сторонняя	СТ РК ISO



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	квартал				организация	10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0429	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0298387		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0430	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,085640944	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0298387		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0431	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	14,06786	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	93560,67	Сторонняя организация	загрязняющ их веществ
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	4,689288	Сторонняя организация	в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа
0442	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,671	646,865	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,109	105,0794	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0646971		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,1722	166,0062	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,1722	166,0062	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0444	Цех подготовки и перекачки нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	14,06786	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	93560,67	Сторонняя организация	загрязняющ их веществ
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	4,689288	Сторонняя организация	в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0445	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,662	958,0318	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,1076	155,7164	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0642506		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,171	247,4674	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,171	247,4674	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0448	Цех подготовки и перекачки нефти	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		4,0145	9689,873	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	1 раз в квартал		1,4848	3583,889	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,0194	46,82614	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,0094	22,68896	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0122	29,44737	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0449	Цех подготовки и перекачки нефти	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		4,0145	9689,873	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	1 раз в квартал		1,4848	3583,889	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,0194	46,82614	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,0094	22,68896	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0122	29,44737	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0453	Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,0562	1875,941	Сторонняя организация	Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. Алматы, 1996 г.
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал		0,0208	694,2984	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,0003	10,01392	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,0001	3,337973	Сторонняя организация	
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0002	6,675946	Сторонняя организация	
0454	Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,0978	3264,538	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал		0,0362	1208,346	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,00047	15,68847	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,00023	7,677338	Сторонняя организация	
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0003	10,01392	Сторонняя организация	
0455	Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,03024	121,7022	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00491	19,76051	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0100392		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0534	214,9106	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0534	214,9106	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0456	Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,03024	121,5923	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00491	19,74266	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0100392		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0534	214,7165	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0534	214,7165	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0457	Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	14,06786	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющ их веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	93560,67	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	4,689288	Сторонняя организация	
0461	Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,0035988	29,36599	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал		0,0026587	19,57733	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0005299	3,459074	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,0000004	0,00259	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	1 раз в		0,0299898	195,7733	Сторонняя	СТ РК ISO



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		газ) (584)	квартал				организация	10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0005848	25737,22	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0007497	4,894331	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал		0,0000001	0,000502	Сторонняя организация	Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производств ами. Алматы, 1996 г.
0599	Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,03024	121,5923	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00491	19,74266	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0100392		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0534	214,7165	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0534	214,7165	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0600	Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,03024	121,5923	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00491	19,74266	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0100392		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0534	214,7165	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0534	214,7165	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0601	Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	14,06786	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	93560,67	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	4,689288	Сторонняя организация	
0602	Ремонт газопроводов	Метан (727*)	1 раз в квартал		11,6565	526516,7	Сторонняя организация	
0633	Отдел жилищно-коммунального хозяйства (ОЖКХ)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,01485	35,8263	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,002413	5,821472	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0068040		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0362	87,33414	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0362	87,33414	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0634	Отдел жилищно-коммунального хозяйства	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,01485	35,8263	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	(ОЖКХ)							
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,002413	5,821472	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0068040		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0362	87,33414	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0362	87,33414	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0635	Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,0978	3260	Сторонняя организация	Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	1 раз в квартал		0,0362	1206,667	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,00047	15,66667	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,00023	7,666667	Сторонняя организация	
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0003	10	Сторонняя организация	
0636	Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,0978	3260	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	1 раз в квартал		0,0362	1206,667	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,00047	15,66667	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,00023	7,666667	Сторонняя организация	
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0003	10	Сторонняя организация	
0637	Цех добычи нефти ГЗУ-32	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в		0,0000891	29,36393	Сторонняя	СТ РК ISO



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ПТВ		квартал				организация	10396-2019
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал		0,0000743	19,57595	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0000131	3,458831	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,0000000	0,00259	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0007428	195,7595	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0000145	25735,42	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0000186	4,893988	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в квартал		0,000000002	0,000502	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0638	Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,03024	121,7022	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00491	19,76051	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0100392		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0534	214,9106	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0534	214,9106	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0639	Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,03024	121,7022	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00491	19,76051	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз в		0,0100392		Сторонняя	СТ РК ISO



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	квартал				организация	10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0534	214,9106	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0534	214,9106	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0640	Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	105,6338	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	702535,2	Сторонняя организация	загрязняющ их веществ в атмосфере на объектах транспорта и хранения газа
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	35,21127	Сторонняя организация	
0641	Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,03024	121,7022	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00491	19,76051	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0100392		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0534	214,9106	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0534	214,9106	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0642	Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,03024	121,7022	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00491	19,76051	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди- чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест- вет- ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0100392		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0534	214,9106	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0534	214,9106	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0643	Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	105,6338	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	702535,2	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	35,21127	Сторонняя организация	
0644	Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	105,6338	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	702535,2	Сторонняя организация	Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производств ами.
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	35,21127	Сторонняя организация	
0656	Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,0978	3260	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал		0,0362	1206,667	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,00047	15,66667	Сторонняя организация	Сторонняя организация
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,00023	7,666667	Сторонняя организация	
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0003	10	Сторонняя организация	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0657	Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,0978	3260	Сторонняя организация	Алматы, 1996 г.
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	1 раз в квартал		0,0362	1206,667	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,00047	15,66667	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,00023	7,666667	Сторонняя организация	
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0003	10	Сторонняя организация	
0658	Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,02704	115,0638	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00439	18,68085	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0101081		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0504	214,4681	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0504	214,4681	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0659	Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,02704	115,0638	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00439	18,68085	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0101081		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0504	214,4681	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0504	214,4681	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0660	Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	105,6338	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющ их веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа»
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	702535,2	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	35,21127	Сторонняя организация	
0661	Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,02704	115,0638	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00439	18,68085	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0101081		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0504	214,4681	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0504	214,4681	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0662	Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,02704	114,706	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00439	18,62276	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0101081		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0504	213,8011	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в		0,0504	213,8011	Сторонняя	СТ РК ISO



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			квартал				организация	10396-2019
0663	Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	105,6338	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющ их веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа»
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	702535,2	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	35,21127	Сторонняя организация	
0664	Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	105,6338	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	702535,2	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	35,21127	Сторонняя организация	
0665	Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,0035816	29,36632	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал		0,0029847	19,57755	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0005274	3,459112	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,0000004	0,00259	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0298466	195,7755	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0005820	25737,51	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0007462	4,894386	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в		0,0000001	0,000502	Сторонняя	Сборник



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			квартал				организация	методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. Алматы, 1996 г.
0666	Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,0978	32554,42	Сторонняя организация	Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. Алматы, 1996 г.
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	1 раз в квартал		0,0362	12049,8	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,00047	156,4476	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,00023	76,55948	Сторонняя организация	
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0003	99,8602	Сторонняя организация	
0667	Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,0978	32600	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	1 раз в квартал		0,0362	12066,67	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,00047	156,6667	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,00023	76,66667	Сторонняя организация	
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0003	100	Сторонняя организация	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0668	Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,02704	115,0638	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00439	18,68085	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0101081		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0504	214,4681	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0504	214,4681	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0669	Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	105,6338	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющ их веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа»
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	702535,2	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	35,21127	Сторонняя организация	
0670	Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,02704	115,0638	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00439	18,68085	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0101081		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0504	214,4681	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в		0,0504	214,4681	Сторонняя	СТ РК ISO



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			квартал				организация	10396-2019
0671	Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	105,6338	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющ их веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа»
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	702535,2	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	35,21127	Сторонняя организация	
0672	Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	105,6338	Сторонняя организация	Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производств ами. Алматы, 1996 г.
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	702535,2	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	35,21127	Сторонняя организация	
0673	Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,0029696	29,36663	Сторонняя организация	
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал		0,0024747	19,57776	Сторонняя организация	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0004372	3,45915	Сторонняя организация	
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,0000003	0,00259	Сторонняя организация	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0247470	195,7776	Сторонняя организация	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0004826	25737,79	Сторонняя организация	
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0006187	4,894439	Сторонняя организация	
		Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1 раз в		0,0000001	0,000502	Сторонняя	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			квартал				организация	
0688	База материально-технического снабжения (БМТС)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,032	50	Сторонняя организация	Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производств ами. Алматы, 1996 г.
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,096	150	Сторонняя организация	
		Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1 раз в квартал		0,0064	10	Сторонняя организация	
		Этанол (Этиловый спирт) (667)	1 раз в квартал		0,64	СТ РК ISO 10396-2019	Сторонняя организация	
		2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1 раз в квартал		0,0064	10	Сторонняя организация	
		Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1 раз в квартал		0,128	200	Сторонняя организация	
		Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1 раз в квартал		0,128	200	Сторонняя организация	
		Уайт-спирит (1294*)	1 раз в квартал		0,192	300	Сторонняя организация	
0691	Мастерская по транспортировке и ремонту пружинно-предохранительных клапанов (ОГМ)	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал		0,0015	10,71429	Сторонняя организация	Расчет выполнен по удельным показателям (г/с)
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал		0,0009	6,428571	Сторонняя организация	Методики расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								при механическо й обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06- 2004. Астана, 2005 г. в зависимости от типа станка и диаметра шлифоваль ного или заточного круга
0692	Мастерская по транспортировке и ремонту пружинно- предохранительных клапанов (ОГМ)	Взвешенные частицы (116)	1 раз в квартал		0,004	28,57143	Сторонняя организация	Расчет выполнен по удельным показателям (г/с)
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал		0,002	14,28571	Сторонняя организация	Методики расчета выбросов загрязняющ их веществ



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005 г. в зависимости от типа станка и диаметра шлифовального или заточного круга
0732	Объединенная хим.лаборатория	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,0113	179,0808	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал		0,0042	66,56101	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,000055	0,871632	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,000027	0,427892	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метилбензол (349)	1 раз в		0,000034	0,538827	Сторонняя	СТ РК ISO



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			квартал				организация	10396-2019
0734	Объединенная хим.лаборатория	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз в квартал		0,00003	0,230769	Сторонняя организация	Параметры и выбросы загрязняющ их веществ приняты согласно раздела "Охраны окружающей среды" к рабочему проекту "Строительс тво здания объединенн ой химической лаборатори и". Проект согласован МОТУООС (Заключени е №337 от 12.09.06г.)
		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз в квартал		0,0002	1,538462	Сторонняя организация	
		Серная кислота (517)	1 раз в квартал		0,00002	0,153846	Сторонняя организация	
0735	Объединенная хим.лаборатория	Азотная кислота (5)	1 раз в квартал		0,00556	111,2	Сторонняя организация	
		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз в квартал		0,00001	0,2	Сторонняя организация	
		Серная кислота (517)	1 раз в квартал		0,00444	88,8	Сторонняя организация	
0736	Объединенная хим.лаборатория	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз в квартал		0,00003	0,277778	Сторонняя организация	
		Азотная кислота (5)	1 раз в квартал		0,00004	0,37037	Сторонняя организация	
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз в квартал		0,1283	1187,963	Сторонняя организация	
0737	Объединенная хим.лаборатория	Азотная кислота (5)	1 раз в квартал		0,00001	0,07874	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз в квартал		0,0002	1,574803	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз в квартал		0,00315	24,80315	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0738	Объединенная хим.лаборатория	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз в квартал		0,0065	232,1429	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0739	Объединенная хим.лаборатория	Азотная кислота (5)	1 раз в квартал		0,00001	0,07874	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз в квартал		0,00001	0,07874	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз в квартал		0,0027	21,25984	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0740	Объединенная хим.лаборатория	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	1 раз в квартал		0,00003	0,475088	Сторонняя организация	Параметры и выбросы загрязняющ их веществ приняты согласно раздела "Охраны окружающей среды" к рабочему проекту "Строительс тво здания объединенн ой химической лаборатори и". Проект согласован МОТУООС (Заключени е №337 от
		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	1 раз в квартал		0,00001	0,158363	Сторонняя организация	
		Серная кислота (517)	1 раз в квартал		0,000001	0,015836	Сторонняя организация	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
								12.09.06г.)
0745	Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,02704	115,0638	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00439	18,68085	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0504	214,4681	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0504	214,4681	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0746	Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,02704	115,0638	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00439	18,68085	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0101081		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0504	214,4681	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0504	214,4681	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0747	Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,02704	115,0638	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00439	18,68085	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0101081		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0504	214,4681	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0504	214,4681	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0748	Цех добычи нефти ГЗУ-12	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в		0,02704	115,0638	Сторонняя	СТ РК ISO



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ВВГ (новая)		квартал				организация	10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00439	18,68085	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0101081		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0504	214,4681	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0504	214,4681	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0749	Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	107,1429	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа»
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	712571,4	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	35,71429	Сторонняя организация	
0750	Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	107,1429	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	712571,4	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	35,71429	Сторонняя организация	
0751	Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	107,1429	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа»
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	712571,4	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	35,71429	Сторонняя организация	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0768	Цех производства пара участок МПГУ (мобильная парогенераторная установка)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,2118	117,8892	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0344	19,14725	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0740595		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,197	109,6514	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,197	109,6514	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0769	Цех производства пара участок МПГУ (мобильная парогенераторная установка)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	105,6338	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющ их веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа»
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	702535,2	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	35,21127	Сторонняя организация	
0770	Цех производства пара участок МПГУ (мобильная парогенераторная установка)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,2118	117,9287	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0344	19,15368	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз в		0,0740595		Сторонняя	СТ РК ISO



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	квартал				организация	10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,197	109,6882	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,197	109,6882	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0771	Цех производства пара участок МПГУ (мобильная парогенераторная установка)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	105,6338	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа»
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	702535,2	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	35,21127	Сторонняя организация	
0772	Цех производства пара участок МПГУ (мобильная парогенераторная установка)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,2118	117,8892	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0344	19,14725	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0740595		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,197	109,6514	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,197	109,6514	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0773	Цех производства пара участок МПГУ (мобильная парогенераторная установка)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	105,6338	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющ их веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа»
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	702535,2	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	35,21127	Сторонняя организация	
0774	Цех производства пара участок МПГУ (мобильная парогенераторная установка)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,2118	117,9944	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0344	19,16435	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0740595		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,197	109,7493	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,197	109,7493	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0775	Цех производства пара участок МПГУ (мобильная парогенераторная установка)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	105,6338	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющ их веществ в
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	702535,2	Сторонняя организация	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	35,21127	Сторонняя организация	атмосферу на объектах транспорта и хранения газа»
0776	Цех производства пара участок МПГУ (мобильная парогенераторная установка)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,2118	117,9287	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0344	19,15368	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0740595		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,197	109,6882	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,197	109,6882	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0777	Цех производства пара участок МПГУ (мобильная парогенераторная установка)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	105,6338	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющ их веществ в
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	702535,2	Сторонняя организация	атмосферу на объектах транспорта и хранения газа»
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	35,21127	Сторонняя организация	
0778	Цех подготовки и	Взвешенные частицы (116)	1 раз в		0,0018	5,092946	Сторонняя	Расчет



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	перекатки нефти		квартал				организация	выполнен по
		Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1 раз в квартал		0,0012	3,395298	Сторонняя организация	удельным показателям (г/с) Методики расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004. Астана, 2005 г. в зависимости от типа станка и диаметра шлифовального или заточного круга



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0779	Цех подготовки и перекачки нефти	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	105,6338	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющ их веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа»
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	702535,2	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	35,21127	Сторонняя организация	
0781	Цех производства пара ППГ-4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		1,685	243,8495	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,274	39,65268	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		1,183	171,2012	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		1,183	171,2012	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0782	Цех производства пара ППГ-4	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		1,685	243,8495	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,274	39,65268	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,4452937		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		1,183	171,2012	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		1,183	171,2012	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0784	Цех производства пара	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в		0,000075	105,6338	Сторонняя	Методика



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	ППГ-4		квартал				организация	расчета выбросов загрязняющ их веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа»
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	702535,2	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	35,21127	Сторонняя организация	
0785	Цех производства пара ППГ-4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	105,6338	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	702535,2	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	35,21127	Сторонняя организация	
0786	Цех производства пара ППГ-4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	105,6338	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	702535,2	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	35,21127	Сторонняя организация	
0787	Цех производства пара ППГ-4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	105,6338	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	702535,2	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	35,21127	Сторонняя организация	
0788	Цех производства пара ППГ-4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000022	104,7619	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,1496	712381	Сторонняя организация	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,0000075	35,71429	Сторонняя организация	
0789	Цех производства пара ППГ-4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000022	104,7619	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,1496	712381	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,0000075	35,71429	Сторонняя организация	
0790	Цех производства пара ППГ-4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000022	104,7619	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,1496	712381	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,0000075	35,71429	Сторонняя организация	
0791	Цех производства пара ППГ-4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000022	104,7619	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,1496	712381	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,00000075	35,71429	Сторонняя организация	
0794	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,0856409	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0298387		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	1 раз в		0,3174333	685,3282	Сторонняя	СТ РК ISO



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		газ) (584)	квартал				организация	10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0795	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,0856409	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0298387		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0796	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,0856409	206,9498	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0139167	33,62934	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0298387		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,3174333	685,3282	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0797	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,1072	207,0555	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,01742	33,64651	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0298387		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	1 раз в		0,355	685,678	Сторонняя	СТ РК ISO



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		газ) (584)	квартал				организация	10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,355	685,678	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0815	Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000022	104,7619	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,1496	712381	Сторонняя организация	загрязняющ их веществ
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,0000075	35,71429	Сторонняя организация	в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа»
0816	Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,0978	3259,066	Сторонняя организация	Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производств ами. Алматы, 1996 г.
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	1 раз в квартал		0,0362	1206,321	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,00047	15,66218	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,00023	7,66447	Сторонняя организация	
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0003	9,997134	Сторонняя организация	
0817	Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,0978	3260	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6- C10 (1503*)	1 раз в квартал		0,0362	1206,667	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,00047	15,66667	Сторонняя организация	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди- чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест- вет-ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,00023	7,666667	Сторонняя организация	
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0003	10	Сторонняя организация	
0818	Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,0978	3260	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал		0,0362	1206,667	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,00047	15,66667	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,00023	7,666667	Сторонняя организация	
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0003	10	Сторонняя организация	
0819	Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,0978	3260	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал		0,0362	1206,667	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,00047	15,66667	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,00023	7,666667	Сторонняя организация	
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0003	10	Сторонняя организация	
0820	Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,0978	3260	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал		0,0362	1206,667	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,00047	15,66667	Сторонняя организация	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,00023	7,666667	Сторонняя организация	
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0003	10	Сторонняя организация	
0821	Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,0978	3260	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал		0,0362	1206,667	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,00047	15,66667	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,00023	7,666667	Сторонняя организация	
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0003	10	Сторонняя организация	
0822	Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,0978	3260	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал		0,0362	1206,667	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,00047	15,66667	Сторонняя организация	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,00023	7,666667	Сторонняя организация	
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0003	10	Сторонняя организация	
0823	Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,0978	3260	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал		0,0362	1206,667	Сторонняя организация	
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,00047	15,66667	Сторонняя организация	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,00023	7,666667	Сторонняя организация	
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0003	10	Сторонняя организация	
0828	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		3,7784	54436,2	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз в квартал		1,3975	20134,07	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Бензол (64)	1 раз в квартал		0,0183	263,6519	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз в квартал		0,0089	128,2242	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метилбензол (349)	1 раз в квартал		0,0115	165,6829	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0831	Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,02704	115,0638	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00439	18,68085	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0504	214,4681	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0504	214,4681	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0832	Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,02704	115,0638	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00439	18,68085	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0101081		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0504	214,4681	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0504	214,4681	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0833	Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,02704	115,0638	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00439	18,68085	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0101081		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0504	214,4681	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0504	214,4681	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0834	Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,02704	115,0638	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00439	18,68085	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0101081		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0504	214,4681	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0504	214,4681	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0835	Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,02704	115,0638	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00439	18,68085	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0101081		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0504	214,4681	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0504	214,4681	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0836	Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,02704	115,0638	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00439	18,68085	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0101081		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0504	214,4681	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0504	214,4681	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0837	Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,02704	114,706	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00439	18,62276	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0101081		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0504	213,8011	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0504	213,8011	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0838	Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,02704	115,0638	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00439	18,68085	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0101081		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0504	214,4681	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0504	214,4681	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0839	Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,02704	115,0638	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00439	18,68085	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0101081		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0504	214,4681	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0504	214,4681	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0840	Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,02704	115,0638	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00439	18,68085	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0101081		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0504	214,4681	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0504	214,4681	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0841	Электроцех	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,0114	787,4832	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющ их веществ в атмосферу от
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0019	131,2472	Сторонняя организация	
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал		0,001	69,07747	Сторонняя организация	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0015	103,6162	Сторонняя организация	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,01	690,7747	Сторонняя организация	стационарных дизельных установок
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в квартал		0,0000002	0,001382	Сторонняя организация	
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз в квартал		0,0002	13,81549	Сторонняя организация	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал		0,005	345,3874	Сторонняя организация	
0842	Электроцех	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,0057	409,3769	Сторонняя организация	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00093	66,79307	Сторонняя организация	
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал		0,00049	35,19205	Сторонняя организация	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,00076	54,58359	Сторонняя организация	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,005	359,1025	Сторонняя организация	
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в квартал		0,00000001	0,000718	Сторонняя организация	
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз в квартал		0,0001	7,182051	Сторонняя организация	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал		0,0025	179,5513	Сторонняя организация	
0843	Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	14,06786	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов
		Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз в		0,4988	93560,67	Сторонняя	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		(1502*)	квартал				организация	загрязняющ их веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	4,689288	Сторонняя организация	
0844	Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,485	219,3676	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0788	35,64158	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,1433375		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,381	172,3279	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,381	172,3279	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0845	КЭМП	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,9813	1107,722	Сторонняя организация	Методика расчетов выбросов
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,1595	180,0485	Сторонняя организация	загрязняющ их веществ в
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал		0,0639	72,13229	Сторонняя организация	атмосферу предприяти й по
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,1533	173,0498	Сторонняя организация	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный	1 раз в		0,7922	894,2598	Сторонняя	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		газ) (584)	квартал				организация	производств у строительн ых материалов
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в квартал		0,000001	0,001693	Сторонняя организация	
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз в квартал		0,0153	17,27111	Сторонняя организация	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз в квартал		0,3706	418,3447	Сторонняя организация	
0846	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,1373	1107,258	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющ их веществ в атмосферу при механическо й обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06- 2004
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0223	179,8387	Сторонняя организация	
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал		0,0117	94,35484	Сторонняя организация	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0183	147,5807	Сторонняя организация	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,12	967,7419	Сторонняя организация	
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в квартал		0,00000027	0,001613	Сторонняя организация	
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз в квартал		0,0025	20,16129	Сторонняя организация	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз в квартал		0,06	483,871	Сторонняя организация	
0847	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,1707	880,6382	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0277	142,9038	Сторонняя организация	загрязняющ их веществ в атмосферу от стационарн ых дизельных установок
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал		0,0111	57,2647	Сторонняя организация	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0267	137,7448	Сторонняя организация	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,1378	710,9077	Сторонняя организация	
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в квартал		0,00000027	0,001393	Сторонняя организация	
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз в квартал		0,0027	13,92925	Сторонняя организация	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз в квартал		0,0644	332,2384	Сторонняя организация	
0848	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,1707	880,805	Сторонняя организация	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0277	142,9309	Сторонняя организация	
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал		0,0111	57,27554	Сторонняя организация	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0267	137,7709	Сторонняя организация	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,1378	711,0423	Сторонняя организация	
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в квартал		0,00000027	0,001393	Сторонняя организация	
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз в квартал		0,0027	13,93189	Сторонняя организация	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	1 раз в квартал		0,0644	332,3013	Сторонняя организация	
0849	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,152	46,59379	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0247	7,571491	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0446187		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,237	72,64953	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,237	72,64953	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0850	Цех подготовки и перекачки нефти	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,152	46,59379	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0247	7,571491	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0446187		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,237	72,64953	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,237	72,64953	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0851	Электроцех	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,0057	409,3769	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющ их веществ в
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,00093	66,79307	Сторонняя организация	
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал		0,00049	35,19205	Сторонняя организация	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,00076	54,58359	Сторонняя организация	атмосферу от стационарных дизельных установок
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,005	359,1025	Сторонняя организация	
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в квартал		0,000000010	0,000718	Сторонняя организация	
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз в квартал		0,0001	7,182051	Сторонняя организация	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал		0,0025	179,5513	Сторонняя организация	
0852	Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,2133	983,9904	Сторонняя организация	
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0347	160,0772	Сторонняя организация	
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз в квартал		0,0139	64,12315	Сторонняя организация	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0333	153,6188	Сторонняя организация	
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,1722	794,3889	Сторонняя организация	
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз в квартал		0,000000033	0,001522	Сторонняя организация	
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз в квартал		0,0033	15,22348	Сторонняя организация	
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз в квартал		0,0806	371,822	Сторонняя организация	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0853	Электроцех	Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)	1 раз в квартал		0,00000016	0,001333	Сторонняя организация	Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами
		Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	1 раз в квартал		0,00000028	0,002333	Сторонняя организация	
0855	Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,485	219,3676	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0788	35,64158	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,1433375		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,381	172,3279	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,381	172,3279	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0856	Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,485	219,457	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0788	35,65611	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	1 раз в		0,1433375		Сторонняя	СТ РК ISO



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	квартал				организация	10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,381	172,3982	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,381	172,3982	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0857	Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,485	219,3676	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0788	35,64158	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,1433375		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,381	172,3279	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,381	172,3279	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0858	Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,485	219,457	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0788	35,65611	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,1433375		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,381	172,3982	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,381	172,3982	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0859	Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,485	219,457	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,0788	35,65611	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,1433375		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,381	172,3982	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,381	172,3982	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0860	Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,7447	149,5645	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,121	24,30147	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,2008467		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,5342	107,288	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,5342	107,288	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0861	Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,7447	149,5382	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,121	24,29719	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,2008467		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,5342	107,2691	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,5342	107,2691	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0862	Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	105,6338	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющ их веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	702535,2	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	35,21127	Сторонняя организация	
0863	Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	105,6338	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	702535,2	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	35,21127	Сторонняя организация	
0864	Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,0003	5,555556	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в		0,000051	0,944444	Сторонняя	СТ РК ISO



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			квартал				организация	10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0054833		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0146	270,3704	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0146	270,3704	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0865	Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,0003	5,555556	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,000051	0,944444	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0054833		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0146	270,3704	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0146	270,3704	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0866	Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,0003	5,555556	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,000051	0,944444	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0054833		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0146	270,3704	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0146	270,3704	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0867	Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,0003	5,555556	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в		0,000051	0,944444	Сторонняя	СТ РК ISO



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			квартал				организация	10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0054833		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0146	270,3704	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0146	270,3704	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0868	Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,0003	5,555556	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,000051	0,944444	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0054833		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0146	270,3704	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0146	270,3704	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0869	Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,0003	5,555556	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,000051	0,944444	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0054833		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0146	270,3704	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0146	270,3704	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0870	Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,0003	5,555556	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в		0,000051	0,944444	Сторонняя	СТ РК ISO



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			квартал				организация	10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0054833		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0146	270,3704	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0146	270,3704	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0871	Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,0003	5,555556	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,000051	0,944444	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,0054833		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,0146	270,3704	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,0146	270,3704	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0872	Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	105,6338	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	702535,2	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	35,21127	Сторонняя организация	
0873	Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	105,6338	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	702535,2	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант	1 раз в квартал		0,000025	35,21127	Сторонняя организация	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		СПМ - ТУ 51-81-88) (526)						
0874	Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	105,6338	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	702535,2	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	35,21127	Сторонняя организация	
0875	Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	105,6338	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	702535,2	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	35,21127	Сторонняя организация	
0876	Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	105,6338	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	702535,2	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	35,21127	Сторонняя организация	
0877	Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	105,6338	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	702535,2	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	35,21127	Сторонняя организация	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществля ет ся контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0878	Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	105,6338	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	702535,2	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	35,21127	Сторонняя организация	
0879	Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	105,6338	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющ их веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	702535,2	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	35,21127	Сторонняя организация	
0880	Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,7447	149,5645	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,121	24,30147	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,2008467		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,5342	107,288	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в		0,5342	107,288	Сторонняя	СТ РК ISO



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
			квартал				организация	10396-2019
0881	Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,7447	149,5645	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,121	24,30147	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,2008467		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,5342	107,288	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,5342	107,288	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0882	Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,7447	149,5645	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,121	24,30147	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,2008467		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,5342	107,288	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,5342	107,288	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0883	Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	105,6338	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	702535,2	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	35,21127	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
0884	Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	105,6338	Сторонняя организация	Методика расчета выбросов загрязняющ их веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	702535,2	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	35,21127	Сторонняя организация	
0885	Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз в квартал		0,000075	105,6338	Сторонняя организация	
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз в квартал		0,4988	702535,2	Сторонняя организация	
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз в квартал		0,000025	35,21127	Сторонняя организация	



Разработка проекта нормативов предельно-допустимых выбросов
загрязняющих веществ в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

N ист.	Производство, цех, участок. /Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периоди чность контроля	Диаметр дымовой трубы, м.	Норматив выбросов ПДВ		Кем осущест вляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0886	Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз в квартал		0,7447	149,5645	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз в квартал		0,121	24,30147	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз в квартал		0,2008467		Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз в квартал		0,5342	107,288	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019
		Метан (727*)	1 раз в квартал		0,5342	107,288	Сторонняя организация	СТ РК ISO 10396-2019



СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

- Экологический Кодекс РК от 02.01.2021 г. №400-VI ЗРК;
- Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»;
- Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду;
- Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 25 июня 2021 года № 212 Об утверждении перечня загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию;
- Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ) для предприятий Республики Казахстан. РНД 211.2.02.02-97. А. 1997 г.;
- Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий. Приложение № 18 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008г. №100 –п;
- МУ. Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях. РД 52.04.52-85. Новосибирск, 1986 г.
- Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70. Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций;
- Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденных Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.
- Временное Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы. РНД 211.3.01.06-97. А. 1997 г.
- Санитарные правила и нормы по гигиене труда в промышленности. Минздрав РК. 1997 г.
- Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. МЭБ РК РНПЦЭЭАиЭ «КазЭкоэксп». А., 1996 г.
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов), РНД 211.2.02.03-2004, Астана-2005.
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов), РНД 211.2.02.05-2004, Астана-2005.
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов), РНД 211.2.02.06-2004, Астана-2005.
- Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, РНД 211.2.02.09-2004, Астана-2005.
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок, РНД 211.2.02.04-2004, Астана-2005.
- Методика определения платежей за загрязнение атмосферного воздуха передвижными источниками. Алматы, 1996 г.
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа. Приложение №1 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 г. № 100-п.
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов, Приложение №11к Приказу Министра



- охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008 года №100 -п.
- Удельные показатели выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для ремонтно-обслуживающих предприятий и машиностроительных заводов агропромышленного комплекса СССР. М., 1990 г.
- Методика расчета вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. РД 39-142-00.
- Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от автотранспортных предприятий, Астана. Приложение 3, Приказ №100-п от 18.04.08г
- Методика по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями деревообрабатывающей промышленности, (по величинам удельных выбросов), РНД 211.2.02.08-2004, Астана, 2005г.
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от объектов 4 категории, г. Астана. Приложение №09 к Приказу №100-п от 18.04.08 г.
- Постановление № 23 об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при приеме, хранении, отпуске и транспортировании. М. 1988 г.
- ГОСТ 17.2.3.02-78. Охрана природы. Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями. М., Госстандарт, 1978 г.