



Утверждаю

Генеральный директор

АО «Каражанбасмунай»

Елеусинов М.К.

ПРОЕКТ

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

КНИГА 1 – ИНВЕНТАРИЗАЦИЯ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ



ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ТОО «iProject»

Сартаева А.

20__ г.

Актау

2025 г.



Резюме	В настоящем документе представлена инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ для АО «Каражанбасмунай»		
Наименование проекта	Разработка проекта «Нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ (ПДВ)» в атмосферный воздух для АО «Каражанбасмунай»		
Причины разработки проекта	По инициативе Заказчика.		
Наименование книги	Книга 1 – Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ		
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.	Сущест.полож.
	Объем добычи нефти	тыс.тн.	2 200,000
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» - №К004Э/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, выбрасываемых в атмосферу на 2025 год, суммарный выброс	Валовые выбросы, т/год		
	Общая масса	в том числе	
		твердые	газообразные и жидкие
	8937,9972608	47,0301196	8890,9671412
	Максимально-разовые выбросы, г/с		
	Общая масса	в том числе	
		твердые	газообразные и жидкие
	592,7339529	8,0544549	584,6794980



Перечень основных ингредиентов в составе выбросов	Всего от источников предприятия выбрасываются вещества 79 – ти наименований, из них 60 – жидких и газообразных и 19 – твердых веществ:	
	№ п/п	Код ЗВ 1
		Наименование загрязняющего вещества 2
	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
Концентрации вредных веществ на границе санитарно-защитной зоны (по результатам расчета рассеивания)	Код 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)	0,18216/9,1e-6
	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)
	0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	
	41 0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1468
	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 на действующий проект	№: KZ06VCZ14621675 от 20.11.2025 г.		
Санитарно-эпидемиологическое заключение	№ R.05.X.KZ87VBZ00031563 от 06.12.2021 г.		



СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

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



АННОТАЦИЯ

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (НДВ) для АО «Каражанбасмунай» (далее Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ / Проект) разрабатывается по усмотрению Заказчика.

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

Проект 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. Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (высота и диаметры труб, объем газовой воздушной смеси, скорость, температура);

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов АО «Каражанбасмунай» выполнена ТОО «iProject» на основании:

– Методики 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).

Инвентаризация является книгой №1 проекта нормативов предельно допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу.

Инвентаризацией определены:

- ✓ количество, параметры источников выбросов в атмосферу,
- ✓ количественный и качественный состав выбросов для всех производственных площадок АО «Каражанбасмунай».

На момент проведения инвентаризации источников выбросов в состав предприятия входили 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;
- 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:

- Прокатно-ремонтных цех эксплуатационного оборудования (ПРЦЭО);
- Отдел главного механика (ОГМ) - участок ремонта и тарировки сбросных пружинных предохранительных клапанов (СППК);
- База материально-технического снабжения (БМТС);
- Полигон для временного хранения промышленных нефтяных отходов;
- Производственная база Электроцеха;
- Ремонтно-строительный участок (РСУ);
- Ремонтно-эксплуатационный отдел (РЭО);
- Газовый участок (ГУ) - Участок переоборудованного АГРС 1, АГРС 3, АГРС 4;



- о ЦИТС (офис);
- о Новый ЦИТС (офис);
- о База МТС (промзона г. Актау);
- о Подразделение АО «Каражанбасмунай» бывшее ТОО «ТулпарМунайСервис»;
- о Подразделение АО «Каражанбасмунай» бывшее ТОО «АргымакТрансСервис»;
- о Подразделение АО «Каражанбасмунай» бывшее ТОО «УТТиОС».

Хозяйственная деятельность предприятия АО «Каражанбасмунай» по значимости и полноте оценки воздействия на окружающую среду относится к I категории. В соответствии со ст. 40 Экологического кодекса РК № 212 от 09.01.2007 г. к I категории относятся виды деятельности, относящиеся к 1-му и 2-му классу опасности согласно санитарной классификации производственных объектов.

По Санитарным правилам «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, хозяйственная деятельность предприятия относится к 1 классу опасности с санитарно-защитной зоной 1000 м (производства по добыче нефти при выбросе сероводорода от 0,5 до 1 тонн в сутки, а также с высоким содержанием летучих углеводородов). Размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) в 1000 м принимается за нормативную СЗЗ для предприятия.

Сведения об источниках загрязнения атмосферы получены в результате обследования площадки предприятия. Количество и состав выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников предприятия получены на основании анализа технологических процессов и расчетов, проведенных в соответствии с отраслевыми нормами технологического проектирования и отраслевыми методическими указаниями и рекомендациями по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. При этом была использована техническая и отчетная документация предприятия.

Всего в результате инвентаризации на производственных площадках месторождения Каражанбас выявлено 1002 стационарных источников выбросов, из них: 572 – организованных и 430 – неорганизованных источников.

В атмосферу от источников предприятия на год инвентаризации выделяются загрязняющие вещества **79-и** наименований 1-4 класса опасности, из них 16 веществ образуют **13 групп суммаций**, вещества которых при совместном присутствии обладают эффектом суммирующего вредного воздействия.

Общее количество выбросов от стационарных источников АО «Каражанбасмунай» на год инвентаризации составляет **8937,9893273 тонн** загрязняющих веществ, в том числе:

- твердых веществ – **47,0301196 тонны**;
- газообразных веществ – **8890,9671412 тонны**.

В таблице 1 представлено сравнение выбросов загрязняющих веществ по данным существующего положения текущего года и по действующему проекту ПДВ на 2025 г.

Таблица 1

Сравнение фактических выбросов загрязняющих веществ по данным инвентаризации и по проекту НДВ на 2025 г.

№	Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Выбросы ЗВ на 2025 г. АО «Каражанбасмунай»		Расчетные выбросы ЗВ на 2025 г. согласно проекту НДВ АО «Каражанбасмунай»	
			г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
1	0101	Алюминий оксид /в пересчете на	0,00111	0,0012738	0,001110000	0,001273800



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

№	Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Выбросы ЗВ на 2025 г. АО «Каражанбасмунай»		Расчетные выбросы ЗВ на 2025 г. согласно проекту НДВ АО «Каражанбасмунай»	
			г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
		алюминий/ (20)				
2	0108	(0108) Барий сульфат /в пересчете на барий/ (111*)	0,12600000	0,88900000	0,12600000	0,88900000
3	1023	(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,46056649	1,4003513	0,42579649	1,346477399
4	0143	(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,025803837	0,0835544	0,024974457	0,082609605
5	0150	(0150) Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,0010372	0,0013819	0,001037200	0,001381900
6	0152	(0152) Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	0,00092525	0,007401	0,000925250	0,007401000
7	0155	(0155) диНатрий карбонат (415)	0,072884	1,7036007	0,072884000	1,703600700
8	0168	(0168) Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)	0,00000016	0,00000017	0,000000160	0,000000170
9	0184	(0184) Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,00000028	0,00000031	0,000000280	0,000000310
10	0186	(0186) Ртут соединения водорастворимые: сулема, уксуснокислая, азотнокислая окисная и закисная ртуть /в пересчете на ртуть/ (1110*)	0,0001227	0,00000486	0,000122700	0,000004860
11	0231	(0231) Барий и его соли (ацетат, нитрат, нитрит, хлорид) /в пересчете на барий/ (48)	0,0014646	0,000058	0,001464600	0,000058000
12	0254	(0254) Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленгл икольевый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	0,1004	3,1276	0,100400000	3,127600000
13	0301	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	83,22311888	1693,350005	83,22311888	1693,350005



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

№	Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Выбросы ЗВ на 2025 г. АО «Каражанбасмунай»		Расчетные выбросы ЗВ на 2025 г. согласно проекту НДВ АО «Каражанбасмунай»	
			г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
14	0302	(0302) Азотная кислота (5)	0,0101715	0,02970824	0,010171500	0,029708240
15	0303	(0303) Аммиак (32)	0,0054855	0,00021723	0,005485500	0,000217230
16	0304	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	13,4985087	274,9832816	13,4985087	274,9832816
17	0316	(0316) Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,000741016	0,000525126	0,000741016	0,000525126
18	0322	(0322) Серная кислота (517)	0,01347782	0,0241127	0,013476499	0,024112700
19	0328	(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	3,02785792	22,73426034	3,02785792	22,73426034
20	0330	(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	23,42413343	546,3941635	23,42413343	546,3941635
21	0333	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,038272615	1,026611077	0,038272615	1,026611077
22	0337	(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	101,1502536	1638,294312	101,1502536	1638,294312
23	0342	(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,01901972	0,05159868	0,018833430	0,051598680
24	0344	(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,020325956	0,0555867	0,019971800	0,055586700
25	0372	(0372) Аммоний хлорид (Нашатырь) (38)	0,0020202	0,00008	0,002020200	0,000080000
26	0402	(0402) Бутан (99)	0,00209000	0,06593000	0,002090000	0,065930000
27	0403	(0403) Гексан (135)	0,00069825	0,02204000	0,000698250	0,022040000
28	0405	(0405) Пентан (450)	0,00055930	0,01763789	0,000559297	0,017637890
29	0408	(0408) Циклогексан (652)	0,0169	0,0535	0,016901156	0,053500000
30	0410	(0410) Метан (727*)	46,43682198	1442,341089	46,43682198	1442,341089



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

№	Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Выбросы ЗВ на 2025 г. АО «Каражанбасмунай»		Расчетные выбросы ЗВ на 2025 г. согласно проекту НДВ АО «Каражанбасмунай»	
			г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
31	0412	(0412) Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,00110555	0,03485189	0,00110555	0,03485189
32	0415	(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	195,6169261	2068,557057	195,6169261	2068,557057
33	0416	(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	55,65901656	683,6048815	55,65901656	683,6048815
34	0501	(0501) Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,9766842	0,1404604	0,913532200	0,128061260
35	0503	(0503) Бута-1,3-диен (98)	0,0000004	0,0000018	0,000000416	0,000001826
36	0514	(0514) Изобутилен (285)	0,0000020	0,0000088	0,000001999	0,000008756
37	0516	(0516) 2-Метилбута-1,3-диен (355)	0,0000004	0,0000017	0,000000383	0,000001678
38	0521	(0521) Пропен (481)	0,0000000	0,0000001	0,000000025	0,000000110
39	0526	(0526) Этен (680)	0,0000043	0,0000190	0,000004332	0,000018978
40	0602	(0602) Бензол (64)	1,386691169	8,98059244	1,386691169	8,98059244
41	0616	(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1,406894	13,74245414	1,406894	13,74245414
42	0618	(0618) 1-(Метилвинил)бензол (360)	0,00000023	0,00000102	0,000000234	0,000001022
43	0620	(0620) Винилбензол (120)	0,00000023	0,00000102	0,000000234	0,000001022
44	0621	(0621) Метилбензол (349)	1,423301385	8,757861769	1,423301385	8,757861769
45	0626	(0626) 1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	0,05092	1,5638	0,050920000	1,563800000
46	0627	(0627) Этилбензол (675)	0,01996597	0,00306658	0,018713990	0,003066580
47	0703	(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000046777	0,000507700	0,000046777	0,000507700
48	0708	(0708) Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	0,05092	1,5638	0,05092	1,5638
49	0906	(0906) Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	0,011131	0,00044079	0,011131000	0,000440790
50	0930	(0930) 2-Хлорбута-1,3-диен (637)	0,00000035	0,00000153	0,000000350	0,000001533



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

№	Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Выбросы ЗВ на 2025 г. АО «Каражанбасмунай»		Расчетные выбросы ЗВ на 2025 г. согласно проекту НДВ АО «Каражанбасмунай»	
			г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
51	1023	(1023) 2,2'-Оксидизтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,343136	10,8628	0,343136000	10,862800000
52	1042	(1042) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,08307766	0,88988	0,080780000	0,561217479
53	1061	(1061) Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,68756324	7,784416653	0,687486613	7,564640269
54	1078	(1078) Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль)	0,59870000	0,06080000	0,568765000	0,060800000
55	1119	(1119) 2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,03044234	0,37576	0,025272223	0,216061096
56	1210	(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,1763879	1,89886	0,176313005	1,898860000
57	1240	(1240) Этилацетат (674)	0,0055	0,1974	0,005500000	0,197400000
58	1215	(1215) Дибутилфталат (348*)	0,00000037	0,00000161	0,000000367	0,000001606
59	1325	(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)	0,324503698	2,873370855	0,324503698	2,873370855
60	1401	(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,18842556	1,73131	0,187370000	1,731310000
61	1611	(1611) Оксиран (445)	0,00000009	0,00000040	0,000000091	0,000000401
62	1715	(1715) Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0,00000048	0,00001510	0,000000479	0,000021548
63	1716	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,63601044	0,012733469	0,636010440	0,012718373
64	2001	(2001) Акрилонитрил (9)	0,00000062	0,00000270	0,000000617	0,000002700
65	2704	(2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	2,51654850	8,57789354	1,749558500	7,905503325
66	2732	(2732) Керосин (660*)	4,72483394	10,12148844	3,672135640	10,121488444
67	2735	(2735) Масло минеральное нефтяное	0,08963730	0,55770940	0,195944135	0,557709400



№	Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Выбросы ЗВ на 2025 г. АО «Каражанбасмунай»		Расчетные выбросы ЗВ на 2025 г. согласно проекту НДВ АО «Каражанбасмунай»	
			г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
		(веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)				
68	2748	(2748) Скипидар /в пересчете на углерод/ (524)	0,0005	0,0188	0,000500000	0,018800000
69	2750	(2750) Сольвент нафта (1149*)	0,3101	9,4286	0,310100000	9,428600000
70	2752	(2752) Уайт-спирит (1294*)	0,423460806	3,476808	0,423460766	3,476808000
71	2754	(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	49,04491714	446,9286235	49,04491714	446,9286235
72	2868	(2868) Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная(14 35*)	0,0002026	0,00143925	0,000192470	0,001439250
73	2902	(2902) Взвешенные частицы (116)	0,823345184	5,977266	0,820774925	5,977266000
74	2908	(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)	1,969914041	6,946464	1,969713991	6,946464000
75	2909	(2909) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0,41715	0,46387	0,417150000	0,463870000
76	2930	(2930) Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,24035	2,034331	0,240002500	0,907895438



№	Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Выбросы ЗВ на 2025 г. АО «Каражанбасмунай»		Расчетные выбросы ЗВ на 2025 г. согласно проекту НДВ АО «Каражанбасмунай»	
			г/с	т/год	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
77	2936	(2936) Пыль древесная (1039*)	0,747	2,9218	0,747000000	2,921800000
78	2978	(2978) Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных (1090*)	0,06780000	0,24612000	0,064410000	0,246120000
79	3421	(3421) 2- Метиламиноэтанол (735*)	0,00006338	0,00000251	0,000063380	0,000002510
		ВСЕГО	592,7339529	8937,9972608	592,7339529	8937,9972608
		Твердые	8,0544549	47,0301196	8,0544549	47,0301196
		Газообразные	584,6794980	8890,9671412	584,6794980	8890,9671412

Фактическое количество выбросов по данным инвентаризации практически остается на уровне расчетных данных проекта выбросов загрязняющих веществ в 2025 году и аналогично по 2025 году, при нормативе выбросов 8937,9972608 тонн, ожидаемый факт 8937,9972608 тонн.

Заключения на новые источники представлено в приложении 1.

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 (диЖелезо 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 (Оксид 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 нефтяной (1149*), Уайт-спирит (1294*), Алканы C12-C19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Нумерация источников от года к году не производится не менялась. При появлении нового источника загрязнения атмосферного воздуха ему присваивался новый номер, ранее не использовавшийся. При ликвидации источника его номер в дальнейшем не использовался. Всем организованным источникам загрязнения атмосферного воздуха присвоены номера в пределах от 0001 до 5999, а всем неорганизованным источникам присвоены номера - в пределах от 6001 до 9999.

Регулярные наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории предприятия не проводятся. Согласно п.25 Приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 11 декабря 2013 года № 379-ө «При установлении ПДВ для источника загрязнения атмосферы учитываются значения фоновых концентраций вредных веществ в воздухе выданные республиканским государственным предприятием «Казгидромет».

Расчеты рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере на существующее положение показали, что по всем ингредиентам и группам суммации на границе санитарно-защитной зоны предприятия (ССЗ) превышения ПДК, установленных для населенных мест, не наблюдаются.



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 внутривластовое 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	5
АННОТАЦИЯ	6
ПРИНЯТЫЕ В ПРОЕКТЕ СОКРАЩЕНИЯ	15
СОДЕРЖАНИЕ	16
СПИСОК РИСУНКОВ	17
ВВЕДЕНИЕ	18
1. Общие сведения о предприятии	19
1.1. Климатическая характеристика района расположения предприятия	26
2. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТЕХНОЛОГИИ ПРОИЗВОДСТВА И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ	31
2.1. Основное производство	31
2.1.1. Цех добычи нефти (ЦДН – 1, ЦДН – 2, ЦДН - 3)	31
2.1.2. Цех научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	35
2.1.3. Цех подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	35
2.1.4. Цех поддержания пластового давления (ЦППД)	36
2.1.5. Цех производства пара (ЦПП)	36
2.2. Вспомогательное производство	37
2.2.1. Прокатно-ремонтный цех эксплуатационного оборудования (ПРЦЭО)	37
2.2.2. Отдел главного механика (ОГМ) – участок ремонта и тарировки сбросных пружинных предохранительных клапанов (СППК)	38
2.2.3. База материально-технического снабжения (БМТС)	38
2.2.4. Полигон для временного хранения промышленных нефтяных отходов	38
2.2.5. Производственная база Электроцеха	39
2.2.6. Ремонтно-строительный участок (РСУ)	39
2.2.7. Ремонтно-эксплуатационный отдел (РЭО)	39
2.2.8. Газовый участок (ГУ) - Участок переоборудованного АГРС 1, АГРС 3, АГРС 4	40
3. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ	43
3.1. Источники выбросов вредных веществ в атмосферу на ГЗУ (Цех добычи нефти (ЦДН – 1, ЦДН – 2))	43
3.2. Источники выбросов вредных веществ в Цехе научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	44
3.3. Источники выбросов вредных веществ в Цехе подготовки и перекачки нефти (ЦППН)	45
3.4. Источники выбросов вредных веществ в Цехе поддержания пластового давления (ЦППД)	46
3.5. Источники выбросов вредных веществ в Цехе производства пара (ЦПП)	46
3.6. Источники выбросов вредных веществ Прокатно-ремонтного цеха эксплуатационного оборудования (ПРЦЭО)	46
3.7. Источники выбросов Отдела главного механика (ОГМ)	47
3.8. Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на площадке базы материально-технического снабжения (БМТС)	47
3.9. Источники выбросов загрязняющих веществ на полигоне для временного хранения промышленных нефтяных отходов	48
3.10. Источники выбросов загрязняющих веществ на производственной базе Электроцеха	48
3.11. Источники выбросов загрязняющих веществ ремонтно-строительного участка (РСУ)	49
3.12. Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников ремонтно-эксплуатационного отдела (РЭО)	49
3.13. Источники выбросов загрязняющих веществ на площадках газового участка	50
3.14. Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту	91
4. РАСЧЕТЫ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ	94
5. БЛАНКИ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ	95
ГЛАВА 1. Источники выделения загрязняющих веществ	95
ГЛАВА 2. Характеристика источников загрязняющих веществ	474
ГЛАВА 3. Показатели работы газоочистных и пылеулавливающих установок	594
ГЛАВА 4. Суммарные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, их очистка и утилизация в целом по предприятию, т/год	595
ГЛАВА 5. Выбросы от автотранспорта	601



СПИСОК РИСУНКОВ

№ рис.	Наименование рисунка	стр.
1.1.	Ситуационная карта-схема размещения месторождения «Каражанбас»	23
1.2.	Роза ветров	27
1.3.	Обзорная карта Казахстана по потенциалу загрязнения атмосферного воздуха	29
2.1.	Типовая схема размещения оборудования на ГЗУ и схема сбора нефти от скважин	34
3.1.	Схема размещения оборудования на ГЗУ-27 ПТВ с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	51
3.2.	Схема размещения оборудования на ГЗУ-30 ПТВ с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	52
3.3.	Схема размещения оборудования на ГЗУ-31 ПТВ с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	53
3.4.	Схема размещения оборудования на ГЗУ-32 ПТВ с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	54
3.5.	Схема размещения оборудования на ГЗУ-33 ПТВ с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	55
3.6.	Схема размещения оборудования на ГЗУ-34 ПТВ с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	56
3.7.	Схема размещения оборудования на ГЗУ-12 ВВГ с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	57
3.8.	Схема размещения оборудования на ГЗУ-16 ПТВ с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	58
3.9.	Схема размещения оборудования на УПС ДНС-2 с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	59
3.10.	Схема площадки ЦНИПР с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	60
3.11.	Схема размещения основного технологического оборудования на площадке ЦППН с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	61
3.12.	Схема размещения оборудования на участках ППГ-3 и ППГ-4 с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	62
3.13.	Схема размещения мобильных парогенераторных установок (МПГУ) с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	63
3.14.	Схема размещения стационарных парогенераторных установок (СПГУ) с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	64
3.15.	Схема расположения участков и оборудования на площадке ПРЦЭО и котельной №3 с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	65
3.16.	Схема размещения оборудования на площадке мастерской по ремонту и тарировке ППК с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	66
3.17.	Схема размещения участков на площадке базы МТС с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	67
3.18.	Схема расположения объектов полигона с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	68
3.19.	Схема размещения зданий и сооружений на производственной базе электроцеха с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	69
3.20.	Схема размещения площадки ремонтно-строительного участка (РСУ) с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	70
3.21.	Схема размещения вахтового поселка «Каражанбас» и котельных №№1,2 с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	71
3.22.	Схема размещения котельной №4 с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	72
3.23.	Схема с расположением площадки КЭМП с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	73
3.24.	Схема с расположением столовой «Дастархан» с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	74
3.25.	Схема с расположением столовой «Береке» с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	75



ВВЕДЕНИЕ

Основанием для выполнения «Инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов АО «Каражанбасмунай» является введение новых источников эмиссий с периода последней инвентаризации источников.

Инвентаризация источников загрязняющих веществ выполнена на основании Приказа 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 других нормативно-методических требований, изложенных в разделе «Нормативные ссылки».

Основная цель инвентаризации выбросов – систематизация сведений о распределении источников загрязнения атмосферы по территории промплощадок, количестве и составе выбросов загрязняющих веществ, режиме работы источников.

Инвентаризация источников выполнена ТОО «iProject», имеющим Государственную Лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды.

Заказчик:

АО «Каражанбасмунай»
Республика Казахстан, 130000, Мангистауская область,
г. Актау, 9а микрорайон, здание 4
Телефон: +7 (7292) 473046

Исполнитель:

ТОО «iProject»:
Республика Казахстан, 030000,
г. Актобе, ул. Акимжанова, 7а



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 соровыми 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-І и Ю-ІІ) 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 01.10.2025 г. фонд скважин в целом по месторождению составил 4596 ед., расшифровка показана в таблице 1.1.

Таблица 1.1.

Фонд скважин месторождения «Каражанбас» на 01.10.2025 г.

Категория скважин	Количество скважин			
	ВВГ	ПТВ-2	ПТВ-3	Итого
1	2	3	4	5
I. Добывающий экспл/фонд	650	609	2067	3326
Фонтанный	3	7	18	28
Механизир, в т.ч.	647	602	2049	3298
ШГН	186	239	1261	1686
ВН	461	363	788	1612



Категория скважин	Количество скважин			
	ВВГ	ПТВ-2	ПТВ-3	Итого
1	2	3	4	5
1.1. Действующий	590	567	1879	3036
Фонт	2	1	9	12
Механизир, в т.ч.	588	566	1870	3024
ШГН	165	225	1179	1569
ВН	423	341	691	1455
В простое	28	25	104	157
Фонтанный	0	0	0	0
Механизир, в т.ч.	28	25	104	157
ШГН	6	6	64	76
ВН	22	19	40	81
В работе	562	542	1775	2879
Фонт	2	1	9	12
Механизир, в т.ч.	560	541	1766	2867
ШГН	159	219	1115	1493
ВН	401	322	651	1374
1.2. В бездействии	60	42	188	290
Фонт	1	6	9	16
Механизир, в т.ч.	59	36	179	274
ШГН	21	14	82	117
ВН	38	22	97	157
1.3. В освоении				0
II. Нагнетательный экспл/фонд	249	162	552	963
2.1. Действующий	241	153	545	939
В работе, в т.ч.	220	141	462	823
ПНС	0	4	294	298
ВНС	220	137	168	525
В простое, в т.ч.	21	12	83	116
ПНС	0	1	65	66
ВНС	21	11	18	50
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	65	61	128	254
IV. ВНС-законтурные	7	12	43	62
V. В консервации	3	0	0	3
VI. Ликвидированные	38	70	51	159



Категория скважин	Количество скважин			
	ВВГ	ПТВ-2	ПТВ-3	Итого
1	2	3	4	5
Всего:	1012	914	2841	4767

Прогнозируемый фонд скважин на 2026 год, с номерами скважин представлены в Приложении 1 (Исходные данные), а также в книге 2.

Факт и 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 подразделение АО «Каражанбасмунай» бывшее ТОО «АргымакТрансСервис».

Для подразделений АО «Каражанбасмунай» бывших ТОО «ТМС» и ТОО «АТС» экологическая документация разрабатывается в данном проекте.

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

Основные технологические параметры работы АО «Каражанбасмунай» на 2025 год представлены в таблице 1.2.

Таблица 1.2.

Основные технологические параметры работы АО «Каражанбасмунай»

№ п/п	Показатели	Ед.изм.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
1	2	3	4	5	6
1	Объем добычи нефти	тыс.тн.	2 200,000	2 200,000	2 200,000

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. Технология смешивания газа проста: добываемый попутный нефтяной газ поступает в каламкасский газопровод, после чего смешанный газ используется газопотребляющими установками нефтепромысла Каражанбас.

Физико-химические свойства нефти и компонентный состав смешанного газа представлены в таблицах 1.3 и 1.4 соответственно.

Таблица 1.3.

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	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



№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	Значение параметра
1	2	3	4
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 1.4.

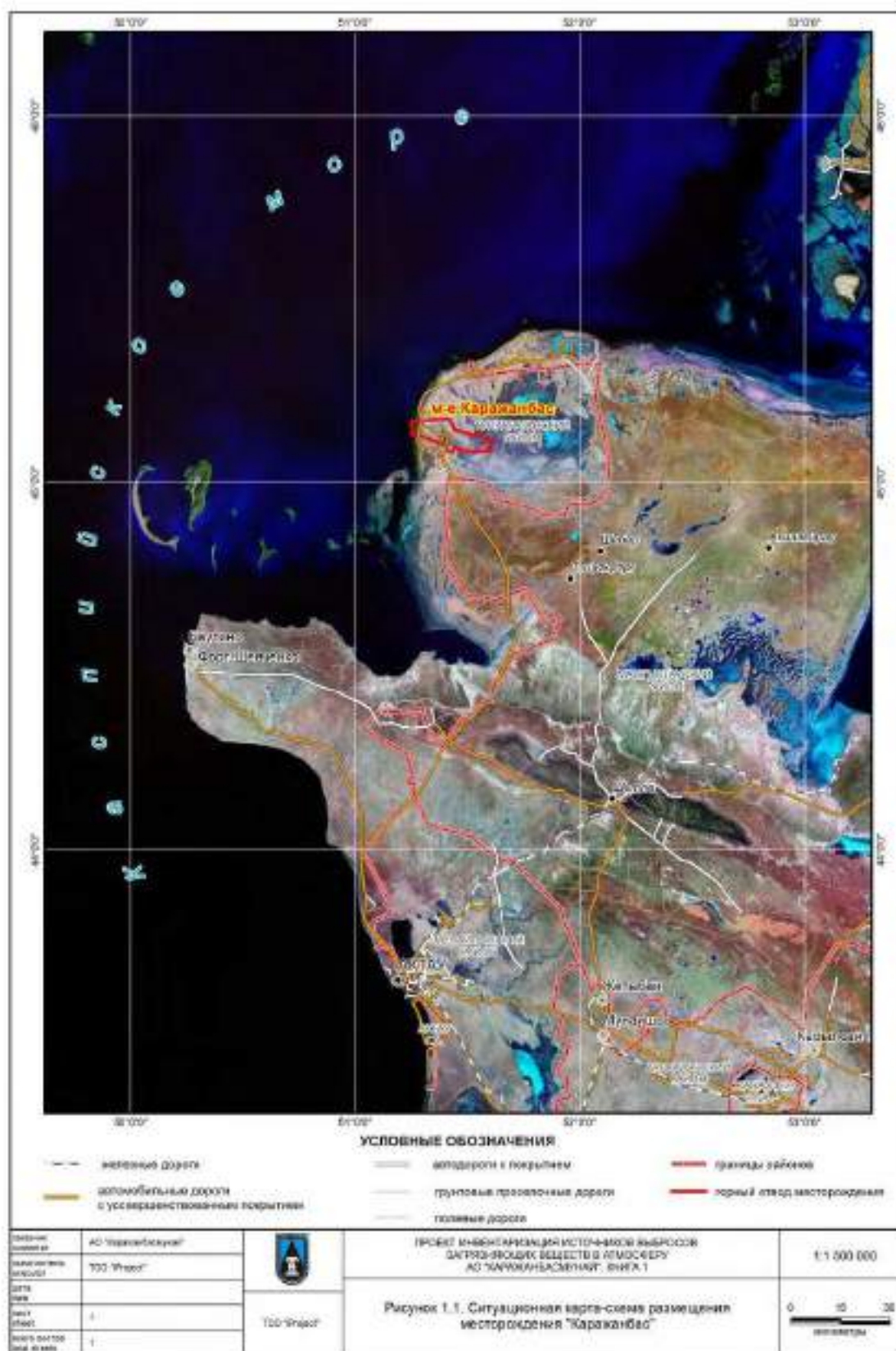
Компонентный состав газа отобранного на месторождении Каражанбас

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»





Сравнительное количество газопотребляющего оборудования на 2025 год по существующему положению и перспективой 2026 – 2028 гг. представлена в таблице 1.5.

Таблица 1.5.

Сравнительный объем расходов газа на 2025 г. по существующему положению 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	Газопоршневая электростанция	1	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. (перспектива)			
1	Газопоршневая электростанция	1	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 электростанция	1	3992



№	Наименование оборудования	Кол-во единиц	Расход газа куб.м./час на 1ед
1	2	3	4
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
2028 г. (перспектива)			
1	Газопоршневая электростанция	1	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 1.5. можно увидеть что потребление газа используемого для нужд предприятия на 2026 - 2028 гг. в сравнении с существующим положением останется на уровне, т.к. количество работающего оборудования не увеличится в сравнении с текущим периодом. При этом работа всего оборудования рассчитана из учета полной его загрузки. Кроме того будут введены дополнительное количество добывающих скважин и объекты намечаемой деятельности в результате ввода после строительства.



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 1.6.).

Таблица 1.6.

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

Таблица 1.7.

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

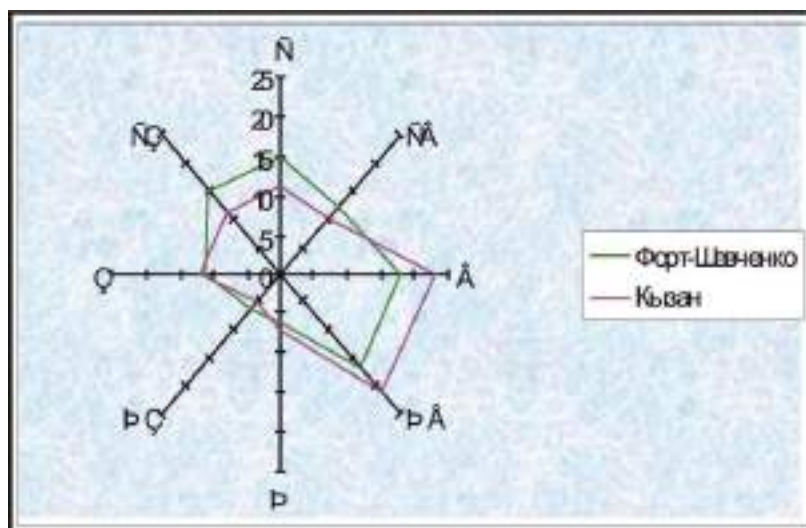


Рисунок 1.2. – Роза ветров

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 среднесуточных осадков по данным станции Форт-Шевченко представлено в таблице 1.8. При этом, на повышенном фоне количества осадков с апреля по октябрь, выделяется два максимума: в мае-июне и сентябре.

Таблица 1.8.

Среднемесячное 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 п-ове 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 1.9. приведены основные метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере для месторождения, принятые по ближайшей гидрометеорологической станции п. Кызан.

Таблица 1.9.

**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%.

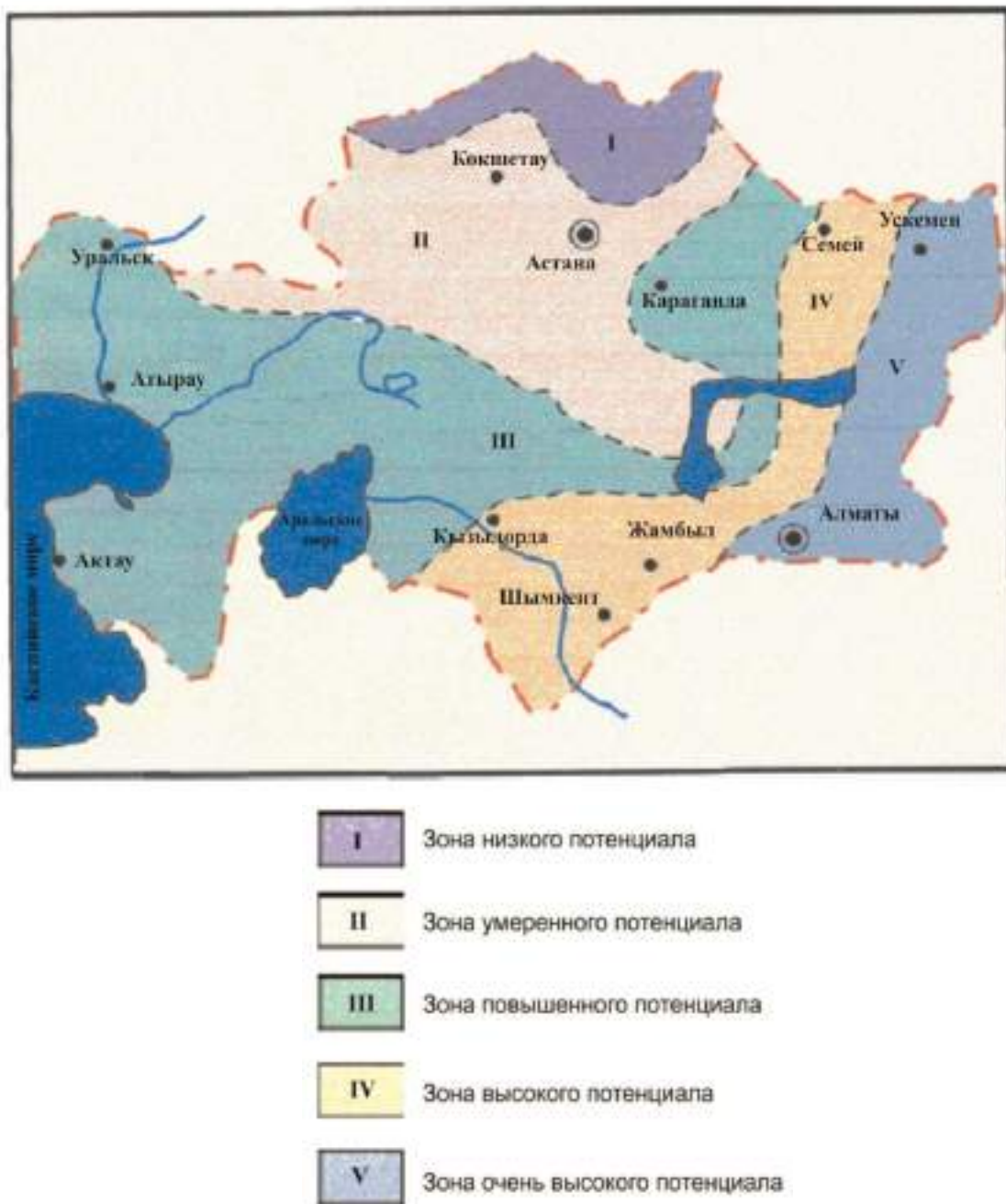


Рисунок 1.3. – Обзорная карта Казахстана по потенциалу загрязнения атмосферного воздуха



2. ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

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

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

На момент проведения инвентаризации источников выбросов в состав предприятия входили следующие цеха и подразделения:

Основное производство:

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

Вспомогательное производство:

- o Отдел главного механика (ОГМ) - участок ремонта и тарировки сбросных пружинных предохранительных клапанов (СППК);
- o База материально-технического снабжения (БМТС);
- o Ремонтно-строительный участок (РСУ);
- o Ремонтно-эксплуатационный отдел (РЭО);
- o Прокатно-ремонтных цех эксплуатационного оборудования (ПРЦЭО);
- o Производственная база Электроцеха.
- o Полигон для промышленных нефтяных отходов;
- o Газовый участок (ГУ) - Участок переоборудованного АГРС 1, АГРС 3, АГРС 4;
- o ЦИТС (офис);
- o Новый ЦИТС (офис);
- o База МТС (промзона г. Актау);
- o Бывшее ТОО «ТулпарМунайСервис» (подразделение АО «Каражанбасмунай»);
- o Бывшее ТОО «АргымакТрансСервис» (подразделение АО «Каражанбасмунай»).

2.1. Основное производство

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

Всего на месторождении в 2025 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;

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 данный момент в состав ЦДН-3 входят 3 (три) единиц групповых замерных установок:

ГЗУ – 30, 31, 32

На ГЗУ выполняются следующие технологические операции:

- о сбор нефтегазовой смеси со скважин;
- о проведение замера дебита скважин;
- о дегазация продукции скважин;
- о 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:

- о блок компрессорной установки;
- о блок установки осушки газа;
- о 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 $30-35^{\circ}\text{C}$, 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 $35-40^{\circ}\text{C}$. 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. Газы выветривания направляются на факел для сжигания. Дегазированный гликоль из выветривателя через систему фильтров подается во второй теплообменник и далее в колонну десорбции. Низ десорбера обогревается электрическим нагревателем. Отпарка влаги осуществляется под атмосферным давлением, пары воды конденсируются и собираются в конденсатосборнике, откуда направляются в дренажную емкость. Регенерированный гликоль через систему теплообменников, в которых происходит рекуперация тепла, насосами подается в абсорбционную колонну. Аварийные сбросы газа осуществляются через существующий факельный сепаратор на существующий факел. Конденсат, уловленный в факельном сепараторе, поступает в дренажную емкость.

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 3.1.

Схема размещения оборудования на ГЗУ-30 ПТВ представлена на рисунке 3.2.

Схема размещения оборудования на ГЗУ-31 ПТВ представлена на рисунке 3.3.

Схема размещения оборудования на ГЗУ-32 ПТВ представлена на рисунке 3.4.

Схема размещения оборудования на ГЗУ-33 ПТВ представлена на рисунке 3.5.

Схема размещения оборудования на ГЗУ-34 ПТВ представлена на рисунке 3.6.

Схема размещения оборудования на ГЗУ-12 ВВГ представлена на рисунке 3.7.

Схема размещения оборудования на ГЗУ-16 ПТВ представлена на рисунке 3.8.

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:

- резервуар отстойник РВС-5000 - установка предварительного сброса пластовой воды – 3 шт;
- нефтяные насосы Sigma - 24 шт;
- печи ПТБ-10 - 3 шт;
- шламонакопитель – 2 шт;
- насосы НБ-125 на площадке шламонакопителя - 2шт;
- дренажная емкость, V=25куб.м, V=10куб.м – 2 шт;
- 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 3.9.

На момент проведения инвентаризации кол-во печей нагревателей нефти в работе составило 17 единиц:

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

Количество печей по нагреву газа (ребойлеры) составило 8 ед.

ЭКСПЛИКАЦИЯ

1. Печь подогрева нефти
2. Буферная емкость
3. Дренажная емкость
4. Нагрев
5. Служба
6. Операторная
7. УПМ
8. Факел
9. Нефтегазосборная сеть от скважин до "Службы" на ГЗУ



2.1.2. 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 3.10.

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.

2.1.3. 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 НКТН «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 НКТН «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 $V=5000 \text{ м}^3$, 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 $V=5000 \text{ м}^3$ 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 м^3 .

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 $17,8 \times 22,6 \times 2,0 \text{ м}$ восточной части ЦППН.

Схема размещения основного технологического оборудования на площадке ЦППН представлена на рисунке 3.11.

2.1.4. Цех поддержания пластового давления (ЦППД)

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

2.1.5. 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.

В соответствии с инвентаризацией на участке ППГ-3 установлены:

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

Схема размещения оборудования на участке ППГ-3 представлена на рисунке 3.12.

На участке ППГ-4 установлены:

- 1 парогенератор УПГ-50/6М № 7

В качестве топлива в парогенераторных установках предусматривается сжигание Каламкасского природного газа и частично попутно добываемый газ 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 3.12.

Также имеются участки мобильных и стационарных парогенераторных установок (МПГУ и СПГУ), в состав которых входят 30 единиц данных оборудования:

- Парогенераторные установки марки YZF-11-17P (МПГУ) – 5 единиц;
- Парогенераторные установки марки YZG-18-17G (СПГУ) – 5 единиц;
- Парогенератор мощностью YZG - 23-10G (СПГУ) – 6 единиц;
- Парогенераторные установки YZG-18-12G (СПГУ) – 14 единиц.

Схема размещения оборудования на участках МПГУ и СПГУ представлены на рисунках 3.13.-3.14.

2.2. Вспомогательное производство

2.2.1. 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:

- фрезерный станок- 1 ед.;
- токарный станок - 7 ед. (работает 5 ед.);
- сверлильный станок - 2 ед.;
- строгальный станок- 1 ед.;
- трубонарезной отрезной станок (мехпила) - 2 ед.;
- заточной станок- 1 ед.;
- 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 ацетилен 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:

- 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 3.15.

2.2.2. 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 3.16.

2.2.3. 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 складироваться 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 3.17.

2.2.4. Полигон для временного хранения промышленных нефтяных отходов

На территории месторождения Каражанбас имеются:

- полигон для временного хранения нефтяных отходов;
- полигон для временного хранения буровых отходов;
- полигон твердых бытовых отходов (ТБО) - в настоящее время на месторождении Каражанбас полигон очищен от ТБО. ТБО вывозят на полигон ГККП «Коктем».

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 3.18.



2.2.5. 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 ЦСУ, 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 3.19.

2.2.6. Ремонтно-строительный участок (PCY)

На площадке PCY размещаются столярный цех.

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

- Станок поперечной распиловки 1 шт.;
- Циркулярная пила 1 шт.;
- Фрезерный станок 1 шт.;
- Фуговальный станок 1 шт.;
- Сверлильный станок 1 шт.;
- Рейсмусовый станок 1 шт.;
- Заточной станок 1 шт.;
- 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 PCY, 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 бетономеситель СБР – 430 в количестве 2 ед..

Схема размещения источников выброса на площадке PCY представлена на рисунке 3.20.

2.2.7. 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 бывшего 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 3.21 (Схема размещения вахтового поселка «Каражанбас» и котельных №№1,2).

Котельная № 3 представлена на рисунке 3.15 (Схема расположения участков и оборудования на площадке ПРЦЭО и котельной №3).

Схема размещения Котельной № 4 представлена на рисунке 3.22.

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

Схема расположения площадки КЭМП с ДЭС представлена на рисунке 3.23.

Схема расположения столовой «Дастархан» с ДЭС представлена на рисунке 3.24.

Схема расположения столовой «Береке» с ДЭС представлена на рисунке 3.25.

2.2.8. 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.

Площадка АГРС-1. Наплощадке 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.

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

Характеристики ПГБ-50-СГ-ЭК приведены в таблице 2.1.

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:	



№ п/п	Наименование параметра или характеристики	Величина
1	2	3
	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.

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

Характеристики ПГБ-50-СГ-ЭК приведены в таблице 2.2.

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.

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

Характеристики ПГБ-50-СГ-ЭК приведены в таблице 2.3.



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.



3. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

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

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

На месторождении «Каражанбас» всего в 2025 году 8 групповых замерных установок (ГЗУ).

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

- факела на случае аварий для сжигания попутного газа. В результате возможного аварийного сжигания газа образуются продукты сгорания: диоксид азота, оксид углерода, метан, сажа, серы диоксид, сероводород и меркаптаны;

- дымовые трубы печей подогрева нефти, работающих на природном газе. При этом в атмосферу выбрасываются следующие загрязняющие вещества: оксиды азота, оксид углерода, метан;

- дымовые трубы печей подогрева нефти и газа, работающих на попутном газе. При этом в атмосферу выбрасываются следующие загрязняющие вещества: оксиды азота, оксид углерода, метан, серы диоксид;

- свечи от буферных емкостей и печей, предусмотренные на случаи аварийного превышения давления в оборудовании. В результате в атмосферу происходит выброс метана, сероводород и меркаптаны;

- продувочные свечи, расположенные на всех печах подогрева - выброс метана.

К неорганизованным источникам выбросов на ГЗУ относятся:

- скважины;
- насосы;
- дренажные емкости;
- счетчики-расходомеры;
- мобильная замерная установка (промысловая емкость);
- 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:

- печи ПТБ-10;
- продувочные свечи на печах;
- насосы;
- дренажные емкости;
- резервуары РВС-5000 для сбора и отстаивания нефти;
- 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 3.1.

Схема размещения оборудования на ГЗУ-30 ПТВ с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена на рисунке 3.2.

Схема размещения оборудования на ГЗУ-31 ПТВ с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена на рисунке 3.3.

Схема размещения оборудования на ГЗУ-32 ПТВ с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена на рисунке 3.4.

Схема размещения оборудования на ГЗУ-33 ПТВ с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена на рисунке 3.5.

Схема размещения оборудования на ГЗУ-34 ПТВ с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена на рисунке 3.6.

Схема размещения оборудования на ГЗУ-12 ВВГ с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена на рисунке 3.7.

Схема размещения оборудования на ГЗУ-16 ПТВ с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена на рисунке 3.8.

Схема размещения оборудования на ДНС-2 с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена на рисунке 3.9.

3.2. 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 гидроксид, углеводороды и от стоянки автотранспорта - азота диоксид, серы диоксид, углерода оксид, сажа, бенз(а)пирен, углеводороды, формальдегид, акролеин, свинец.

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

Схема площадки ЦНИПР с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена на рисунке 3.10.



3.3. 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:

- печи ПТ-160/100 (2 ед.), ПТБ-10 (9 ед.), ПП-1,6 (2 ед.), ПТБ-5 (1);
- буферные (8), технологические резервуары (8) и резервуары товарной нефти (4);
- заточной станок FSM-150 (1 ед.), сверлильный станок ФТВ-16 (1 ед.);
- отстойники УПСВ (установка предварительного сброса воды) - (16 ед.);
- продувочные свечи (20 ед.);
- дренажные емкости (5 ед.);
- шламонакопители (1 ед.);
- шламонакопители отстойник тех.воды (1 ед.);
- пескоотделители буферных резервуаров (1 ед.);
- статические миксеры (2 ед.);
- скруббер топливного газа (1 ед.);
- скруббер сепаратор MBF2070 (2 ед.);
- УПС с подогревом НАМ (1 ед.);
- технологический резервуар пластовой воды (3 ед.);
- дегидратор с подогревом (1 ед.);
- теплообменник «нефть-нефть» НВГ-5030 (4 ед.);
- теплообменник «входной» (2 ед.);
- насосы нефтяные: 8НДВ-Б (2 ед.), 6НДБ-Б (7 ед.);
- насосы некондиционной нефти (НБ-125 ИЖ)-2,
- насосы зачистные: Д-200-36, К-290, 9МГР, НБ-125 - (4 ед.);
- насос дренажный (1 ед.);
- насос пластовой воды (4 ед.);
- площадка насосов товарной нефти 93РА/27ФС (36 ед.);
- площадка межплощадных трубопроводов: 123РА/36ФС (48 ед.);
- площадка насосов нефти 133РА/38ФС (51 ед.);
- отстойники нефти ОГ-200, (16 ед.);
- площадка теплообменника товарной нефти 193РА/59ФС (48 ед.);
- площадка резервуаров товарной нефти РВС V=10000 куб.м. 133РА/41ФС (54 ед.);
- площадка насосов шламонакопителя 63РА/12ФС (18 ед.);
- площадка буферных резервуаров 163РА/51ФС (67 ед.);
- площадка технологических резервуаров 173РА/52ФС (69 ед.);
- насосы для химреагентов (10 ед.);
- участок прессования бочек из под химреагента (HDC-900-IDC 1) дренажная емкость (1 ед.);
- 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 (шламонакопители).

Схема размещения основного технологического оборудования на площадке ЦППН с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на рисунке 3.11.



3.4. 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:

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

БКНС-ЦПС №2:

- Насосы Sigma (3 ед.);

БКНС-ЦПС №3,

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

3.5. Источники выбросов вредных веществ в Цехе производства пара (ЦПП)

Источниками выбросов вредных веществ в цехе подготовки пара являются:

- на площадке ППГ-№ 3 в работе парогенераторные установки УПГ 50/6М (4) ед.
 - ГРП продувочная свеча (4ед.);
 - Заточной станок (1 ед.);
 - Отрезной станок (1 ед.).
- На площадке участка №4:
 - парогенераторные установки УПГ 50/6М(3 ед., 1 ед. - демонтирована)
 - УПГ продувочная свеча (4 ед.);
 - ГРП продувочная свеча (4ед.);
 - склад соли (натрий хлорид) (1ед.);
- При этом в атмосферу выделяются оксид углерода и оксиды азота;
- Мобильные парогенераторные установки (5 ед.) и стационарные

парогенераторные установки (21 ед.). При этом в атмосферу выделяются оксид углерода и оксиды азота;

□ 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;

□ 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 3.12.

Схема размещения мобильных парогенераторных установок (МПУ) с источниками выбросов загрязняющих веществ представлена на рисунке 3.13.

Схема размещения стационарных парогенераторных установок (СПГУ) с источниками выбросов загрязняющих веществ представлена на рисунке 3.14.

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

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

- Стоянка автотранспорта (1 ед.);
- Токарный цех. (7 ед.);
- Фрезерный станок (1 ед.);
- Сверлильный станок (4 ед.);
- Отрезной станок(5 ед.);
- Строгальный станок (5 ед.);



- Заточной станок (2 ед.);
- Сварочный пост (2 ед.);
- Моторный участок. (1 ед.);
- Емк.прием.и хран.бензина, Патрубок-отпуск.бензина, Емк.прием.и хран.диз.топлива Патрубок-отпуск.дизтоплива(1 ед.);
- Бокс - стоянка автомашин (1 ед.);
- Пост зарядки аккумуляторов(1 ед.);
- Передвиж.свар.агрегат. Lincoln (1 ед.);
- Передвиж.свар.агрегат. Ranger (24 ед.);
- 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 территории ПРЦЭО с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена на рисунке 3.15.

3.7. Источники выбросов Отдела главного механика (ОГМ)

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

- Точильно-шлифовальный станок (1 ед.);
- Шлифовальные станки (1 ед.);
- Сверлильные станки
- Станок для испытания шлифовальных кругов ЛТ-563 (1 ед.);
- Стенд для настройки и испыт.ППК Ду50-3000мм ИСУ (1 ед.);
- Станок переносной УПЧ-1-1 для шлиф.и притирки (1 ед.);
- Агрегат мойки деталей KARCHER(1 ед.);
- заточной станок - основные загрязняющие вещества - оксид железа и пыль неорганическая с содержанием оксида кремния от 20 до 70%;
- участок мойки ППК (испарение углеводородов);
- 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 3.16.

3.8. 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:

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

Выбросы следующие:



□ склад лакокрасочных материалов - загрязнение атмосферы парами растворителей;

□ 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:

□ заточной станок - основные загрязняющие вещества - оксид железа и пыль неорганическая с содержанием оксида кремния от 20 до 70%;

□ участок мойки ППК (испарение углеводородов);

□ 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 полиэфир, 1,2,4-Триметилбензол, нафталин и сольвент.

Схема размещения участков на площадке базы МТС с источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу представлена на рисунке 3.17.

3.9. 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.

□ Полигон нефтяных отходов (1 ед.);

□ Полигон буровых отходов (1 ед.);

□ Полигон замазученного грунта (нов) (1 ед.);

□ Автотранспорт на полигоне (9 ед.);

На полигоне ТБО установленная 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 3.18.

3.10. Источники выбросов загрязняющих веществ на производственной базе Электроцеха

Источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферу в электроцехе являются металлообрабатывающие станки (заточной, сверлильный), маслохозяйство 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:

□ заточной(Дкр=150мм) станок(1 ед.);

□ сверлильный станок(1 ед.);

Мастерская электриков:

□ заточной(Дкр=150мм) станок(1 ед.);

Мастерская электриков:

□ сверлильный станок (1 ед.);

Маслохозяйство.

□ 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 3.19.

3.11. Источники выбросов загрязняющих веществ ремонтно-строительного участка (PCY)

Источниками выбросов в PCY являются:

- ☐ деревообрабатывающие станки (7 шт.);
- ☐ заточный станок;
- ☐ участок стройматериалов;
- ☐ битумоварка (4 шт.).
- ☐ Станок поперечной распиловки MAKITA (1 ед.);
- ☐ Циркуляционная пила DMLK-30 (1 ед.);
- ☐ Сверлильный станок WS-16 (1 ед.);
- ☐ Рейсмусовый станок CP-10 (1 ед.);
- ☐ Фрезерный станок ФСШ-1А (1 ед.);
- ☐ Фрезерный станок LF-3 (1 ед.);
- ☐ Строгальный станок DSVС (1 ед.);
- ☐ Заточной станок (1 ед.);
- ☐ Битумоварка PCY(4 ед.);
- ☐ Бетоносмеситель СБР-430 (2 ед.);
- ☐ 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 3.20.

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

Источниками выбросов вредных веществ в ремонтно-эксплуатационного отдела являются:

- ☐ котельная № 1 в вахтовом поселке - печи ПТ-160/100 (2 шт.);
- ☐ котельная № 2 в вахтовом поселке - печи ПТ-160/100 (4 шт.);
- ☐ котельная № 3 рядом с ПРЦЭО - печь ПТ-160/100 (1 шт.);
- ☐ котельная № 4 - печь ПТ-160/100 (1 шт.);
- ☐ продувочные свечи на печах.
- ☐ Котельная№2(старая), печь ПТ160/100 №1 труба 1(1 ед.);
- ☐ Котельная№2(старая), печь ПТ160/100 №1 труба 2 (1 ед.);
- ☐ Котельная№2(старая), печь ПТ160/100 №2 труба 1 (1 ед.);



- Котельная №2(старая), печь ПТ160/100 №2 труба 2 (1 ед.);
- Котельная №2(старая), печь ПТ160/100 №3 труба 1 (1 ед.);
- Котельная №2(старая), печь ПТ160/100 №3 труба 2 (1 ед.);
- Котельная №2(старая), печь ПТ160/100 №4 труба 1 (1 ед.);
- Котельная №2(старая), печь ПТ160/100 №4 труба 2 (1 ед.);
- Котельная №1, печь ПТ160/100 №5 труба 1 (1 ед.);
- Котельная №1, печь ПТ160/100 №5 труба 2 (1 ед.);
- Котельная №1, печь ПТ160/100 №6 труба 1 (1 ед.);
- Котельная №1, печь ПТ160/100 №6 труба 2 (1 ед.);
- Котельная №1 Продувочная свеча. (общая) (1 ед.);
- Котельная №3 (ПРЦЭО). Продувочная свеча (общая от печей ПТ) (1 ед.);
- Котельная №3 (ПРЦЭО). Продувочная свеча от печей ПТ (1 ед.);
- Котельная №4, (ЦПКРС) печь ПТ160/100 №8 труба 1 (1 ед.);
- Котельная №4, (ЦПКРС) печь ПТ160/100 №8 труба 2 (1 ед.);
- Насос К-2909/30 (1 ед.).

Все источники выбросов являются организованными. 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 3.21 (Схема размещения вахтового поселка «Каражанбас» и котельных №№1,2).

Котельная № 3 представлена на рисунке 3.15 (Схема расположения участков и оборудования на площадке ПРЦЭО и котельной №3).

Схема размещения Котельной № 4 представлена на рисунке 3.22.

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

Схема расположения площадки КЭМП с ДЭС представлена на рисунке 3.23.

Схема расположения столовой «Дастархан» с ДЭС представлена на рисунке 3.24.

Схема расположения столовой «Береке» с ДЭС представлена на рисунке 3.25.

3.13. 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.

В Таблицах №3.1 и №3.1-1 представлен Перечень и количество выбросов загрязняющих веществ в целом по предприятию, выбрасываемых в атмосферу в 2023 – 2025 годах.

Рисунок 3.1. Схема размещения оборудования на ГЗУ-27 ПТВ

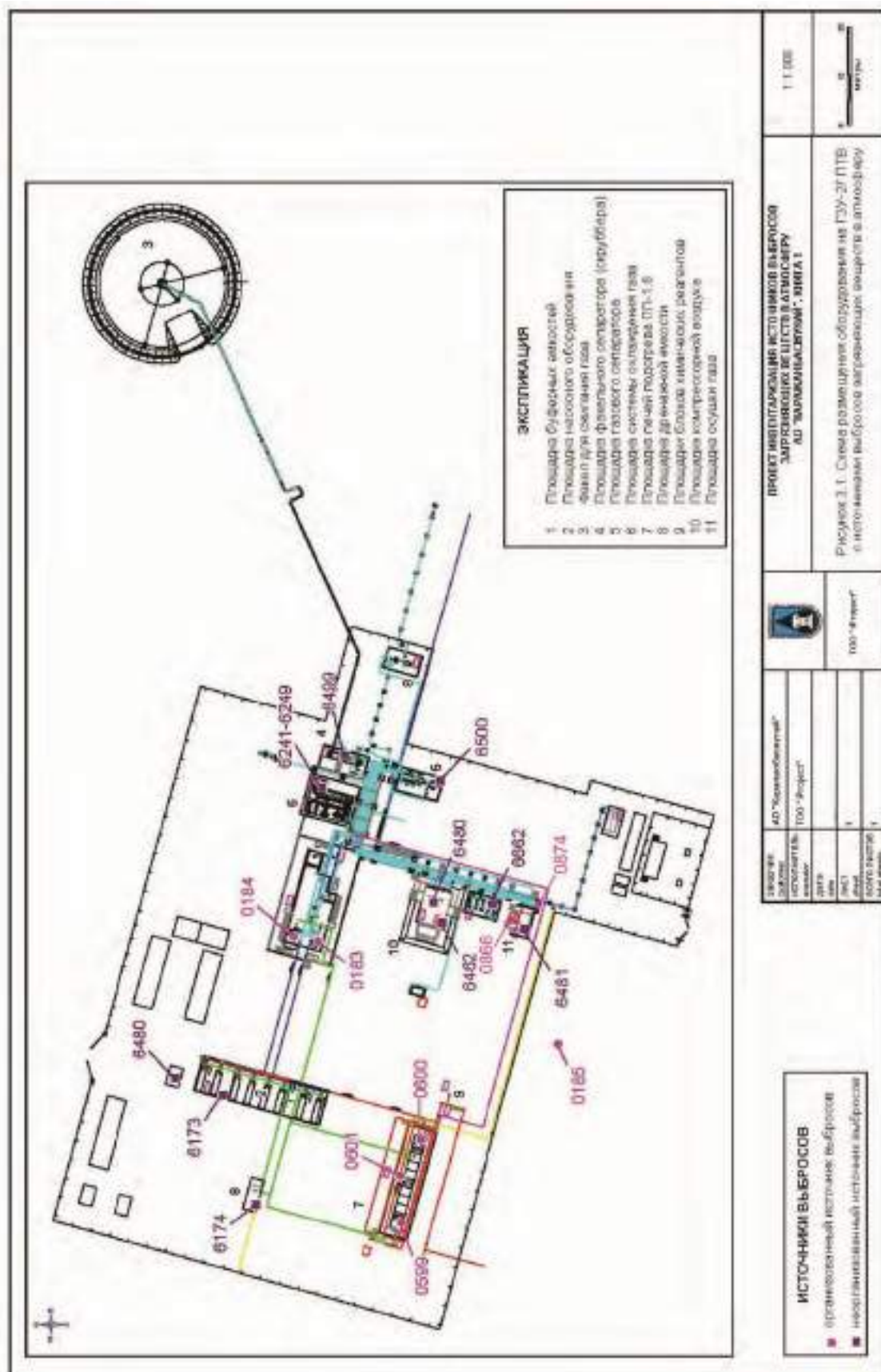


Рисунок 3.2. Схема размещения оборудования на ГЗУ-30 ПТВ

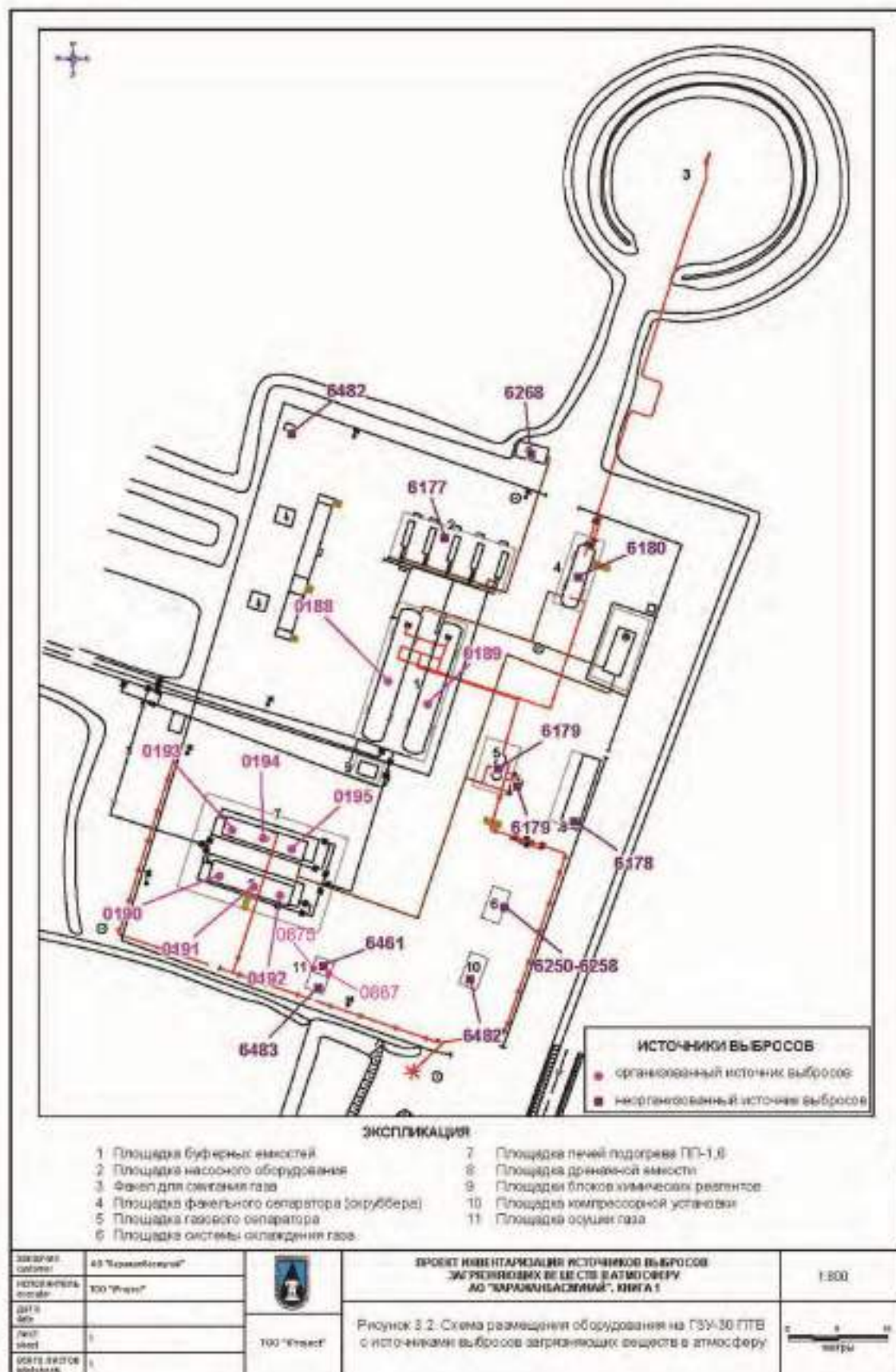
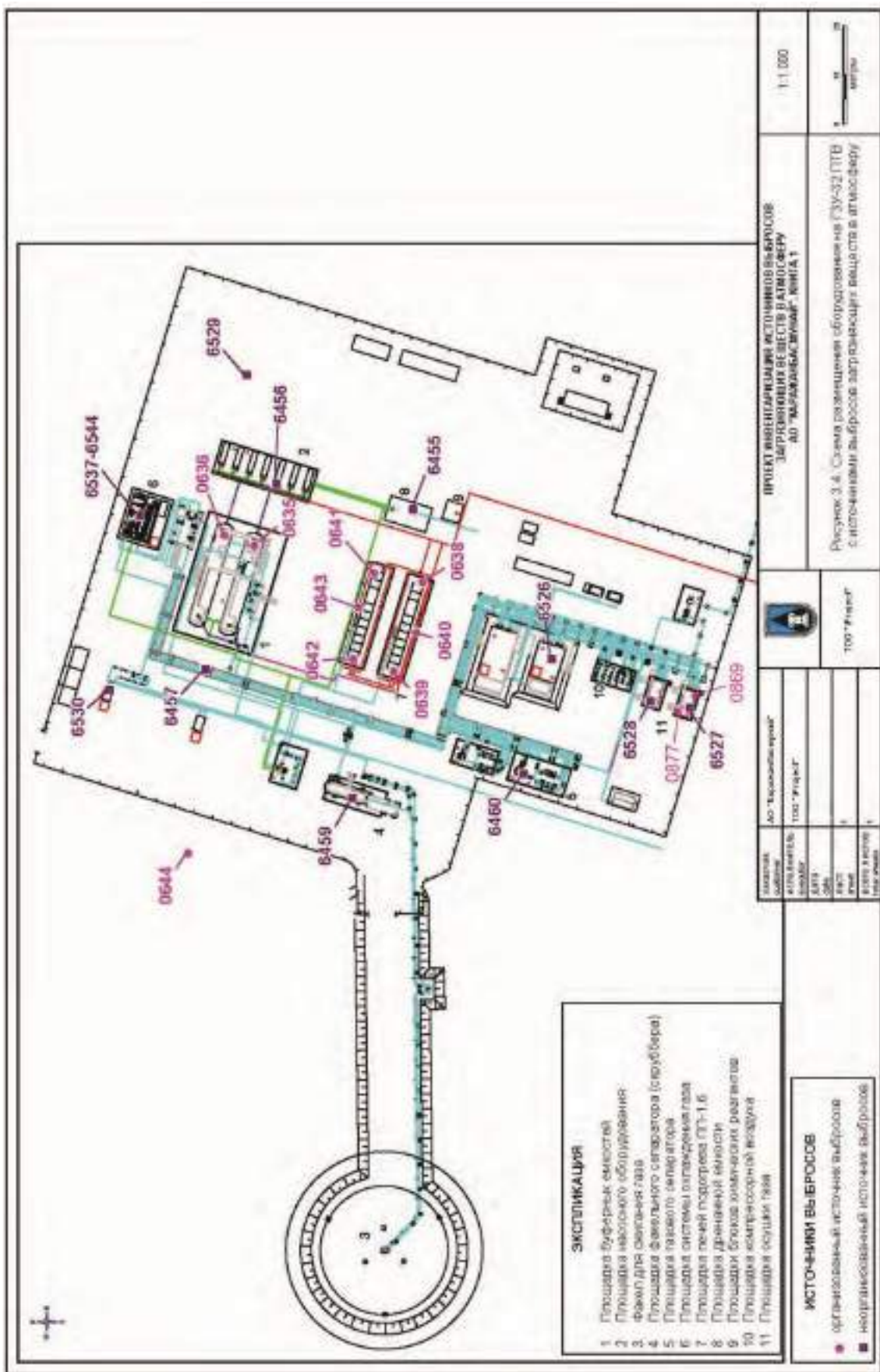


Рисунок 3.4. Схема размещения оборудования на ГЗУ-32 ПТВ



ИСТОЧНИКИ ВЫБРОСОВ

- организованный источник выбросов
- неорганизованный источник выбросов

ЭКСПЛИКАЦИЯ

1 Площадка буферных емкостей	7 Площадка линейного подогрева ПП-1,5
2 Площадка насосного оборудования	8 Площадка дренажной емкости
3 Фланец для склеивания газа	9 Площадки блоков химического реагентов
4 Площадка факельного сепаратора (ограбителя)	10 Площадка компрессорной воздушной
5 Площадка газового сепаратора	11 Площадка осушения газа
6 Площадка системы охлаждения газа	

Рисунок 3.6. Схема размещения оборудования на ГЗУ-34 ПТВ

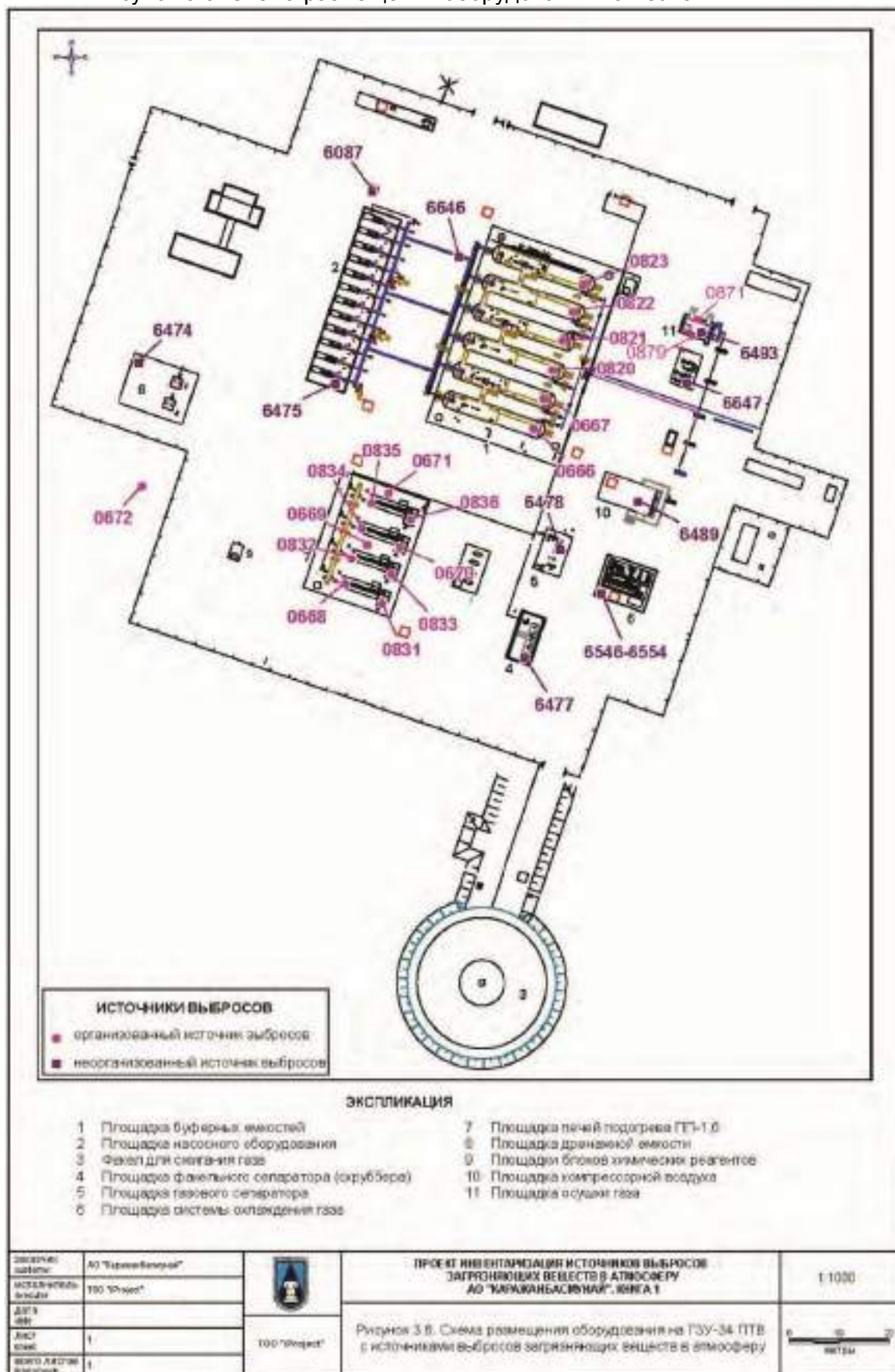


Рисунок 3.7. Схема размещения оборудования на ГЗУ-12 ВВГ

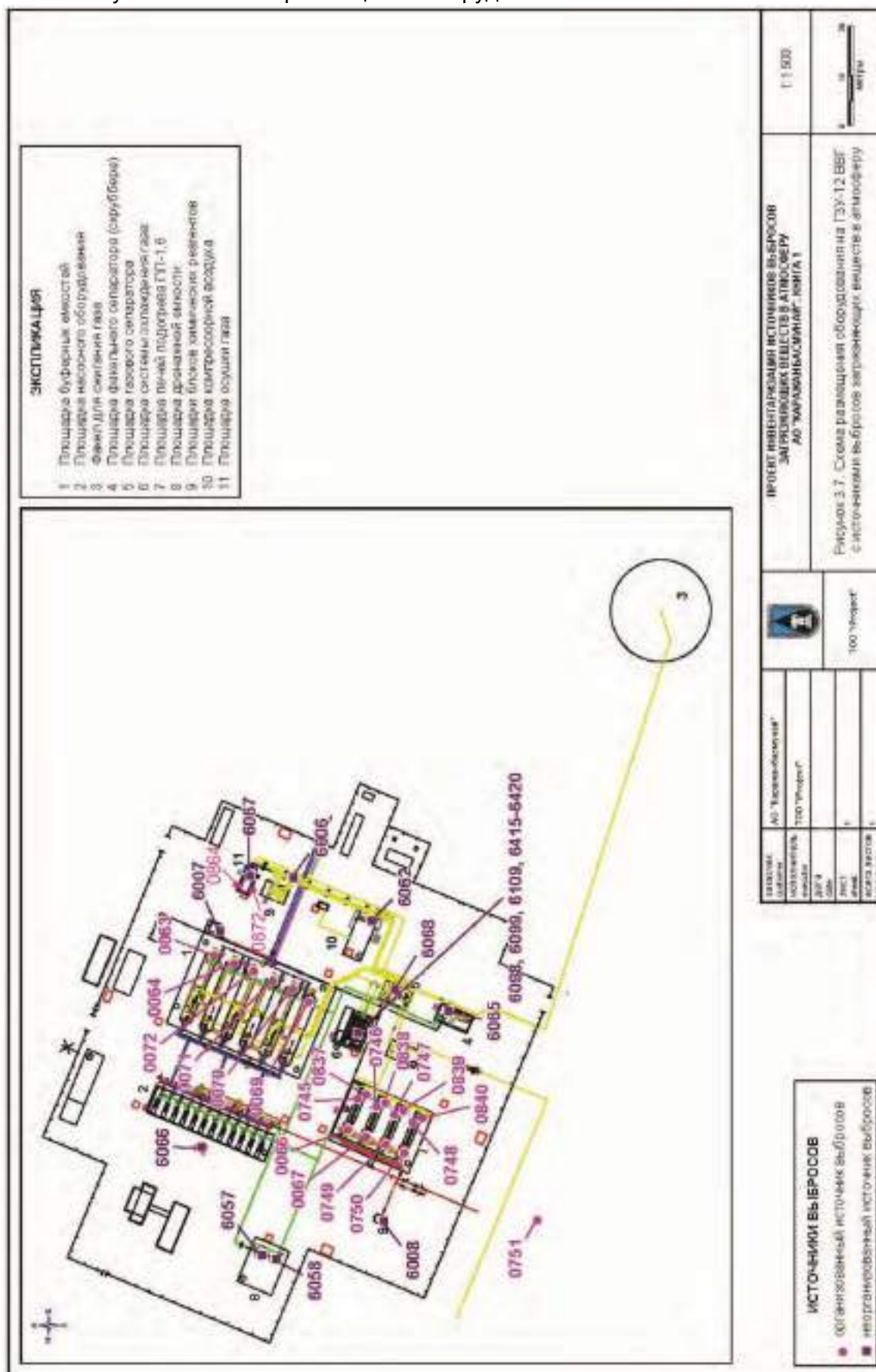


Рисунок 3.8. Схема размещения оборудования на ГЗУ-16 ПТВ

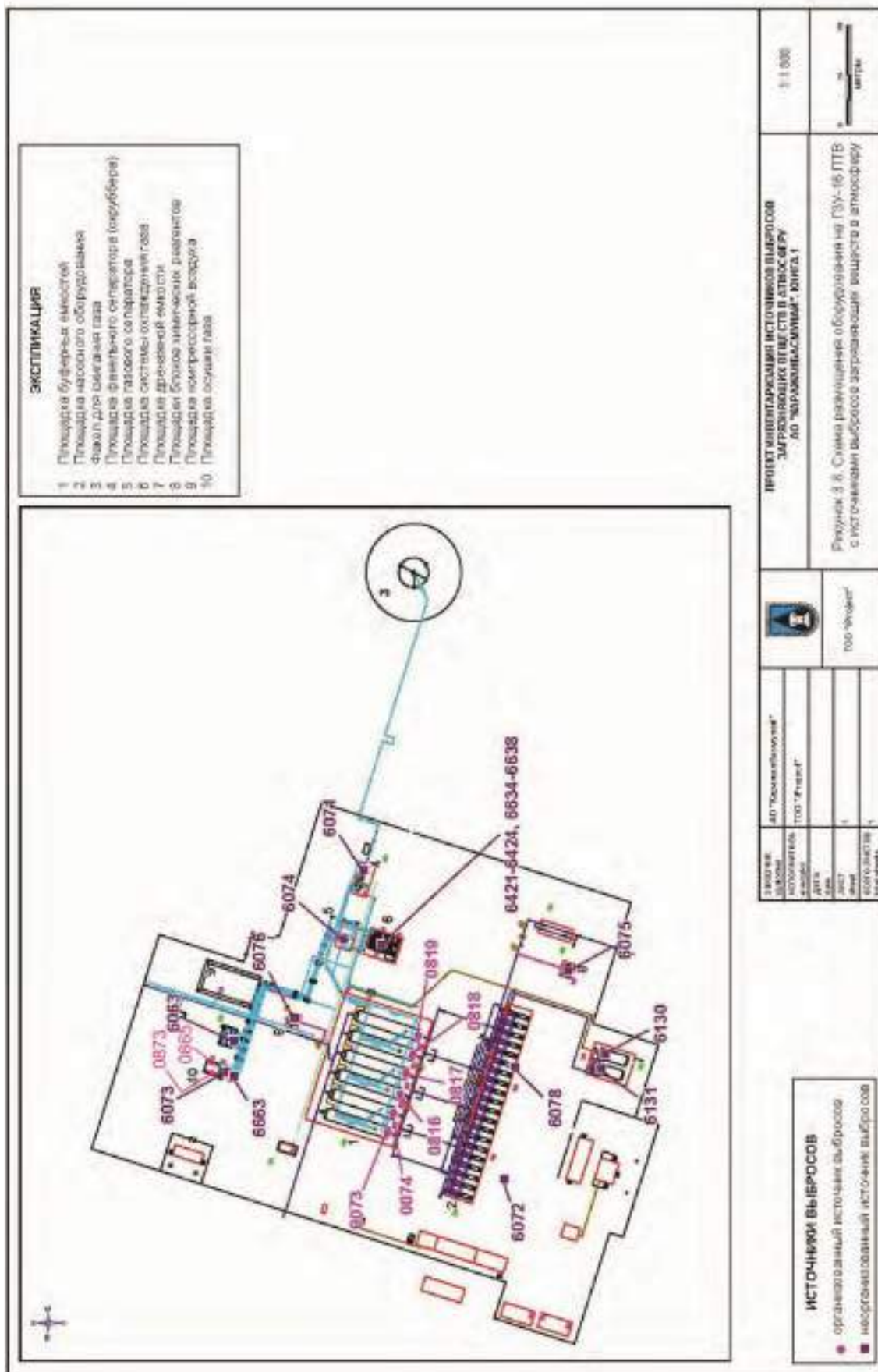


Рисунок 3.9. Схема размещения оборудования на УПС ДНС-2

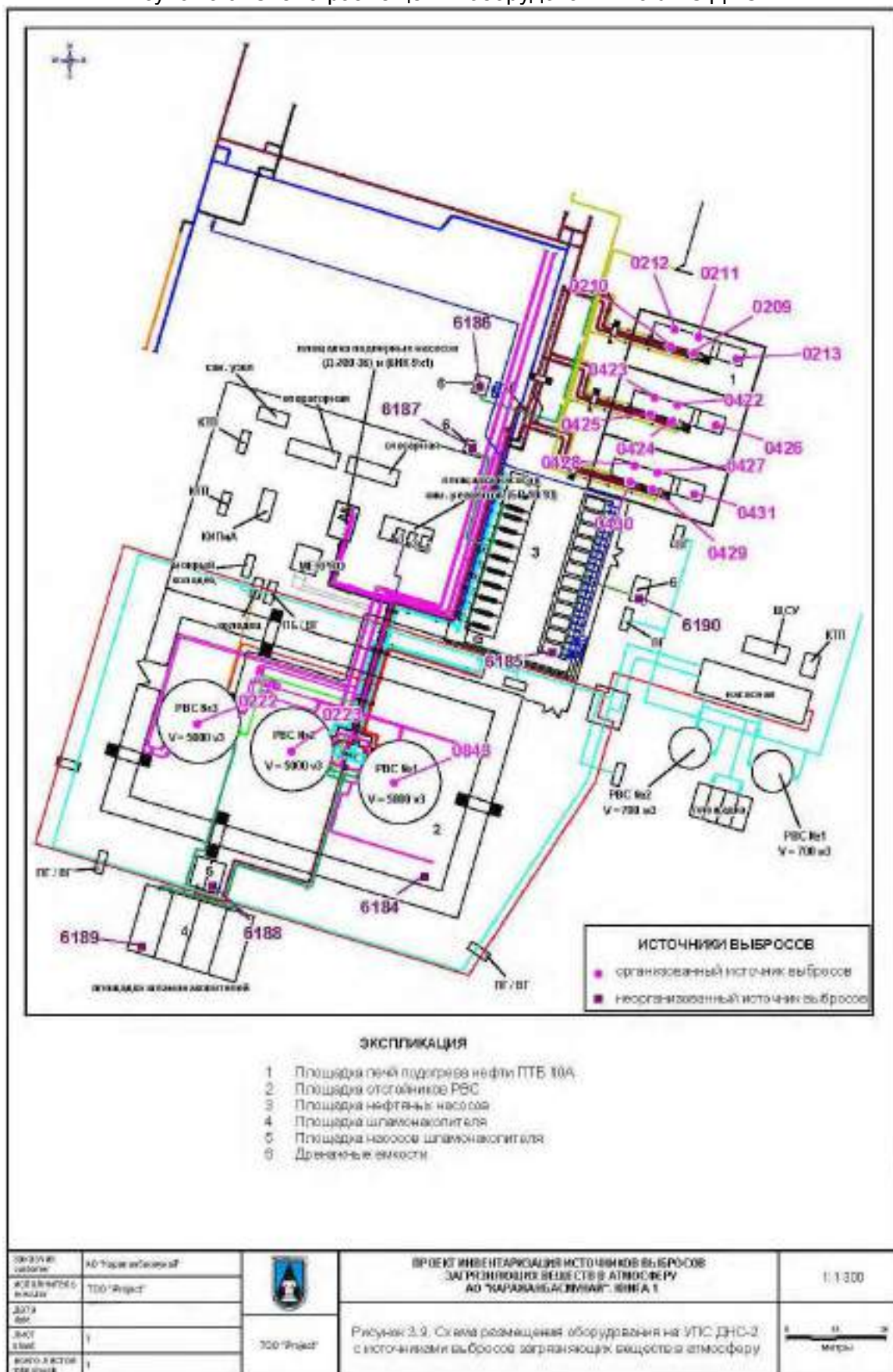


Рисунок 3.10. Схема площадки ЦНИПР

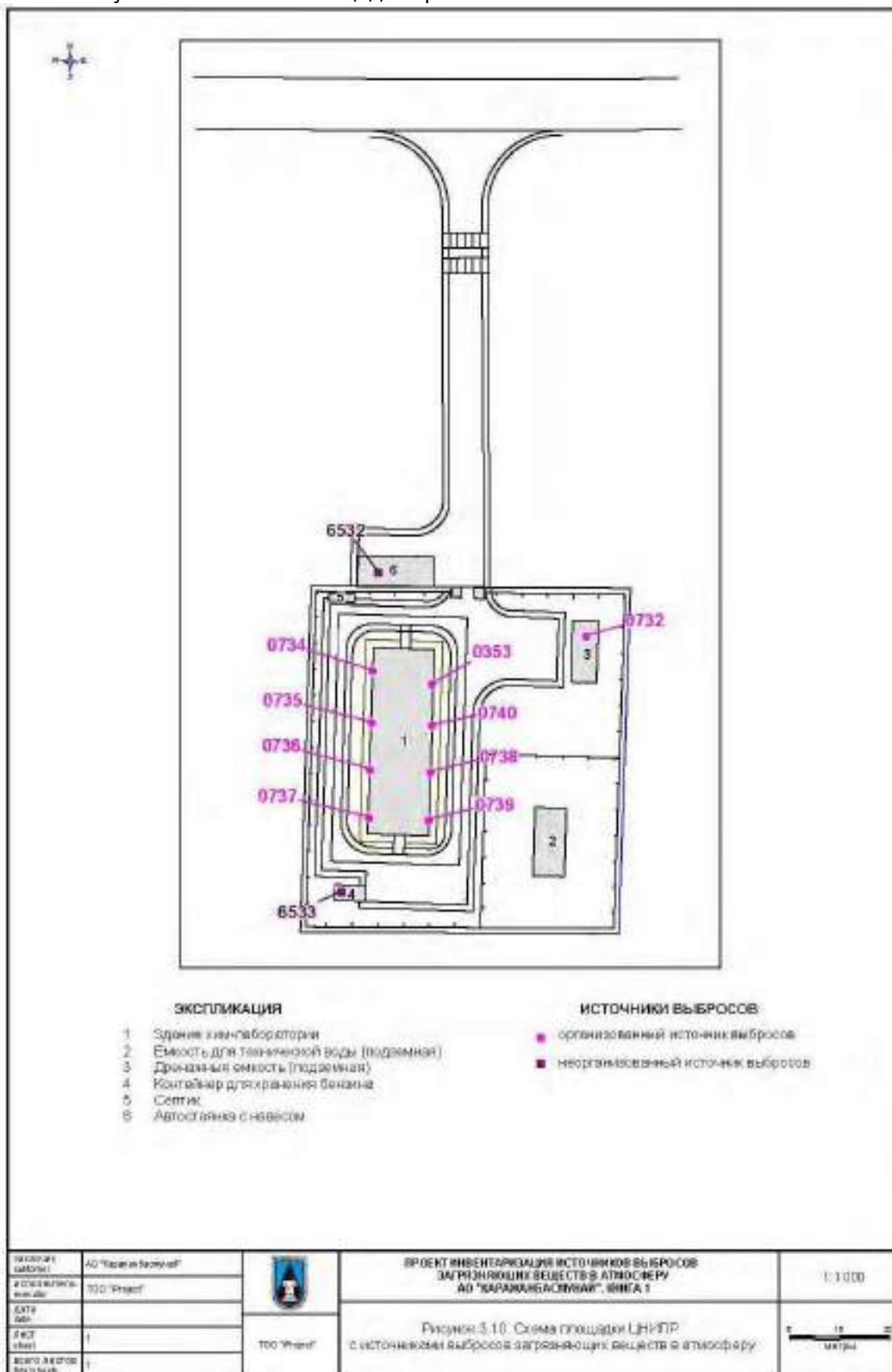


Рисунок 3.11. Схема размещения основного технологического оборудования на площадке ЦППН

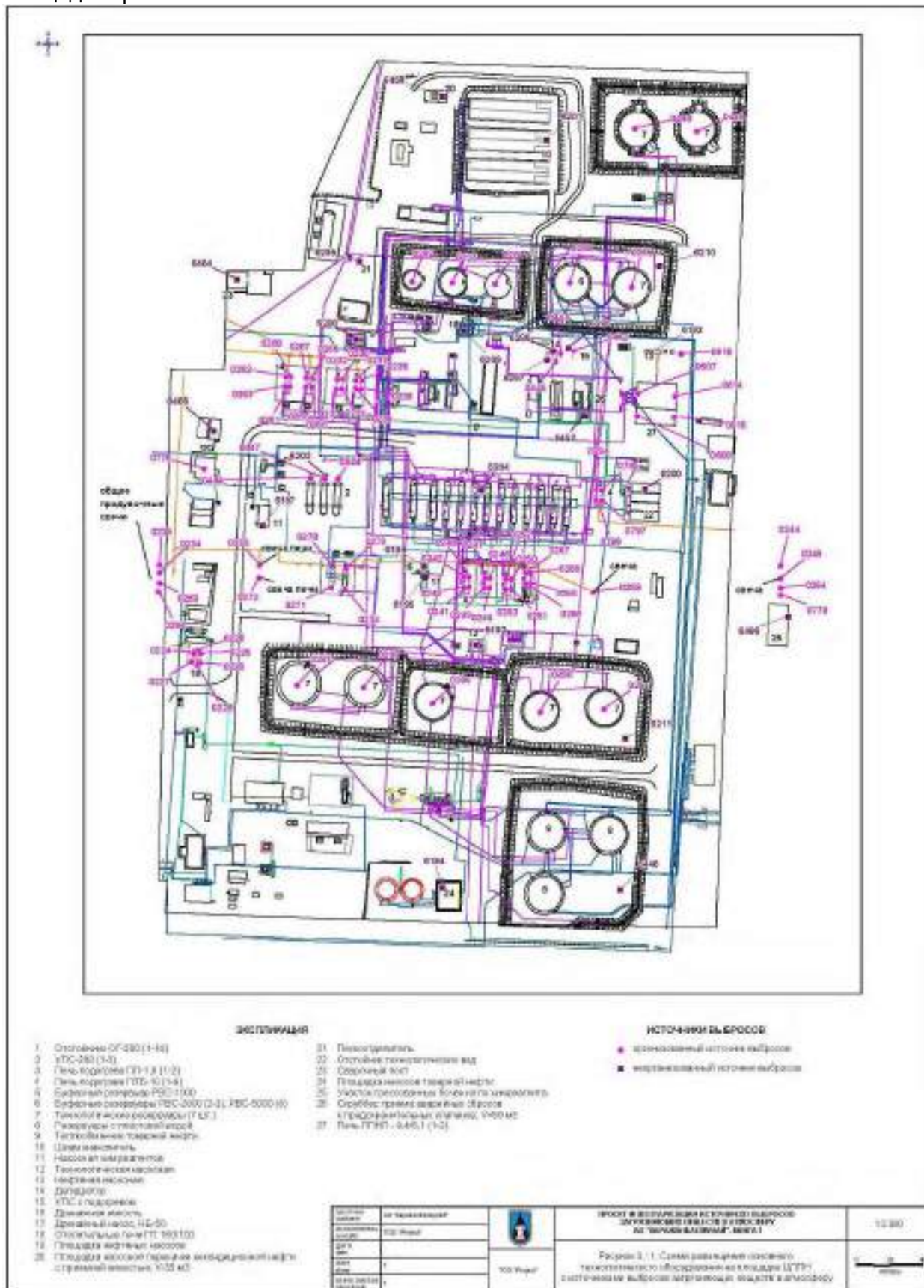
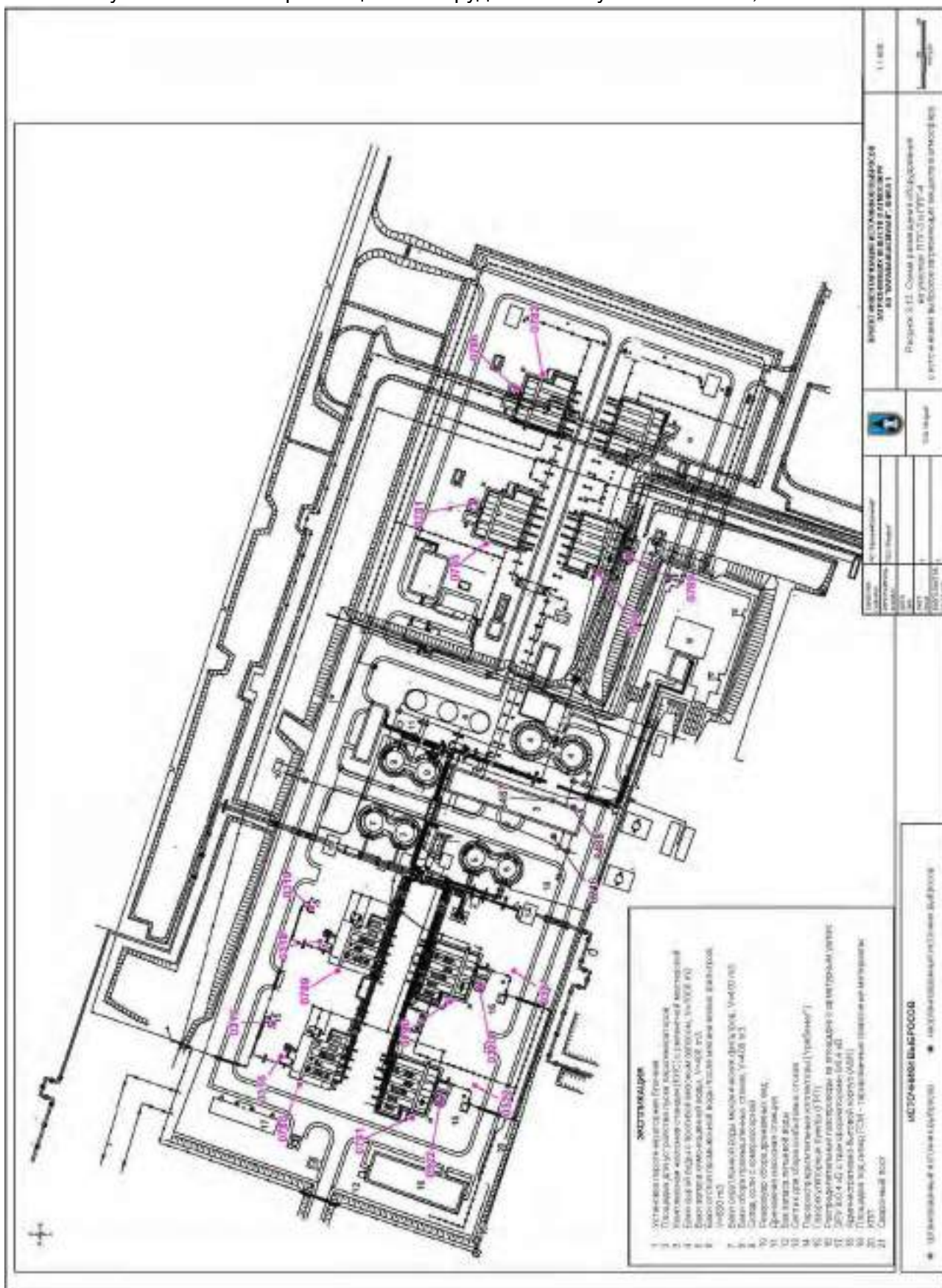


Рисунок 3.12. Схема размещения оборудования на участках ППГ-3, ППГ-4



[illegible]

Рисунок 3.14. Схема размещения оборудования на участке СПГУ

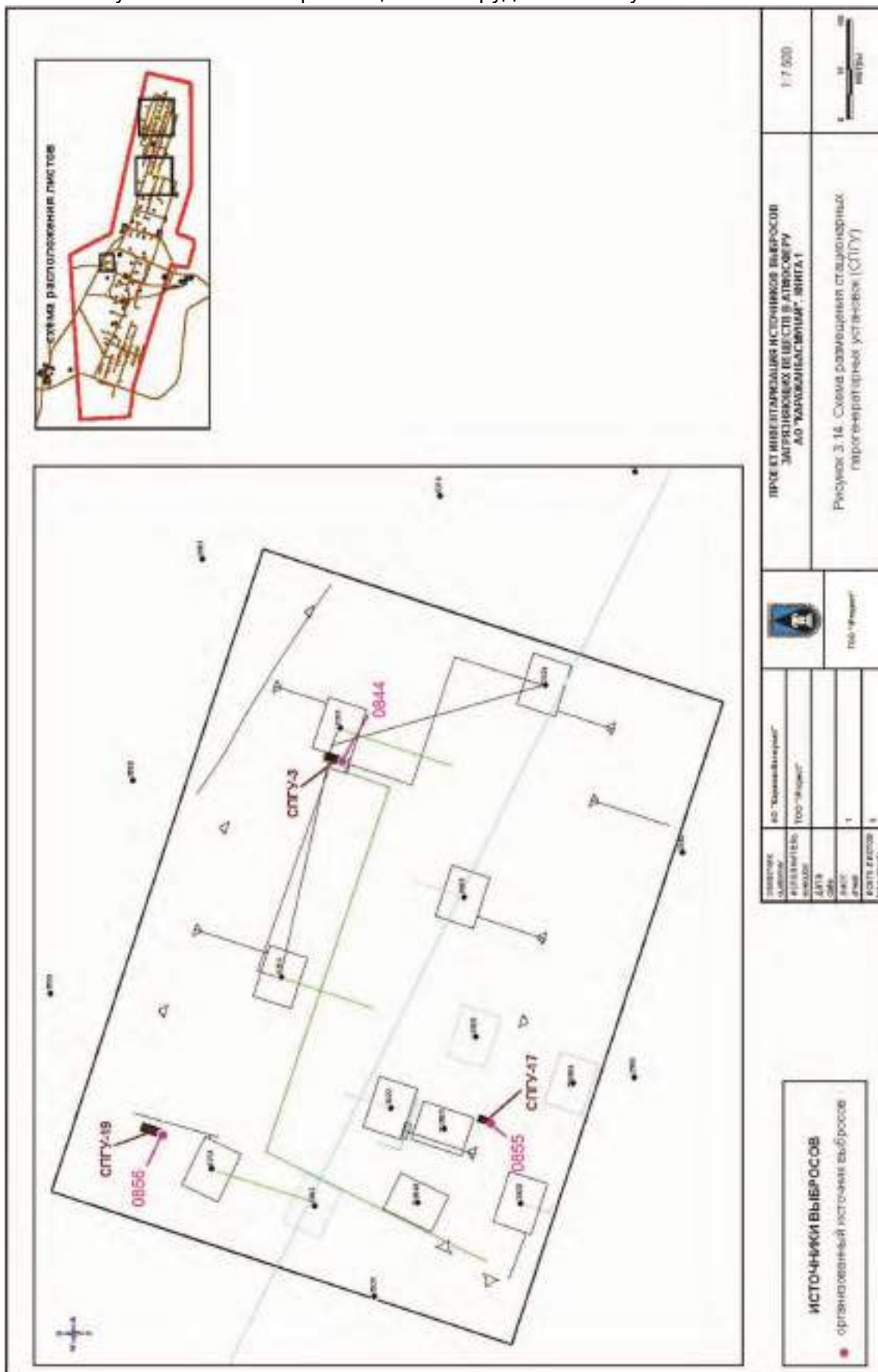




Рисунок 3.15. Схема расположения участков и оборудования в ПРЦЭО и котельной №3.

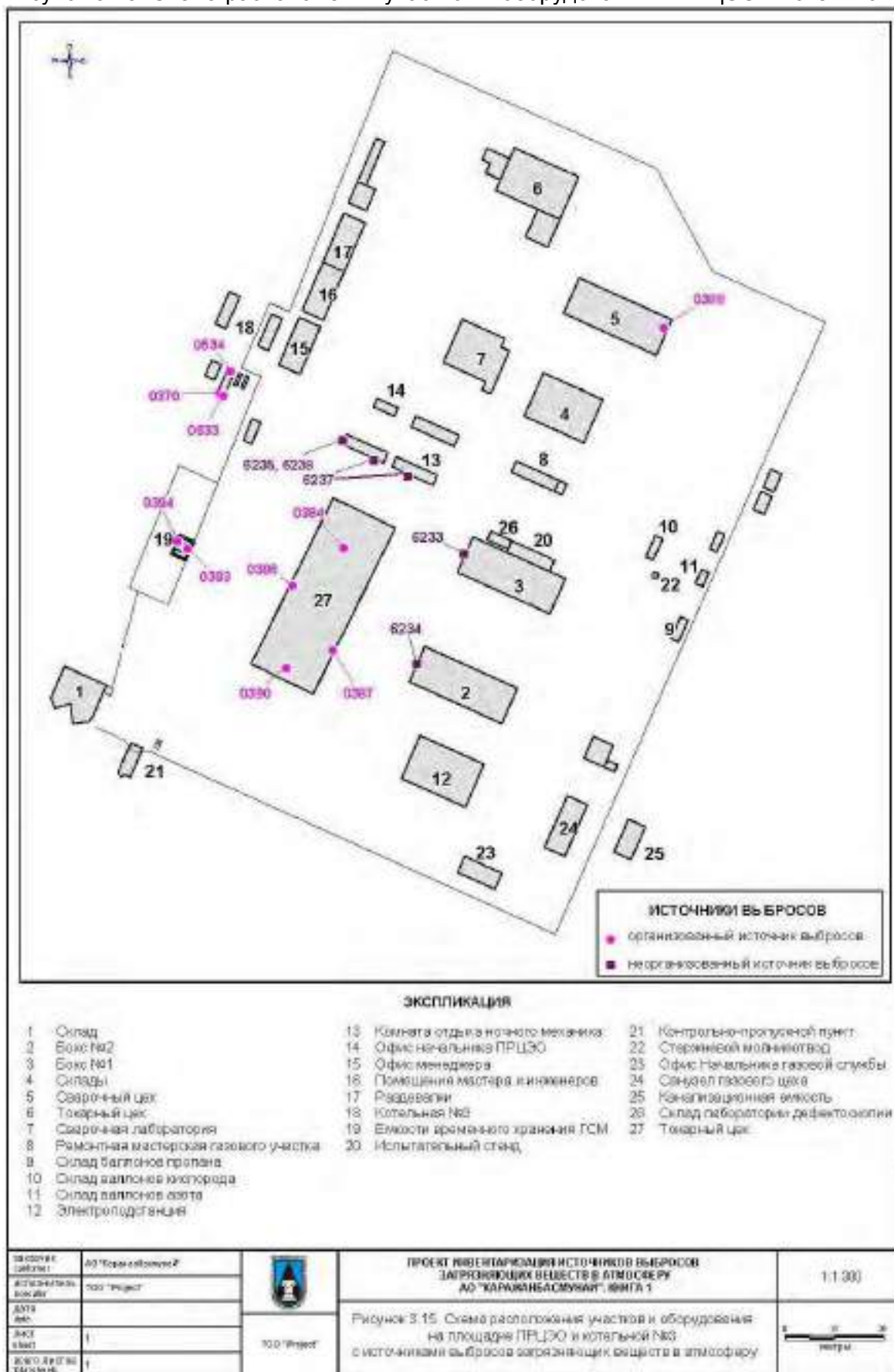




Рисунок 3.16. Схема размещения оборудования на площадке мастерской по ремонту и тарировке ППК.

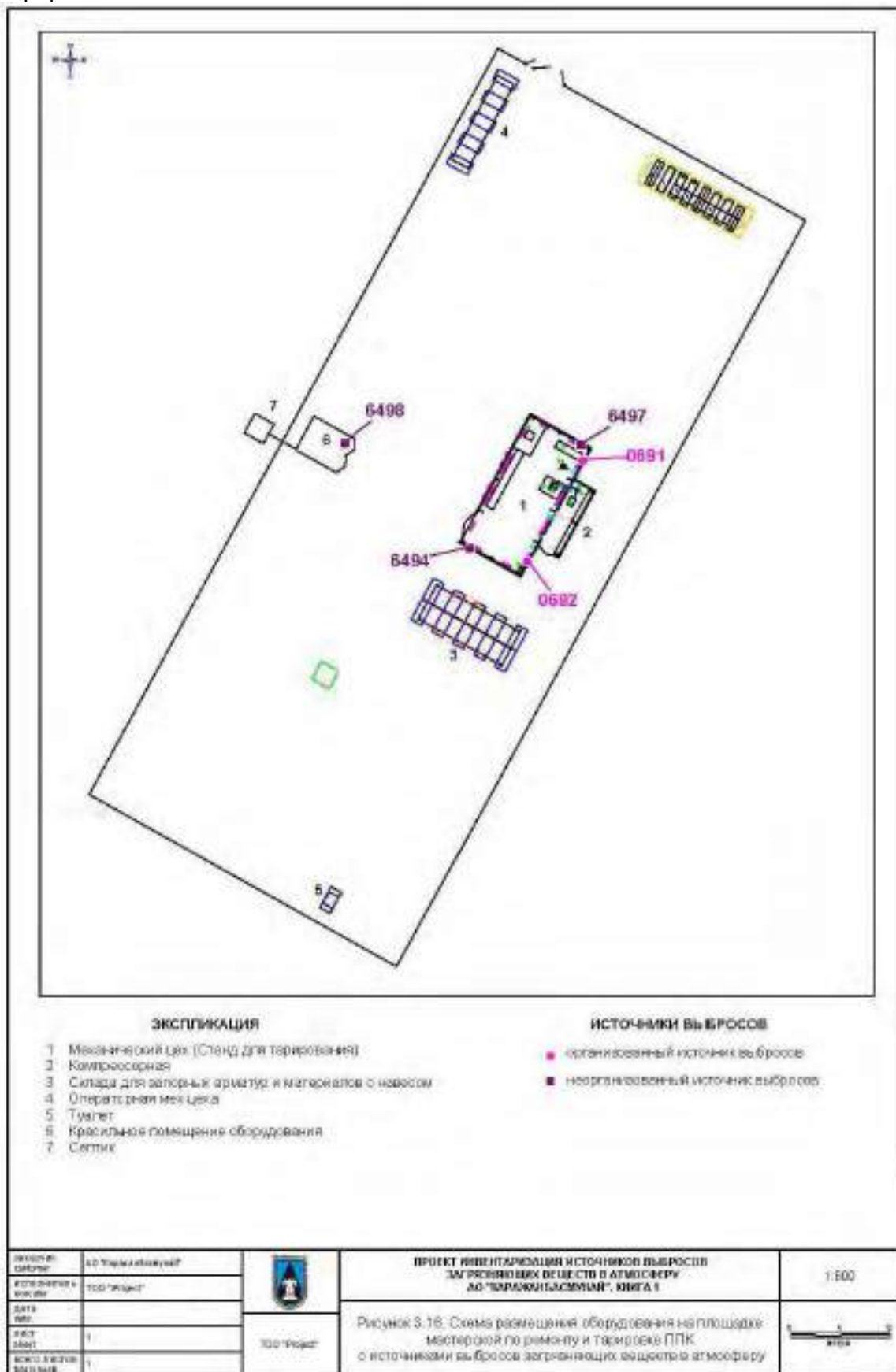
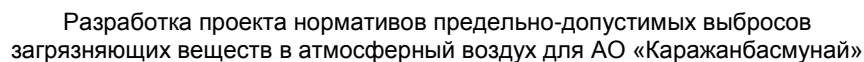




Рисунок 3.17. Схема размещения участков на площадке базы МТС.





ПРОЕКТ ИВЕРПАРКАМИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ЗАПЯТЫХОВ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ АО 'НАУКОМЕДИКАМБАР' ИИИ ГА У'

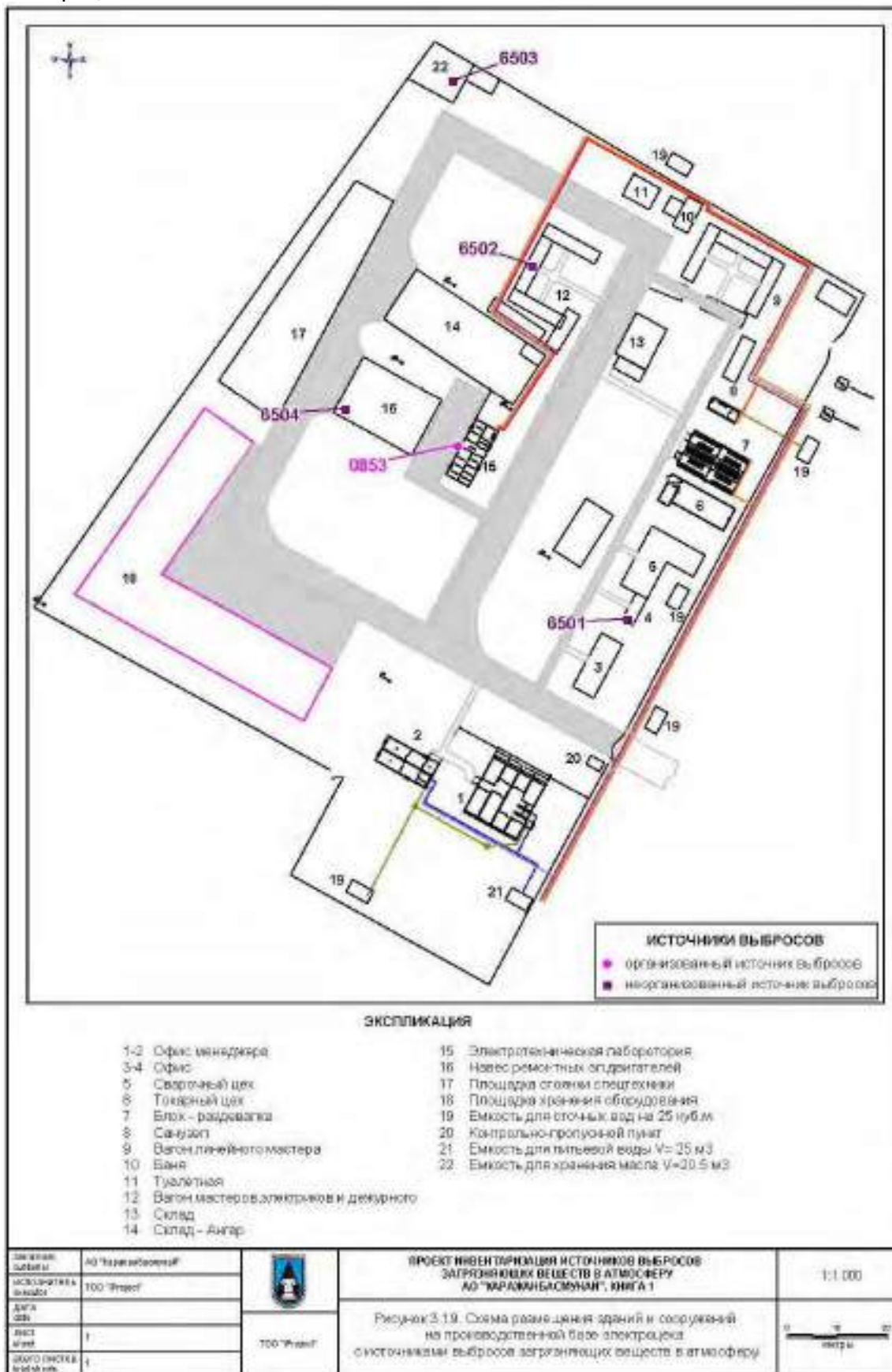
ИСТОЧНИКИ ВЫБРОСОВ

- организационный источник выбросов
- источник выбросов в строении

Рисунок 3.18. Схема расположения объектов подстанции системных выбросов встроениях в здание в атмосфере



Рисунок 3.19. Схема размещения зданий и сооружений на производственной базе электроцеха.



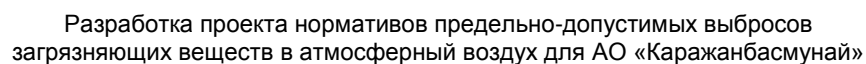




Рисунок 3.21. Схема размещения вахтового поселка «Каражанбас» и котельных №№1,2.

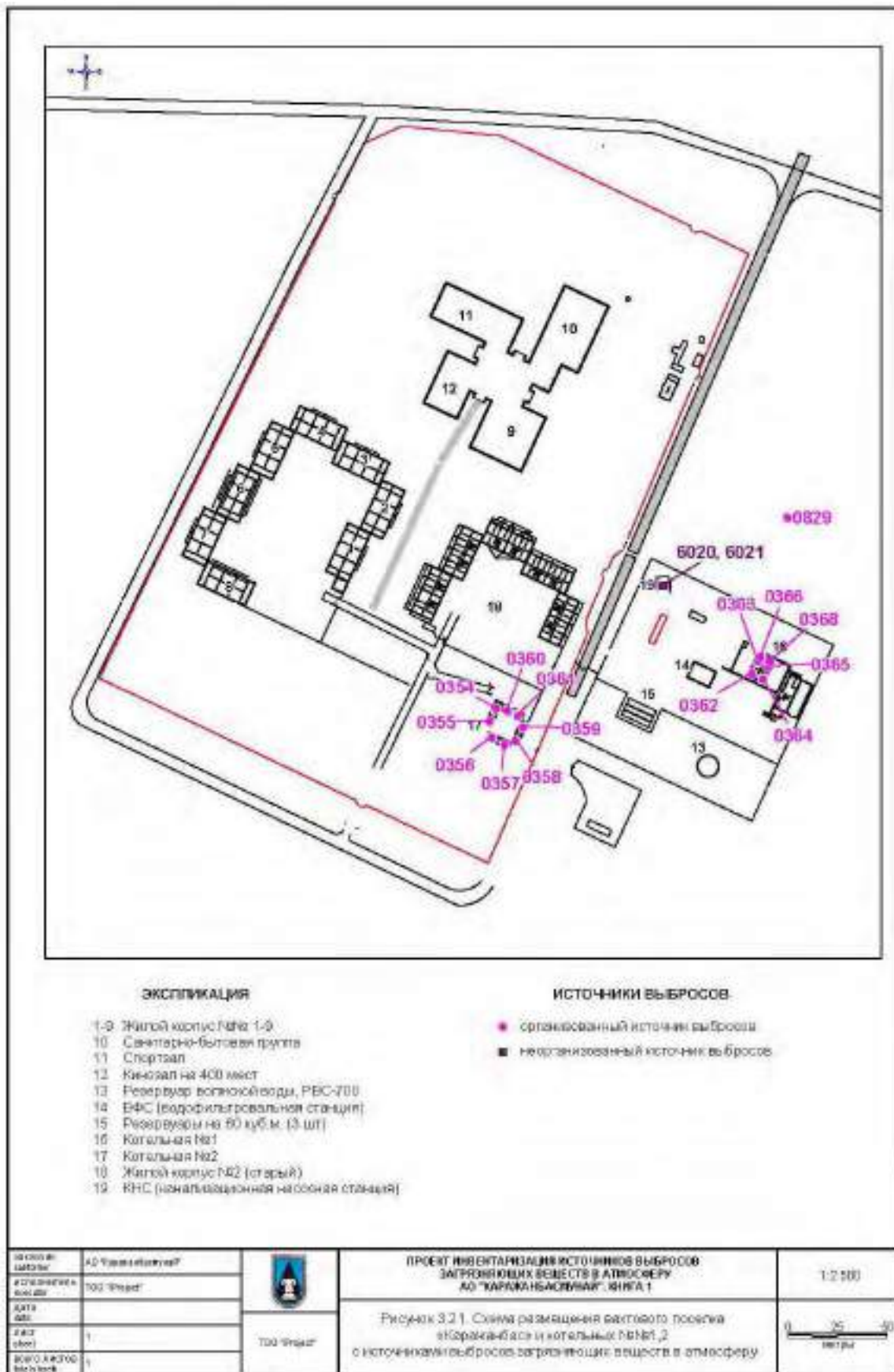


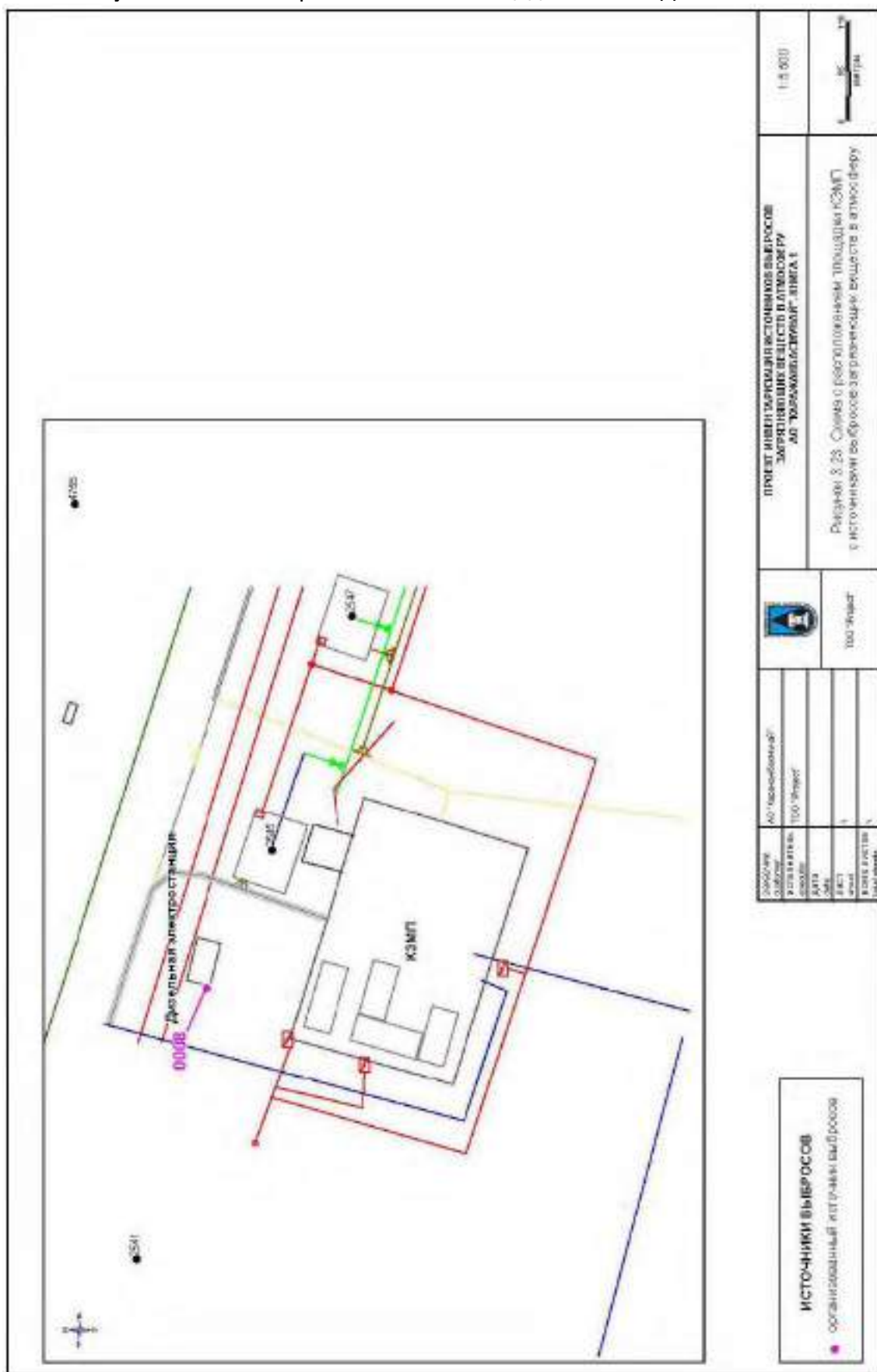


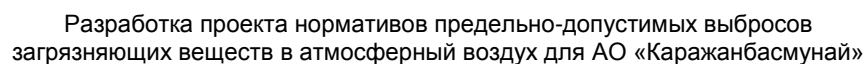
Рисунок 3.22. Схема размещения Котельной № 4.





Рисунок 3.23. Схема расположения площадки КЭМП с ДЭС.





Дизельная электростанция 0007

Столовая обслуживающего персонала

Столовая "Дастархан"

Кухня

0 20 40 м

ИСТОЧНИКИ ВЫБОРОВ

● организационный источник выборов



Рисунок 3.25. Схема расположения столовой «Береке» с ДЭС

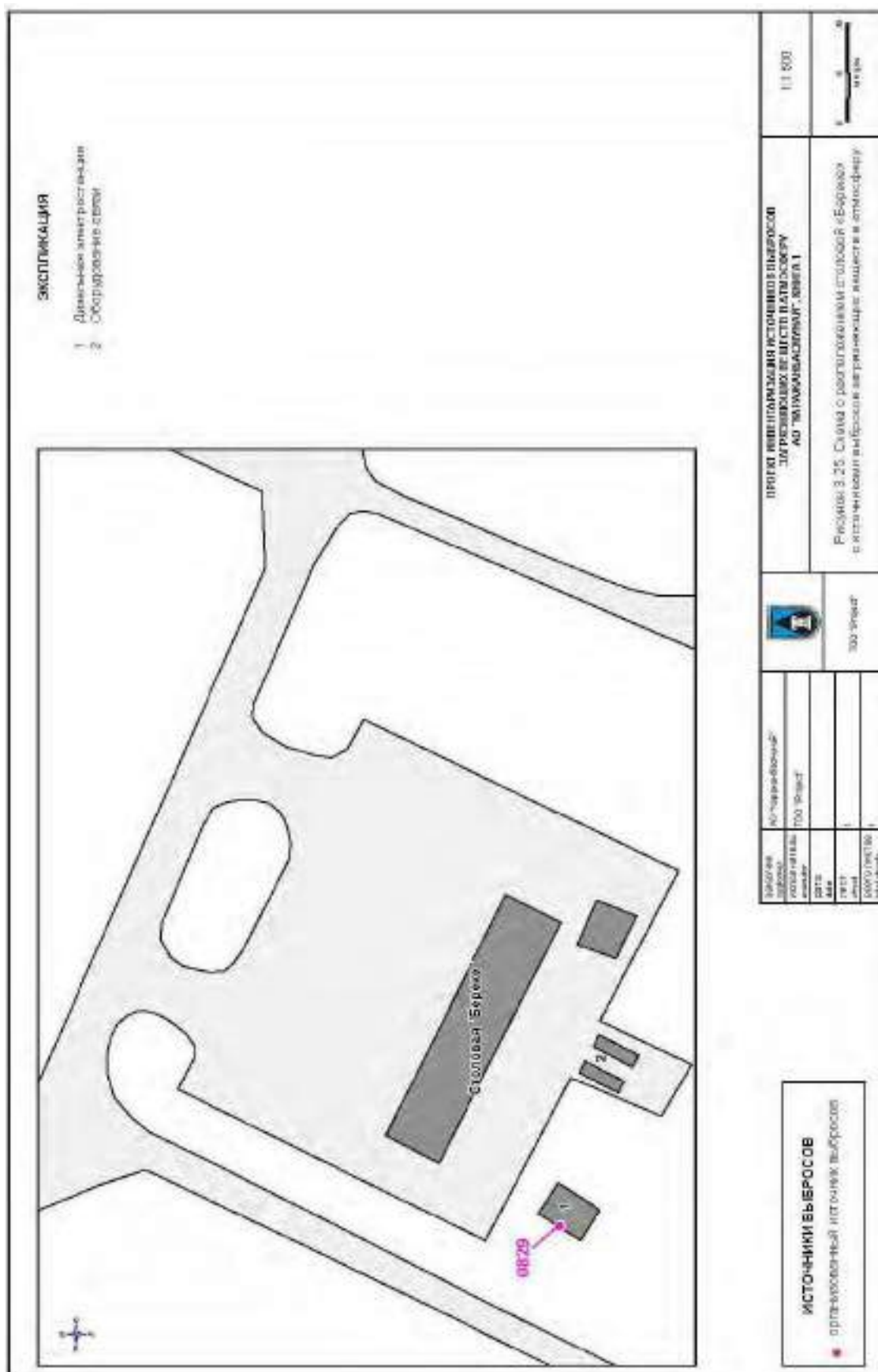




Таблица 3.1

Перечень и количество выбросов загрязняющих веществ в целом по предприятию, выбрасываемых в атмосферу в 2025 г.

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тубкараганский 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
0101	Алюминий оксид /в пересчете на алюминий/ (20)					0,00111	0,0012738		
0108	(0108) Барий сульфат /в пересчете на барий/ (111*)					0,12600000	0,88900000		
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)		0,04		3	0,46056649	1,4003513	20,35	20,35
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,01	0,001		2	0,025803837	0,0835544	210,4485	61,24
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)			0,01		0,0010372	0,0013819	0	0,01811
0152	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	0,5	0,15		3	0,00092525	0,007401	0	0,04934
0155	(0155) диНатрий карбонат (415)					0,072884	1,7036007		
0168	Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)		0,02		3	0,00000016	0,00000017	0	0,0000085
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,001	0,0003		1	0,00000028	0,00000031	0	0,00103333



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
0186	Ртутные соединения водорастворимые: сулема, уксуснокислая, азотнокислая окисная и закисная ртуть /в пересчете на ртуть/ (1110*)			0,0008		0,0001227	0,00000486	0	0,006075
0231	Барий и его соли (ацетат, нитрат, нитрит, хлорид) /в пересчете на барий/ (48)	0,015	0,004		2	0,0014646	0,000058	0	0,0145
0254	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленгликолевый эфир, натриевая соль (Оксифос- 23А) (1343*)			0,2		0,1004	3,1276	15,638	15,638
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04		2	83,22311888	1693,350005	512588,64	24667,7751
0302	Азотная кислота (5)	0,4	0,15		2	0,0101715	0,02970824	0	0,19805493
0303	Аммиак (32)	0,2	0,04		4	0,0054855	0,00021723	0	0,00543075
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06		3	13,4985087	274,9832816	2666,5793	2666,57933
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,2	0,1		2	0,000741016	0,000525126	0	0,005233
0322	Серная кислота (517)	0,3	0,1		2	0,01347782	0,0241127	0	0,237152
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05		3	3,02785792	22,73426034	216,2427	216,242725



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
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05		3	23,42413343	546,3941635	266,6107	266,61072
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,008			2	0,038272615	1,026611077	5,7543	3,8424375
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	101,1502536	1638,294312	228,343	417,496584
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,02	0,005		2	0,01901972	0,05159868	17,3851	8,9946
0344	Фториды неорганические плохо растворимые (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,2	0,03		2	0,020325956	0,0555867	1,8623	1,61333333
0372	Аммоний хлорид (Нашатырь) (38)	0,2	0,1		3	0,0020202	0,00008	0	0,0008
0402	(0402) Бутан (99)					0,00209000	0,06593000		
0403	(0403) Гексан (135)					0,00069825	0,02204000		
0405	(0405) Пентан (450)					0,00055930	0,01763789		
0408	Циклогексан (652)	1,4			4	0,0169	0,0535	0	0,03821429
0410	Метан (727*)			50		46,43682198	1442,341089	24,9142	24,9142259



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

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тубкараганский 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
0412	(0412) Изобутан (2-Метилпропан) (279)					0,00110555	0,03485189		
415	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			50		195,6169261	2068,557057	38,0218	38,0217658
416	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			30		55,65901656	683,6048815	20,7611	20,7610754
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	1,5			4	0,9766842	0,1404604	0	0,00063093
0503	(0503) Бута-1,3-диен (98)					0,0000004	0,0000018		
0514	(0514) Изобутилен (285)					0,0000020	0,0000088		
0516	(0516) 2-Метилбута-1,3-диен (355)					0,0000004	0,0000017		
0521	(0521) Пропен (481)					0,0000000	0,0000001		
0526	(0526) Этен (680)					0,0000043	0,0000190		
0602	Бензол (64)	0,3	0,1		2	1,386691169	8,98059244	302,7265	81,002851
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,2			3	1,406894	13,74245414	59,1295	59,1294945
0618	(0618) 1-(Метилвинил)бензол (360)					0,00000023	0,00000102		
0620	(0620) Винилбензол (120)					0,00000023	0,00000102		



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

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тубкараганский 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
0621	Метилбензол (349)	0,6			3	1,423301385	8,757861769	10,8334	10,8333583
0626	1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	0,04	0,015		2	0,05092	1,5638	420,2589	104,253333
0627	Этилбензол (675)	0,02			3	0,01996597	0,00306658	0	0,001105
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0,000001		1	0,000046777	0,000507700	8786,255	208,8741
0708	Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	0,007			4	0,05092	1,5638	130,0693	223,4
0906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	4	0,7		2	0,011131	0,00044079	0	0,0006297
0930	(0930) 2-Хлорбута-1,3-диен (637)					0,00000035	0,00000153		
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	1,659	1,659
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			4	0,68756324	7,784416653	1,4059	1,46011933
1078	(1078) Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль)					0,59870000	0,06080000		
1119	2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)			0,7		0,03044234	0,37576	0	0,13837143



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
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,1			4	0,1763879	1,89886	11,9708	15,773
1240	Этилацетат (674)	0,1			4	0,0055	0,1974	1,8442	1,974
1215	(1215) Дибутилфталат (348*)					0,00000037	0,00000161		
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,05	0,01		2	0,324503698	2,873370855	6,0187	3,97759
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,35			4	0,18842556	1,73131	3,6468	4,21068571
1611	(1611) Оксиран (445)					0,00000009	0,00000040		
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0,006			4	0,00000047	0,00001473	0	0,00288667
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00005			3	0,63601044	0,012733469	203,92	203,92
2001	(2001) Акрилонитрил (9)					0,00000062	0,00000270		
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1,5		4	2,51654850	8,57789354	0	0,29386
2732	(2732) Керосин (660*)					4,72483394	10,12148844		



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

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тубкараганский 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
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)			0,05		0,08963730	0,55770940	0	0,01316
2748	Скипидар /в пересчете на углерод/ (524)	2	1		4	0,0005	0,0188	0	0,0188
2750	Сольвент нефтя (1149*)			0,2		0,3101	9,4286	47,143	47,143
2752	Уайт-спирит (1294*)			1		0,423460806	3,476808	2,528	2,528
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	49,04491714	446,9286235	200,5389	361,408581
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	0,823345184	5,977266	10,959	10,9589667
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0,3	0,1		3	1,969914041	6,946464	65,313	65,313
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (495*)	0,5	0,15		3	0,41715	0,46387	3,0925	3,09246667
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)			0,04		0,24035	2,034331	0	0,755625



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

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тубкараганский 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
2936	Пыль древесная (1039*)			0,1		0,747	2,9218	29,218	29,218
2978	(2978) Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных (1090*)					0,06780000	0,24612000		
3421	2-Метиламиноэтанол (735*)			0,05		0,00006338	0,00000251	0	0,0000502
	В С Е Г О :					592,73395287	8937,99726082	526656,5	
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)									



Таблица 3.1-1

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в 2023 г.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год	ЗначениеМ/ ЭНК
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*)						0,12600000	0,88900000	
123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)			0,04		3	0,46056649	1,4003513	
143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)		0,01	0,001		2	0,025803837	0,0835544	
150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)				0,01		0,0010372	0,0013819	
152	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)		0,5	0,15		3	0,00092525	0,007401	
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	
184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)		0,001	0,0003		1	0,00000028	0,00000031	



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

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год	ЗначениеМ/ ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
186	Ртуті соединения водорастворимые: сулема, уксуснокислая, азотнокислая окисная и закисная ртуть /в пересчете на ртуть/ (1110*)				0,0008		0,0001227	0,00000486	
231	Барий и его соли (ацетат, нитрат, нитрит, хлорид) /в пересчете на барий/ (48)		0,015	0,004		2	0,0014646	0,000058	
254	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленгликолевый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)				0,2		0,1004	3,1276	
301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	83,2232287	1693,353469	
302	Азотная кислота (5)		0,4	0,15		2	0,0101715	0,02970824	
303	Аммиак (32)		0,2	0,04		4	0,0054855	0,00021723	
304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	13,49852655	274,9838443	
316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)		0,2	0,1		2	0,000741016	0,000525126	
322	Серная кислота (517)		0,3	0,1		2	0,01347782	0,0241127	
328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	3,027949437	22,7371464	



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

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год	ЗначениеМ/ ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	23,4241496	546,3946734	
333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,038272625	1,026611399	
337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	101,1511688	1638,323173	
342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,02	0,005		2	0,01901972	0,05159868	
344	Фториды неорганические плохо растворимые (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,2	0,03		2	0,020325956	0,0555867	
372	Аммоний хлорид (Нашатырь) (38)		0,2	0,1		3	0,0020202	0,00008	
402	(0402) Бутан (99)						0,00209000	0,06593000	
403	(0403) Гексан (135)						0,00069825	0,02204000	
405	(0405) Пентан (450)						0,00055930	0,01763789	
408	Циклогексан (652)		1,4			4	0,0169	0,0535	
410	Метан (727*)				50		46,43684486	1442,34181	
412	(0412) Изобутан (2-Метилпропан) (279)						0,00110555	0,03485189	



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

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год	ЗначениеМ/ ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				50		193,8877217	2014,024958	
416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				30		55,01960545	663,4356527	
501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)		1,5			4	0,9766842	0,1404604	
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	1,378235613	8,71728684	
616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)		0,2			3	1,402718444	13,61447142	
618	(0618) 1-(Метилвинил)бензол (360)						0,00000023	0,00000102	
620	(0620) Винилбензол (120)						0,00000023	0,00000102	
621	Метилбензол (349)		0,6			3	1,418203607	8,592278249	
626	1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)		0,04	0,015		2	0,05092	1,5638	
627	Этилбензол (675)		0,02			3	0,01996597	0,00306658	



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

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год	ЗначениеМ/ ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000046777	0,000507700	
708	Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)		0,007			4	0,05092	1,5638	
906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)		4	0,7		2	0,011131	0,00044079	
930	(0930) 2-Хлорбута-1,3-диен (637)						0,00000035	0,00000153	
1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)			0,2		4	0,343136	10,8628	
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)		0,1			3	0,08307766	0,88988	
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)		5			4	0,68756324	7,784416653	
1078	(1078) Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль)						0,59870000	0,06080000	
1119	2-Этоксидэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)				0,7		0,03044234	0,37576	
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)		0,1			4	0,1763879	1,89886	
1240	Этилацетат (674)		0,1			4	0,0055	0,1974	
1215	(1215) Дибутилфталат (348*)						0,00000037	0,00000161	
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,324503698	2,873370855	



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

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год	ЗначениеМ/ ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)		0,35			4	0,18842556	1,73131	
1611	(1611) Оксиран (445)						0,00000009	0,00000040	
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)		0,006			4	4,78702E-07	1,50964E-05	
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,00005			3	0,63601044	0,012733469	
2001	(2001) Акрилонитрил (9)						0,00000062	0,00000270	
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		5	1,5		4	2,51654850	8,57789354	
2732	(2732) Керосин (660*)						4,72483394	10,12148844	
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				0,05		0,08963730	0,55770940	
2748	Скипидар /в пересчете на углерод/ (524)		2	1		4	0,0005	0,0188	
2750	Сольвент нефтяной (1149*)				0,2		0,3101	9,4286	
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0,423460806	3,476808	
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	49,04491714	446,9286235	



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

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год	ЗначениеМ/ ЭНК
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	0,823345184	5,977266	
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)		0,3	0,1		3	1,969914041	6,946464	
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (495*)		0,5	0,15		3	0,41715	0,46387	
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)				0,04		0,24035	2,034331	
2936	Пыль древесная (1039*)				0,1		0,747	2,9218	
2978	(2978) Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных (1090*)						0,06780000	0,24612000	
3421	2-Метиламиноэтанол (735*)				0,05		0,00006338	0,00000251	
	В С Е Г О :						590,3487818	8862,7760657	



3.14. Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту

В соответствии с «Едиными правилами разработки нефтяных и газовых месторождений Республики Казахстан» эксплуатационный объект или объект разработки - это отдельный продуктивный пласт, группа пластов или часть крупной насыщенной углеводородами толщи, выделенные для разработки самостоятельной сеткой скважин. При выделении в разрезе многопластового месторождения двух или более объектов разработки необходимо, чтобы между ними располагались повсеместно прослеживающиеся по площади пачки непроницаемых пластов. Продуктивный разрез месторождения Каражанбас характеризуется многопластовым строением, промышленная нефтегазоносность установлена в пластах неокотских отложений (А, Б, В, Г, Д) и в двух горизонтах юрских отложений – Ю-I и Ю-II, Ю-III. Применение на месторождении тепловых методов, таких как закачка пара, вносит свои критерии для выделения объектов разработки. На основании отечественного и зарубежного опыта, основными требованиями для оценки пригодности нефтяной залежи к разработке термическими методами являются наличие вязких нефтей плотностью 0,934-1,0 г/см³, восприимчивых к снижению вязкости при их подогреве; глубина залегания продуктивных пластов не должна превышать 900 м, т.к. потери тепла при этом небольшие; предпочтение отдаётся пластам с проницаемостью 0,5 мкм² и более, что допускает течение вязких нефтей; толщины пластов должны быть не менее 4-6 м, чтобы потери тепла свести к минимуму.

По концентрации запасов нефти около 95% от общего количества содержится в пластах А, Г и горизонте Ю-I. Поэтому эти три пласта взяты за базовые, составляющие соответственно I, II, III объект разработки, а остальные пласты разрабатываются совместно с базовыми. Пласты Б и В совместно с основным пластом А, пласт Д1 – с пластом Г, пласт Д2 и горизонт Ю-II – с горизонтом Ю-I. Объединение пластов в объекты сделано, исходя из реального распространения по площади нефтенасыщенных пластов и горизонтов. Регулирование выработки запасов по пластам и горизонтам будет решаться, главным образом, закачкой. Для этого в нагнетательных скважинах будут перфорировать пласты-коллекторы, соответствующие перфорированным пластам-коллекторам реагирующих добывающих скважин. На основании данных комплексного геолого-промыслового изучения месторождения Каражанбас, с учётом сложившейся истории и фактического состояния его разработки, необходимости достижения утверждённого коэффициента извлечения нефти, выделение эксплуатационных объектов остается прежним, принятым в Уточненном проекте разработки [6].

В 2019 г с целью уточнения перспективности доюрских отложений, а также поиска иных перспективных зон, специалисты КазНИПИМунайгаз, совместно с геологической службой АО КБМ, составили Программу проведения исследовательских работ на доюрские отложения месторождения Каражанбас, которая была утверждена в рамках Анализа разработки (Протокол ЦКРР 10/8 от 31.05.2019 г.). Программа проведения исследовательских работ была предусмотрена в эксплуатационных скважинах, расположенных на западном и восточном поднятиях месторождения. На западном поднятии предполагалось отсутствие юрских отложений, где нижнемеловые отложения залегают непосредственно на доюрских отложениях. По результатам бурения, опробования и исследования скважин, расположенных на западном поднятии, была выявлена нефтяная залежь. Стратиграфическая принадлежность продуктивного пласта к которой приурочена новая залежь, ранее предполагалась как триасовые. Однако по результатам палинологического анализа керна возраст пород датирован как юрский, предположительно средний отдел. Продуктивный горизонт назван Ю-III.

Обоснование рабочих агентов для воздействия на пласт

В качестве рабочих агентов для воздействия на пласт на месторождении Каражанбас



в настоящее время используется пар и попутно добываемая нефтепромысловая вода. Производство пара осуществляется на пресной волжской воде.

Обоснование принятой методики прогноза технологических показателей разработки

Основой методики прогноза технологических показателей разработки при проектировании является принимаемая схема-модель нефтяного пласта. Расчёт прогнозных технологических показателей разработки произведен по методике, основные принципы и положения которой приводятся в работе [25]. Данная методика применялась при составлении проектных документов на разработку месторождений Каражанбас, Каламкас, Кумколь, Северные Бузачи и др. Обоснованность использования данной методики основана на многолетнем опыте применения и постоянном её совершенствовании. Методика имеет блочное строение формул, что даёт возможность описать гидродинамическую характеристику пласта с различной степенью детальности, в зависимости от поставленных задач и объёма исходной информации. Методика позволяет построить адекватную характеристику по ограниченной (представительной) выборке фактических данных, не требуя по каждому расчётному параметру полной совокупности значений.

Обоснование объемов закачки пара, с учетом сценариев добычи нефти в Восточной части месторождения на основе построения секторных ГГДМ.

Тепловые МУН являются наиболее эффективными методами воздействия на залежи высоковязкой нефти. Их применение обусловлено способностью нефтяного пласта накапливать и передавать тепловую энергию, а эффективность связана с характером изменения его температурного поля. То, каким образом будет меняться поле, во многом определяется характеристикой теплоносителя. Основными параметрами характеризующими насыщенный пар как теплоноситель, являются: расход, давление и теплосодержание (или сухость). Одним из серьезных упущений являлось отсутствие в проектных документах на разработку месторождения Каражанбас требований к качеству закачиваемого пара (показателя теплосодержания: сухости, температуры и давления на устье и забое паронагнетательных скважин). Разработка проектных требований к качеству пара была произведена в АР 2019г. Кроме того, в проектных документах отсутствуют количественные показатели требуемых объемов пара для обеспечения эффективности технологии. Закачка пара на месторождении осуществляется произвольным способом, без утвержденных количественных показателей. Принимая во внимание вышеизложенное, в заключении рабочей комиссии, созданной во исполнение протокольных решений ЦКРР МЭ РК по вопросам технологий разработки месторождения Каражанбас, было рекомендовано разработать требования к качеству пара (сухость, температура), объемам закачки, технологии его приготовления и транспортировки с утверждением в проектном документе. В связи с вышеизложенным, на базе геолого-гидродинамического моделирования проведены оценочные работы по определению оптимального объема пара для закачки с точки зрения эффективности разработки, то есть степени выработки запасов с учетом экономической эффективности процесса. Для проведения оценочных работ были подобраны по 2 ячейки (3423, 3666, 3604, 5117, 3605, 4898) на каждом объекте восточного участка, с учетом критериев: сформированность сетки скважин, различные Рпл, ФЕС, ОИЗ. Также заданы граничные условия: не превышение уровня добычи жидкости в ячейках моделирования уровня 2020 года, поддержание пластового давления в каждой ячейке. По выбранным участкам построены секторные геологические модели. Далее построены гидродинамические модели в программном продукте tNavigator компании «Rock Flow Dynamics» с использованием композиционного ядра (e300) с включенной термальной опцией (thermal), т.к. на данных участках производится постоянная закачка пара. После проведения адаптации ГГДМ были рассчитаны основные технологические показатели разработки на долгосрочную перспективу (до 2060 г.) при разных сухостях и объемах пара. Для выбранных ячеек



рассмотрено несколько значений сухости пара—40% и 60%, при объемах закачки 70, 90, 110 тонн пара в сутки.

Продолжительность эффекта от закачки пара ограничивалась экономическим расчетом - отрицательным дисконтированным потоком денежной наличности. Эффективность процесса парозакачки оценивалась по величине добытой нефти на единицу введенного в пласт пара. Результаты моделирования и технико-экономического анализа с учетом принятых граничных условий и допущений показали эффективность технологии парозакачки при рекомендуемых объемах закачки, что обеспечит выработку запасов на уровне проектной. Максимальную точность в обосновании рекомендуемых объемов закачки пара может показать разработка интегрированной термодинамической модели системы пласт-наземная сеть.

Касательно применения пылегазоочистного оборудования при вышеописанных технологиях добычи нефти, то они на предприятии установлены 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 пылеочистный 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%, что само по себе является высоким показателем.



4. РАСЧЕТЫ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

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:

1. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. РНД 211.2.02.04-200. Астана, 2004 г.
2. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004. Астана, 2005.
3. Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. РД 39.142-00;
4. Методика определения платежей за загрязнение атмосферного воздуха передвижными источниками, Алматы, 1996 год.
5. 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.
6. Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выделений). РНД 211.2.02.03-2004, Астана, 2004 г.
7. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.06-2004
8. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004.
9. Сборник методик по расчету выбросов вредных в атмосферу различными производствами" Алматы, 1996 гг. (п. 5.2.).
10. Нормы естественной убыли мангистауской нефти при хранении в открытых амбарах. Постановление №23 от 15 марта 1988г.
11. 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.
12. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий автотранспорта. Приложение №03 к Приказу №100-п от 18.04.08 г.
13. Методика по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями деревообрабатывающей промышленности, (по величинам удельных выбросов), РНД 211.2.02.08-2004, Астана, 2005г.
14. 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» год представлены в Книге 3 – Приложение 3.2.



УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
АО "Каражанбасмунай"



5. БЛАНКИ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тубкараганский район

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0007		Аварийный дизель-генератор столовой "Дастархан"			12	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	2,6727
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,4343
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	328	0,167



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

Наименование производства номера участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,4176
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	2,1715
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	703	0,000004594
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325	0,04176
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754	1,0022
	0008		Аварийный дизель-генератор КЭМП			30	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	1,7406
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,2828
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	328	0,1088
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,272
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,4142



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	703	0,000002992
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325	0,0272
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754	0,6527
(001) Цех добычи нефти ГЗУ-12 (новая)	0063		Буферная емкость V=200 м3. №5		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	3,0935
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	1,1442
							Бензол (64)	602	0,0149
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0073
							Метилбензол (349)	621	0,0094
(001) Цех добычи нефти ГЗУ-12 (новая)	0064		Буферная емкость V=200 м3. №6		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	3,0935
							Смесь углеводородов	416	1,1442



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Бензол (64)	602	0,0149
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0073
							Метилбензол (349)	621	0,0094
(001) Цех добычи нефти ГЗУ-12 (новая)	0065		Факел 1			45,5	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,088229669
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,014337321
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	328	0,073524724
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,012990918
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	9,72644E-06
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	0,73524724
							Метан (727*)	410	0,018381181
							Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1715	1,88353E-06



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(001) Цех добычи нефти ГЗУ-12 (новая)	0066		Продувочная свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,0000018
(001) Цех добычи нефти ГЗУ-12 (новая)	0067		Продувочная свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,0000018



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(001) Цех добычи нефти ГЗУ-16 (новая)	0068		Факел 2			67	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,153985032
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,025022568
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	328	0,12832086
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,022672724
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	1,69753E-05
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	1,2832086
							Метан (727*)	410	0,032080215
							Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1715	3,28728E-06
(001) Цех добычи нефти ГЗУ-12 (новая)	0069		Буферная емкость V=200 м3. №1		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	3,0935
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	1,1442



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бензол (64)	602	0,0149
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0073
							Метилбензол (349)	621	0,0094
(001) Цех добычи нефти ГЗУ-12 (новая)	0070		Буферная емкость V=200 м3. №2		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	3,0935
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	1,1442
							Бензол (64)	602	0,0149
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0073
							Метилбензол (349)	621	0,0094
(001) Цех добычи нефти ГЗУ-12 (новая)	0071		Буферная емкость V=200 м3. №3		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	3,0935
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	1,1442
							Бензол (64)	602	0,0149
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0073



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метилбензол (349)	621	0,0094
(001) Цех добычи нефти ГЗУ-12 (новая)	0072		Буферная емкость V=200 м3. №4		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	3,0935
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	1,1442
							Бензол (64)	602	0,0149
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0073
							Метилбензол (349)	621	0,0094
(001) Цех добычи нефти ГЗУ-16 (новая)	0073		Буферная емкость V=200 м3. №1		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	3,0935
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	1,1442
							Бензол (64)	602	0,0149
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0073
							Метилбензол (349)	621	0,0094



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(001) Цех добычи нефти ГЗУ-16 (новая)	0074		Буферная емкость V=200 м3. №4		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	3,0935
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	1,1442
							Бензол (64)	602	0,0149
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0073
							Метилбензол (349)	621	0,0094
Цех производства пара, участок СПГУ	0077		СПГУ №1, место установки скв. №2917 (2906, 2933, 2607, 4976)		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	15,336864
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,49184512
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0094867
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	4,53267471
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	12,051648
							Метан (727*)	410	12,051648



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Цех производства пара, участок СПГУ	0078		СПГУ №2, место установки скв.№2921 (2887, 2908, 2936)		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	15,336864
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,49184512
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0094867
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	4,53267471
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	12,051648
							Метан (727*)	410	12,051648
Цех производства пара, участок СПГУ	0079		СПГУ №3, место установки скв.№2996 (2972, 2973, 5166, 5170)		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	15,336864
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,49184512
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0094867
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	4,53267471



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	12,051648
							Метан (727*)	410	12,051648
Цех производства пара, участок СПГУ	0080		СПГУ №4, место установки скв. №3242 (2974, 3195, 5176)		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	15,336864
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,49184512
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0094867
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	4,53267471
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	12,051648
							Метан (727*)	410	12,051648
Цех производства пара, участок СПГУ	0081		СПГУ №5, место установки скв. №5027 (5087, 4890, 4892)		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	15,336864
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,49184512



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	4,53267471
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0094867
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	12,051648
							Метан (727*)	410	12,051648
Цех производства пара, участок СПГУ	0082		СПГУ №6, место установки скв. №4700 (3281)		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	15,336864
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,49184512
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	4,53267471
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0094867
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	12,051648
							Метан (727*)	410	12,051648



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Цех производства пара, участок СПГУ	0083		СПГУ №7, место установки скв. №4702 (1791, 4486)		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	15,336864
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,49184512
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	4,53267471
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0094867
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	12,051648
							Метан (727*)	410	12,051648
Цех производства пара, участок СПГУ	0084		СПГУ №8, место установки скв. №4539 (3432, 5021)		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	15,336864
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,49184512
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	4,53267471
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0094867



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	12,051648
							Метан (727*)	410	12,051648
Цех производства пара, участок СПГУ	0085		СПГУ №9, место установки скв. №4543 (1683, 3432, 4543)		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	15,336864
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,49184512
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	4,53267471
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0094867
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	12,051648
							Метан (727*)	410	12,051648
Цех производства пара, участок СПГУ	0086		СПГУ №10, место установки скв. №2805		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	15,336864
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,49184512



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	4,53267471
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0094867
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	12,051648
							Метан (727*)	410	12,051648
Цех производства пара, участок СПГУ	0087		СПГУ №11, YZG-18-12G		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	15,336864
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,49184512
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	4,53267471
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0094867
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	12,051648
							Метан (727*)	410	12,051648



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Цех производства пара, участок СПГУ	0088		СПГУ №12, YZG- 18-12G		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	15,336864
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,49184512
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	4,53267471
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0094867
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	12,051648
							Метан (727*)	410	12,051648
Цех производства пара, участок СПГУ	0089		СПГУ №13, YZG- 18-12G		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	15,336864
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,49184512
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	4,53267471
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0094867



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	12,051648
							Метан (727*)	410	12,051648
(003) Цех добычи нефти ГЗУ-27	0183		Буферная емкость V=100 м3		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	1,7768
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,6572
							Бензол (64)	602	0,0086
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0042
							Метилбензол (349)	621	0,0054
(003) Цех добычи нефти ГЗУ-27	0184		Буферная емкость V=200 м3		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	3,0935
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	1,1442
							Бензол (64)	602	0,0149
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0073
							Метилбензол (349)	621	0,0094



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(003) Цех добычи нефти ГЗУ-27	0185		Свеча продувки			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000016
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0108
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,00000054
(003) Цех добычи нефти ГЗУ-27	0186		Факел 3			61	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,088354937
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,014357677
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	328	0,073629114
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,013009362
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	9,74025E-06
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	0,73629114



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метан (727*)	410	0,018407279
							Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1715	1,88621E-06
(004) Цех добычи нефти ГЗУ-30	0188		Буферная емкость V=200 м3		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	3,0935
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	1,1442
							Бензол (64)	602	0,0149
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0073
							Метилбензол (349)	621	0,0094
(004) Цех добычи нефти ГЗУ-30	0189		Буферная емкость V=200 м3		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	3,0935
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	1,1442
							Бензол (64)	602	0,0149
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0073
							Метилбензол (349)	621	0,0094



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(004) Цех добычи нефти ГЗУ-30	0190		Печь ПП-1,6 №1 (труба 1)		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,958
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,156
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0011595
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,3174636
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	1,688
							Метан (727*)	410	1,688
(004) Цех добычи нефти ГЗУ-30	0191		Печь ПП-1,6 №1 (труба 2)		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,958
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,156
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0011595
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,3174636



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,688
							Метан (727*)	410	1,688
(004) Цех добычи нефти ГЗУ-30	0192		Продувочная свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,0000018
(004) Цех добычи нефти ГЗУ-30	0193		Печь ПП-1,6 №2 (труба 1)		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,958
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,156
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0011595
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,3174636



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,688
							Метан (727*)	410	1,688
(004) Цех добычи нефти ГЗУ-30	0194		Печь ПП-1,6 №2 (труба 2)		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,958
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,156
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0011595
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,3174636
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,688
							Метан (727*)	410	1,688
(004) Цех добычи нефти ГЗУ-30	0195		Продувочная свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в	1716	0,0000018



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)		
(004) Цех добычи нефти ГЗУ-30	0196		Факел 4			67,5	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,088728288
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,014418347
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	328	0,07394024
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,013064334
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	9,78141E-06
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	0,07394024
							Метан (727*)	410	0,01848506
							Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1715	1,89418E-06
(009) Дожимная насосная станция	0209		Печь ПТБ-10 №1 (труба 1)		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,27660352
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(009) Дожимная насосная станция	0210		Печь ПТБ-10 №1 (труба 2)		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,27660352
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(009) Дожимная насосная станция	0211		Печь ПТБ-10 №1 (труба 3)		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,27660352
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(009) Дожимная насосная станция	0212		Печь ПТБ-10 №1 (труба 4)		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,27660352



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(009) Дожимная насосная станция	0213		Свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,0000018
(009) Дожимная насосная станция	0222		УПС. Отстойник РВС №1-5000 м3		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	36,497
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	13,4987
							Бензол (64)	602	0,1763
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0856



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метилбензол (349)	621	0,1108
(009) Дожимная насосная станция	0223		УПС. Отстойник РВС №2-5000 м3			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	36,497
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	13,4987
							Бензол (64)	602	0,1763
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0856
							Метилбензол (349)	621	0,1108
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0224		Котельные печи ПТ-160/100 №1		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,469
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,0763
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0008696
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,21515986
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,144



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метан (727*)	410	1,1440
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0225		Котельные печи ПТ-160/100 №1		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,469
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,0763
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0008696
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,21515986
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	1,144
							Метан (727*)	410	1,144
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0226		Свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на	1716	0,0000018



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)		
	0227		Котельные печи ПТ-160/100 №2		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,469
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,0763
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0008696
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,21515986
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	1,144
							Метан (727*)	410	1,144
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0228		Котельные печи ПТ-160/100 №2		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,469
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,0763
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0008696
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,21515986



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,144
							Метан (727*)	410	1,144
	0229		Свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,0000018
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0230		Печь ПТБ-10 №1		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,291059968
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метан (727*)	410	14,071968
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0231		Печь ПТБ-10 №1		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,291059968
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0232		Печь ПТБ-10 №1		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый)	330	5,291059968



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							газ, Сера (IV) оксид) (516)		
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0233		Печь ПТБ-10 №1		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,291059968
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0234		Свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,0000018
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0235		Печь ПТБ-10 №2		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,291059968
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(010) Цех подготовки и перекачки	0236		Печь ПТБ-10 №2		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
и нефти									
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,291059968
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0237		Печь ПТБ-10 №2		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,291059968



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0238		Печь ПТБ-10 №2		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,291059968
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0239		Свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0359



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,0000018
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0240		Печь ПТБ-10 №3		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,291059968
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0241		Печь ПТБ-10 №3		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,291059968
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0242		Печь ПТБ-10 №3		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,291059968
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0243		Печь ПТБ-10 №3		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,291059968
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0244		Свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-	1716	0,0000018



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							81-88) (526)		
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0245		Печь ПТБ-10 №4		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,291059968
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0246		Печь ПТБ-10 №4		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,291059968
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0247		Печь ПТБ-10 №4		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,291059968
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(010) Цех подготовки и перекачки	0248		Печь ПТБ-10 №4		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
и нефти									
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,291059968
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0249		Свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,0000018



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0250		Печь ПТБ-10 №5		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,291059968
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0251		Печь ПТБ-10 №5		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,291059968



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0252		Печь ПТБ-10 №5		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,291059968
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0253		Печь ПТБ-10 №5		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород	333	0,0104354



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(Дигидросульфид) (518)		
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,291059968
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0254		Свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,0000018
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0255		Печь ПТБ-10 №6		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота	304	2,057025535



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							оксид) (6)		
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,291059968
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0256		Печь ПТБ-10 №6		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,291059968
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0257		Печь ПТБ-10 №6		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,291059968
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0258		Печь ПТБ-10 №6		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,291059968



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0259		Свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,0000018
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0260		Печь ПТБ-10А №7		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	330	5,291059968



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(516)		
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0261		Печь ПТБ-10А №7		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,291059968
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0262		Печь ПТБ-10А №7		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,291059968
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0263		Печь ПТБ-10А №7		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,291059968
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0264		Свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,0000018
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0265		Печь ПТБ-10А №8		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,291059968
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метан (727*)	410	14,071968
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0266		Печь ПТБ-10А №8		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,291059968
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0267		Печь ПТБ-10А №8		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый)	330	5,291059968



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							газ, Сера (IV) оксид) (516)		
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0268		Печь ПТБ-10А №8		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,291059968
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0269		Свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,0000018
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0270		Печь ПП-1,6 №1		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,958
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,156
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0008696
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,3174636
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,688
							Метан (727*)	410	1,688
(010) Цех подготовки и перекачки	0271		Печь ПП-1,6 №1		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,958



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
и нефти									
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,156
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0008696
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,3174636
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,688
							Метан (727*)	410	1,688
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0272		Свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,0000018



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0273		Печь ПП-1,6 №2		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,958
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,156
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0008696
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,3174636
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,688
							Метан (727*)	410	1,688
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0274		Печь ПП-1,6 №2		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,958
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,156
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0008696
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,3174636



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,688
							Метан (727*)	410	1,688
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0275		Свеча продувочная			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,0000018
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0285		Буферная емкость PBC-5000 №8		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	17,9878
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	6,653
							Бензол (64)	602	0,0869
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0422



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метилбензол (349)	621	0,0546
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0286		Резервуар технологический №9, V=5000 м3		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	21,7244
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	8,035
							Бензол (64)	602	0,1049
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,051
							Метилбензол (349)	621	0,066
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0287		Резервуар технологический №1, V=5000 м3		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	21,7244
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	8,035
							Бензол (64)	602	0,1049
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,051
							Метилбензол (349)	621	0,066



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0288		Резервуар технологический №2, V=5000 м3		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	21,7244
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	8,035
							Бензол (64)	602	0,1049
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,051
							Метилбензол (349)	621	0,066
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0289		Резервуар технологический №3, V=5000 м3		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	21,7244
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	8,035
							Бензол (64)	602	0,1049
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,051
							Метилбензол (349)	621	0,066



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0290		Резервуар технологический №4, V=5000 м3		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	21,7244
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	8,035
							Бензол (64)	602	0,1049
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,051
							Метилбензол (349)	621	0,066
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0291		Резервуар технологический №5, V=5000 м3		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	21,7244
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	8,035
							Бензол (64)	602	0,1049
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,051
							Метилбензол (349)	621	0,066



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0292		Резервуар товарной нефти, V=10000 м3, №1		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	47,5868
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	17,6004
							Бензол (64)	602	0,2299
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,1116
							Метилбензол (349)	621	0,1445
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0293		Резервуар товарной нефти, V=10000 м3, №2		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	47,5868
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	17,6004
							Бензол (64)	602	0,2299
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,1116
							Метилбензол (349)	621	0,1445



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0294		Резервуар товарной нефти, V=10000 м3, №3		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	47,5868
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	17,6004
							Бензол (64)	602	0,2299
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,1116
							Метилбензол (349)	621	0,1445
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0295		Резервуар товарной нефти, V=10000 м3, №4		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	47,5868
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	17,6004
							Бензол (64)	602	0,2299
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,1116
							Метилбензол (349)	621	0,1445



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(013) Цех производства пара ППГ-3, участок №3	0316		Парогенератор УПГ 50/6М №1		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	
							Метан (727*)	410	
(013) Цех производства пара ППГ-3, участок №3	0317		ГРП №1. Продувочная свеча			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000016
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0108
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на	1716	0,00000054



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)		
(013) Цех производства пара ППГ-3, участок №3	0318		Парогенератор УПГ 50/6М №2		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	0
							Метан (727*)	410	0
(013) Цех производства пара ППГ-3, участок №3	0319		ГРП №2. Продувочная свеча			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000016
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0108



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,00000054
(013) Цех производства пара ППГ-3, участок №3	0320		Парогенератор УПГ 50/6М №3		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	0
							Метан (727*)	410	0
(013) Цех производства пара ППГ-3, участок №3	0321		ГРП №3. Продувочная свеча			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000016



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0108
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,00000054
(013) Цех производства пара ППГ-3, участок №3	0322		Газопоршневая электростанция (ГПЭС)	Пар	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	53,283238
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	8,658541119
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	14,08125444
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,02081376
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	37,4501448
							Метан (727*)	410	37,4501448



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(013) Цех производства пара ППГ-3, участок №3	0323		ГРП №4. Продувочная свеча			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000016
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0108
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,00000054
(018) Ремонтно- строительный участок (PCY)	0337		Участок со станками			7500	Пыль древесная (1039*)	2936	2,9218
(018) Ремонтно- строительный участок (PCY)	0338		Заточной станок			350	Взвешенные частицы (116)	2902	0,003



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2930	0,002
(019) Цех научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)	0353		Химическая лаборатория	Анализ проб	24	8760	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	150	0,0000111
							Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	152	0,000001
							Ртутные соединения водорастворимые: сулема, уксуснокислая, азотнокислая окисная и закисная ртуть /в пересчете на ртуть/ (1110*)	186	0,00000486
							Барий и его соли (ацетат, нитрат, нитрит, хлорид) /в пересчете на барий/ (48)	231	0,000058
							Азотная кислота (5)	302	0,00018024
							Аммиак (32)	303	0,00021723
							Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	316	0,0000123



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Серная кислота (517)	322	0,0003475
							Аммоний хлорид (Нашатырь) (38)	372	0,00008
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	1,9701
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	1,513
							Бензол (64)	602	0,0018
							Метилбензол (349)	621	0,0835
							Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	906	0,00044079
							Этанол (Этиловый спирт) (667)	1061	0,000096653
							2-Метиламиноэтанол (735*)	3421	0,00000251
(022) Отдел жилищно- коммунального хозяйства	0354		Котельная №2 (старая), печь ПТ160/100 №1, труба 1		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,469
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,0763



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,21515986
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0008696
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,144
							Метан (727*)	410	1,144
(022) Отдел жилищно-коммунального хозяйства	0355		Котельная №2 (старая), печь ПТ160/100 №1, труба 2		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,469
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,0763
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,21515986
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0008696
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,144
							Метан (727*)	410	1,144



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(022) Отдел жилищно- коммунального хозяйства	0356		Котельная №2 (старая), печь ПТ160/100 №2, труба 1		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,469
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,0763
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,21515986
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0008696
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,144
							Метан (727*)	410	1,144
(022) Отдел жилищно- коммунального хозяйства	0357		Котельная №2 (старая), печь ПТ160/100 №2, труба 2		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,469
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,0763



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,21515986
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0008696
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,144
							Метан (727*)	410	1,144
(022) Отдел жилищно-коммунального хозяйства	0358		Котельная №2 (старая), печь ПТ160/100 №3, труба 1		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,469
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,0763
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,21515986
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0008696
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,144
							Метан (727*)	410	1,144



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(022) Отдел жилищно- коммунального хозяйства	0359		Котельная №2 (старая), печь ПТ160/100 №3, труба 2		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,469
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,0763
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,21515986
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0008696
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,144
							Метан (727*)	410	1,144
(022) Отдел жилищно- коммунального хозяйства	0360		Котельная №2 (старая), печь ПТ160/100 №4, труба 1		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,469
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,0763



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,21515986
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0008696
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,144
							Метан (727*)	410	1,144
(022) Отдел жилищно-коммунального хозяйства	0361		Котельная №2 (старая), печь ПТ160/100 №4, труба 2		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,469
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,0763
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,21515986
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0008696
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,144
							Метан (727*)	410	1,144



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(022) Отдел жилищно- коммунального хозяйства	0362		Котельная №1, печь ПТ160/100 №5, труба 1		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,469
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,0763
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,21515986
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0008696
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,144
							Метан (727*)	410	1,144
(022) Отдел жилищно- коммунального хозяйства	0363		Котельная №1, печь ПТ160/100 №5, труба 2		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,469
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,0763



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,21515986
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0008696
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,144
							Метан (727*)	410	1,144
(022) Отдел жилищно-коммунального хозяйства	0364		Котельная №1, печь ПТ160/100 №6, труба 1		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,469
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,0763
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,21515986
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0008696
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,144
							Метан (727*)	410	1,144



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(022) Отдел жилищно- коммунального хозяйства	0365		Котельная №1, печь ПТ160/100 №6, труба 2		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,469
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,0763
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,21515986
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0008696
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,144
							Метан (727*)	410	1,144
(022) Отдел жилищно- коммунального хозяйства	0366		Котельная №1, продувочная свеча (общая)		24	20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0359



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,0000018
(022) Отдел жилищно-коммунального хозяйства	0368		Котельная №1 (СМЦ). Продувочная свеча (общая от печей ПТ)			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,0000018
(022) Отдел жилищно-коммунального хозяйства	0370		Котельная №3 (СМЦ). Продувочная свеча от печей ПТ			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов	415	0,0359



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,0000018
(022) Отдел жилищно- коммунального хозяйства	0371		Котельная №4 (ЦПКРС). Печь ПТ 160/100 №8. Труба 1			7212	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,469
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,0763
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,21515986
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0008696
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	1,144
							Метан (727*)	410	1,144



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(022) Отдел жилищно- коммунального хозяйства	0372		Котельная №4 (ЦПКРС). Печь ПТ 160/100 №8. Труба 2			7212	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,469
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,0763
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,21515986
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0008696
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,144
							Метан (727*)	410	1,144
(022) Отдел жилищно- коммунального хозяйства	0373		Котельная №4 (ЦПКРС). Продувочная свеча от печей ПТ			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0359



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,0000018
(021) Сварочно-монтажный цех	0384		Механический участок			6840	Взвешенные частицы (116)	2902	0,5984
(021) Сварочно-монтажный цех	0385		Заточной станок			720	Взвешенные частицы (116)	2902	0,004145
							Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2930	0,00285
(021) Сварочно-монтажный цех	0386		Сварочный пост			3,5	Железо (II, III) оксиды (дижелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	123	0,4041
							Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	143	0,0304
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,0854
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	337	0,3331



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(584)		
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	342	0,0223
							Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	344	0,024
							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)	2908	0,024
(021) Сварочно- монтаж	0387		Сварочный пост			280	Железо (II, III) оксиды (дижелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/	123	0,4041



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
ый цех							(274)		
							Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	143	0,0304
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,0854
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	0,3331
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	342	0,0223
							Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	344	0,024



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							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)	2908	0,024
(021) Сварочно-монтажный цех	0388		Сварочный пост (учебный пост)			300	Железо (II, III) оксиды (диоксида железа, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	123	0,0044
							Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	143	0,00033
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,0189
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	0,0042
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	342	0,00028



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	344	0,0003
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinker, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908	0,0003
(021) Сварочно- монтажный цех	0390		Моторный участок. Заточной станок			730	Взвешенные частицы (116)	2902	0,0063
							Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2930	0,0042



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(021) Сварочно-монтажный цех	0391		Емк.прием.и хран.бензина			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,011
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,0041
							Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	501	0,00041
							Бензол (64)	602	0,00037
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,000047
							Метилбензол (349)	621	0,00035
							Этилбензол (675)	627	0,0000097
(021) Сварочно-монтажный цех	0392		Патрубок-отпуск бензина			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0129
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,0048
							Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	501	0,00048
							Бензол (64)	602	0,00044
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,00055
							Метилбензол (349)	621	0,00041



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Этилбензол (675)	627	0,000011
(021) Сварочно-монтажный цех	393		Емк.прием.и хран.диз.топлива			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000015
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754	0,00054
(021) Сварочно-монтажный цех	394		Патрубок-отпуск диз.топлива			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000013
							Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754	0,00046
(021) Сварочно-монтажный цех	0417		Битумоварка РСУ			7200	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,0434
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,0071



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	328	0,0041
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,0953
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	0,2206
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754	0,2287
(009) Дожимная насосная станция	0422		Печь ПТБ-10 №2 (труба 1)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,27660352
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ)	337	14,071968



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(584)		
							Метан (727*)	410	14,071968
(009) Дожимная насосная станция	0423		Печь ПТБ-10 №2 (труба 2)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,27660352
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(009) Дожимная насосная станция	0424		Печь ПТБ-10 №2 (труба 3)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,27660352
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(009) Дожимная насосная станция	0425		Печь ПТБ-10 №2 (труба 4)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,27660352
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(009) Дожимная насосная	0426		Свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
станция									
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,0000018
(009) Дожимная насосная станция	0427		Печь ПТБ-10 №3 (труба 1)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,27660352
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(009) Дожимная насосная станция	0428		Печь ПТБ-10 №3 (труба 2)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,27660352
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(009) Дожимная насосная станция	0429		Печь ПТБ-10 №3 (труба 3)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,27660352



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(009) Дожимная насосная станция	0430		Печь ПТБ-10 №3 (труба 4)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,27660352
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(009) Дожимная насосная станция	0431		Свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0359



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,0000018
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0442		УПС с подогревом 3 линия			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	21,22
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	3,45
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0008696
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	2,04587652
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	5,44
							Метан (727*)	410	5,44
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0444		Свеча продувочная			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	415	0,0359



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(1502*)		
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,0000018
(010) Цех подготовки и перекачки нефти	0445		Дигидратор с подогревом 3 линия			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	20,93
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	3,4
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0008696
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	2,03175712
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	5,4
							Метан (727*)	410	5,4
(010) Цех подготовки и перекачки нефти	0448		Резервуар технологический №10, V=5000 м3			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	21,7244



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	8,035
							Бензол (64)	602	0,1049
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,051
							Метилбензол (349)	621	0,066
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0449		Резервуар технологический №11, V=5000 м3			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	21,7244
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	8,035
							Бензол (64)	602	0,1049
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,051
							Метилбензол (349)	621	0,066
(005) Цех добычи нефти ГЗУ-31	0453		Буферная емкость, V=100 м3			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	1,7768
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,6572
							Бензол (64)	602	0,0086



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0042
							Метилбензол (349)	621	0,0054
(005) Цех добычи нефти ГЗУ-31	0454		Буферная емкость, V=200 м3			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	3,0935
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	1,1442
							Бензол (64)	602	0,0149
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0073
							Метилбензол (349)	621	0,0094
(005) Цех добычи нефти ГЗУ-31	0455		Печь ПП-1,6, №1 (труба 1)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,958
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,156
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0011595
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,3174636
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	1,688



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метан (727*)	410	1,688
(005) Цех добычи нефти ГЗУ-31	0456		Печь ПП-1,6, №1 (труба 2)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,958
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,156
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0011595
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,3174636
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,688
							Метан (727*)	410	1,688
(005) Цех добычи нефти ГЗУ-31	0457		Продувочная свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-	1716	0,0000018



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							81-88) (526)		
(005) Цех добычи нефти ГЗУ-31	0461		Факел 5			67,5	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,088959727
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,014455956
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	328	0,074133106
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,013098411
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	9,80693E-06
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	0,74133106
							Метан (727*)	410	0,018533277
							Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1715	1,89912E-06
(003) Цех добычи нефти ГЗУ-27	0599		Печь ПП-1,6 (труба 1)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,958
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,156
							Сероводород	333	0,0011595



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(Дигидросульфид) (518)		
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,3174636
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,688
							Метан (727*)	410	1,688
(003) Цех добычи нефти ГЗУ-27	0600		Печь ПП-1,6 (труба 2)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,958
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,156
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0011595
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,3174636
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,688
							Метан (727*)	410	1,688
(003) Цех добычи нефти ГЗУ-27	0601		Продувочная свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,0000018
(031) Ремонт газопроводов	0602		Продувка газопровода			4	Метан (727*)	410	0,1539
(022) Отдел жилищно- коммунального хозяйства	0633		Котельная №1, печь ПТ160/100 №6, труба 1			6540	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,469
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,0763
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,21515986
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0008696
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,144



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метан (727*)	410	1,144
(022) Отдел жилищно- коммунального хозяйства	0634		Котельная №1, печь ПТ160/100 №6, труба 2			6540	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,469
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,0763
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,21515986
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0008696
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,144
							Метан (727*)	410	1,144
(006) Цех добычи нефти ГЗУ-32	0635		Буферная емкость, V=200 м3			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	3,0935
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	1,1442
							Бензол (64)	602	0,0149



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0073
							Метилбензол (349)	621	0,0094
(006) Цех добычи нефти ГЗУ-32	0636		Буферная емкость, V=200 м3			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	3,0935
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	1,1442
							Бензол (64)	602	0,0149
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0073
							Метилбензол (349)	621	0,0094
(006) Цех добычи нефти ГЗУ-32	0637		Факел 6			119	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,003978792
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,000646554
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	328	0,00331566
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,000585836
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	4,38622E-07



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	0,0331566
							Метан (727*)	410	0,000828915
							Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1715	8,49395E-08
(006) Цех добычи нефти ГЗУ-32	0638		Печь ПП-1,6 №1 (труба 1)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,958
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,156
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,3174636
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0011595
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,688
							Метан (727*)	410	1,688
(006) Цех добычи нефти ГЗУ-32	0639		Печь ПП-1,6 №1 (труба2)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,958
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,156



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,3174636
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0011595
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,688
							Метан (727*)	410	1,688
(006) Цех добычи нефти ГЗУ-32	0640		Продувочная свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,0000018
	0641		Печь ПП-1,6 №2 (труба 1)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,958
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,156
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	330	0,3174636



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(516)		
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0011595
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,688
							Метан (727*)	410	1,688
(006) Цех добычи нефти ГЗУ-32	0642		Печь ПП-1,6 №2 (труба 2)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,958
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,156
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,3174636
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0011595
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,688
							Метан (727*)	410	1,688
(006) Цех добычи нефти ГЗУ-32	0643		Продувочная свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,0000018
(006) Цех добычи нефти ГЗУ-32	0644		Продувочная свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,0000018
(007) Цех добычи нефти ГЗУ-33	0656		Буферная емкость, V=200 м3			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	3,0935
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	1,1442
							Бензол (64)	602	0,0149



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0073
							Метилбензол (349)	621	0,0094
(007) Цех добычи нефти ГЗУ-33	0657		Буферная емкость, V=200 м3			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	3,0935
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	1,1442
							Бензол (64)	602	0,0149
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0073
							Метилбензол (349)	621	0,0094
(007) Цех добычи нефти ГЗУ-33	0658		Печь ПНПТ-1,6 №1 (труба 1)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,854
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,1388
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0011595
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,31964344
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	1,595



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метан (727*)	410	1,595
(007) Цех добычи нефти ГЗУ-33	0659		Печь ПНПТ-1,6 №1 (труба 2)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,854
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,1388
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0011595
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,31964344
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,595
							Метан (727*)	410	1,595
(007) Цех добычи нефти ГЗУ-33	0660		Продувочная свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-	1716	0,0000018



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							81-88) (526)		
(007) Цех добычи нефти ГЗУ-33	0661		Печь ПНПТ-1,6 №2 (труба 1)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,854
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,1388
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0011595
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,31964344
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	1,595
							Метан (727*)	410	1,59
(007) Цех добычи нефти ГЗУ-33	0662		Печь ПНПТ-1,6 №2 (труба 2)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,854
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,1388
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0011595
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	330	0,31964344



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(516)		
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,595
							Метан (727*)	410	1,59
(007) Цех добычи нефти ГЗУ-33	0663		Продувочная свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,0000018
(007) Цех добычи нефти ГЗУ-33	0664		Продувочная свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на	1716	0,0000018



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)		
(007) Цех добычи нефти ГЗУ-33	0665		Факел 7			45,5	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,088995818
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,01446182
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	328	0,074163182
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,013103726
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	9,8109E-06
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	0,74163182
							Метан (727*)	410	0,018540796
							Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1715	1,89989E-06
(008) Цех добычи нефти ГЗУ-34	0666		Буферная емкость, V=200 м3			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	3,0935
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	1,1442



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бензол (64)	602	0,0149
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0073
							Метилбензол (349)	621	0,0094
(008) Цех добычи нефти ГЗУ-34	0667		Буферная емкость, V=200 м3			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	3,0935
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	1,1442
							Бензол (64)	602	0,0149
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0073
							Метилбензол (349)	621	0,0094
(008) Цех добычи нефти ГЗУ-34	0668		Печь ПНПТ-1,6 №1 (труба 1)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,854
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,1388
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0011595
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,31964344



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,595
							Метан (727*)	410	1,595
(008) Цех добычи нефти ГЗУ-34	0669		Продувочная свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,0000018
(008) Цех добычи нефти ГЗУ-34	0670		Печь ПНПТ-1,6 №3 (труба 1)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,854
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,1388
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0011595
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,31964344



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,595
							Метан (727*)	410	1,595
(008) Цех добычи нефти ГЗУ-34	0671		Продувочная свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,0000018
(008) Цех добычи нефти ГЗУ-34	0672		Продувочная свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,0000018



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(008) Цех добычи нефти ГЗУ-34	0673		Факел 8			45,5	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,088740727
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,014420368
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	328	0,073950606
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,013066166
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	9,78278E-06
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	0,73950606
							Метан (727*)	410	0,018487652
							Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	1715	1,89444E-06
(023) База материально- технического снабжения	0688		Склад ЛКМ			8760	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,3364
							Метилбензол (349)	621	1,0092
							Бутан-1-ол (Бутиловый	1042	0,0673



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							спирт) (102)		
							Этанол (Этиловый спирт) (667)	1061	6,7277
							2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1119	0,0673
							Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1210	1,3455
							Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1401	1,3455
							Уайт-спирит (1294*)	2752	2,0183
(024) Мастерская по транспортировке и ремонту пружинно- предохранительных клапанов	0691		Точильно-шлифовальный станок			100	Взвешенные частицы (116)	2902	0,00052
							Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2930	0,000325



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(024) Мастерская по транспортировке и ремонту пружинно- предохранительных клапанов	0692		Шлифовальные станки, сверлильный станок			1700	Взвешенные частицы (116)	2902	0,0038
							Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2930	0,0007
(020) Химическая лаборатория	0732		Дренажная емкость			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0021
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,0008
							Бензол (64)	602	0,00001
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0000049
							Метилбензол (349)	621	0,0000063



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(020) Химическая лаборатория	0734		Аналитическая лаборатория промысла			754	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	150	0,00005
							Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	316	0,00018
							Серная кислота (517)	322	0,000001
(020) Химическая лаборатория	0735		Склад химреагентов			146	Азотная кислота (5)	302	0,0292
							Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	316	0,00004
							Серная кислота (517)	322	0,02336
(020) Химическая лаборатория	0736		Аналитическая товарная лаборатория			208	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	150	0,00002
							Азотная кислота (5)	302	0,00003
							Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	2704	0,085



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(020) Химическая лаборатория	0737		Нефтяная лаборатория промысла			7190	Азотная кислота (5)	302	0,000109
							Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	316	0,000089
							Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	2704	0,08154
(020) Химическая лаборатория	0738		Склад банок с пробами нефти			8760	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	2704	0,2063
(020) Химическая лаборатория	0739		Нефтяная товарная лаборатория			8760	Азотная кислота (5)	302	0,000189
							Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	316	0,000152
							Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	2704	0,06795
(020) Химическая	0740		Лаборатория ООС			1312	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	150	0,0001



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
лаборатория									
							Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	316	0,00005
							Серная кислота (517)	322	0,000004
(001) Цех добычи нефти ГЗУ-12	0745		Печь ПНПТ-1,6 №1 (труба 1)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,854
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,1388
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	1,595
							Метан (727*)	410	1,595
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0011595
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,31964344
(001) Цех добычи нефти ГЗУ-12	0746		Печь ПНПТ-1,6 №2 (труба 1)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,854
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,1388



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,595
							Метан (727*)	410	1,595
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0011595
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,31964344
(001) Цех добычи нефти ГЗУ-12	0747		Печь ПНПТ-1,6 №3 (труба 1)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,854
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,1388
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0011595
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,31964344
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,595
							Метан (727*)	410	1,595
	0748		Печь ПНПТ-1,6 №4 (труба 1)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,854
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,1388



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0011595
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,31964344
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,595
							Метан (727*)	410	1,595
(001) Цех добычи нефти ГЗУ-12	0749		Продувочная свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,0000018
(001) Цех добычи нефти ГЗУ-12	0750		Продувочная свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0359



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,0000018
(001) Цех добычи нефти ГЗУ-12	0751		Продувочная свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,0000018
(015) Цех производства пара, участок МПГУ	0768		МПГУ №4. YZG-11-17/21-Р			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	6,6996132
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	1,088687143
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0041742



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	2,34193808
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	6,22921752
							Метан (727*)	410	6,2292175
(015) Цех производства пара, участок МПГУ	0769		Продувочная свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СГМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,0000018
(015) Цех производства пара, участок МПГУ	0770		МПГУ №5. YZG-11-17/21-Р			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	6,6996132



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	1,088687143
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0041742
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	2,34193808
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	6,22921752
							Метан (727*)	410	6,2292175
(015) Цех производства пара, участок МПГУ	0771		Продувочная свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,0000018



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(015) Цех производства пара, участок МПГУ	0772		МПГУ №6. YZG-11- 17/21-Р			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	6,6996132
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	1,088687143
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0041742
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	2,34193808
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	6,22921752
							Метан (727*)	410	6,2292175
(015) Цех производства пара, участок МПГУ	0773		Продувочная свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на	1716	0,0000018



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)		
(015) Цех производства пара, участок МПГУ	0774		МПГУ №7. YZG-11- 17/21-Р			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	6,6996132
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	1,088687143
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0041742
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	2,34193808
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	6,22921752
							Метан (727*)	410	6,2292175
(015) Цех производства пара, участок МПГУ	0775		Продувочная свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0359



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,0000018
(015) Цех производства пара, участок МПГУ	0776		МПГУ №8. YZG-11-17/21-Р			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	6,6996132
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	1,088687143
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0041742
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	2,34193808
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	6,22921752
							Метан (727*)	410	6,2292175
(015) Цех производства пара, участок МПГУ	0777		Продувочная свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,0000018
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0778		Заточной станок, сверлильный станок			240	Взвешенные частицы (116)	2902	0,000785
							Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2930	0,00052
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0779		Свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-	1716	0,0000018



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							81-88) (526)		
(014) Цех производства пара ППГ-4	0782		Парогенератор УПГ 50/6М №7			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	\	
							Метан (727*)	410	
(014) Цех производства пара ППГ-4	0784		Продувочная свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	1716	0,0000018



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		
(014) Цех производства пара ППГ-4	0785		Продувочная свеча на узле врезки газопровода			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,0000018
(014) Цех производства пара ППГ-4	0786		Продувочная свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,0000018



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(014) Цех производства пара ППГ-4	0787		Продувочная свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,0000018
(014) Цех производства пара ППГ-4	0788		ГРП №5. Продувочная свеча			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000016
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0108
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,00000054



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(014) Цех производства пара ППГ-4	0789		ГРП №6. Продувочная свеча			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000016
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0108
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,00000054
(014) Цех производства пара ППГ-4	0790		ГРП №7. Продувочная свеча			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000016
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0108
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,00000054



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(014) Цех производства пара ППГ-4	0791		ГРП №8. Продувочная свеча			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000016
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0108
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,00000054
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0794		Печь ПТБ-10А №9			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,291059968
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метан (727*)	410	14,071968
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0795		Печь ПТБ-10А №9			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,291059968
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0796		Печь ПТБ-10А №9			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый)	330	5,291059968



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							газ, Сера (IV) оксид) (516)		
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0797		Печь ПТБ-10А №9			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	12,65861868
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,057025535
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0104354
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	5,291059968
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	14,071968
							Метан (727*)	410	14,071968
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0815		Свеча продувки			5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000016



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0108
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,00000054
(016) Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ	0816		Буферная емкость V=200 м3.			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	3,0935
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	1,1442
							Бензол (64)	602	0,0149
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0073
							Метилбензол (349)	621	0,0094
(016) Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ	0817		Буферная емкость V=200 м3.			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	3,0935
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	1,1442



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бензол (64)	602	0,0149
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0073
							Метилбензол (349)	621	0,0094
(016) Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ	0818		Буферная емкость V=200 м3.			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	3,0935
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	1,1442
							Бензол (64)	602	0,0149
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0073
							Метилбензол (349)	621	0,0094
(016) Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ	0819		Буферная емкость V=200 м3.			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	3,0935
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	1,1442
							Бензол (64)	602	0,0149
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0073



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метилбензол (349)	621	0,0094
(016) Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ	0820		Буферная емкость, V=200 м3			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	3,0935
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	1,1442
							Бензол (64)	602	0,0149
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0073
							Метилбензол (349)	621	0,0094
(016) Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ	0821		Буферная емкость, V=200 м3			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	3,0935
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	1,1442
							Бензол (64)	602	0,0149
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0073
							Метилбензол (349)	621	0,0094



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(016) Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ	0822		Буферная емкость, V=200 м3			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	3,0935
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	1,1442
							Бензол (64)	602	0,0149
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0073
							Метилбензол (349)	621	0,0094
(016) Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ	0823		Буферная емкость, V=200 м3			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	3,0935
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	1,1442
							Бензол (64)	602	0,0149
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0073
							Метилбензол (349)	621	0,0094



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(009) Дожимная насосная станция	0828		УПС. Отстойник РВС №3-5000 м3			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	36,497
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	13,4987
							Бензол (64)	602	0,1763
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0856
							Метилбензол (349)	621	0,1108
(008) Цех добычи нефти ГЗУ-34	0831		Печь ПНПТ-1,6 №1 (труба 2)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,854
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,1388
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,31964344
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0011595
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	1,595
							Метан (727*)	410	1,595



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(008) Цех добычи нефти ГЗУ-34	0832		Печь ПНПТ-1,6 №2 (труба 1)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,854
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,1388
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,31964344
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0011595
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,595
							Метан (727*)	410	1,595
(008) Цех добычи нефти ГЗУ-34	0833		Печь ПНПТ-1,6 №2 (труба 2)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,854
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,1388
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,31964344
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0011595



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,595
							Метан (727*)	410	1,595
(008) Цех добычи нефти ГЗУ-34	0834		Печь ПНПТ-1,6 №3 (труба 2)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,854
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,1388
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,31964344
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0011595
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,595
							Метан (727*)	410	1,595
(008) Цех добычи нефти ГЗУ-34	0835		Печь ПНПТ-1,6 №4 (труба 1)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,854
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,1388
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	330	0,31964344



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(516)		
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0011595
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,595
							Метан (727*)	410	1,595
(008) Цех добычи нефти ГЗУ-34	0836		Печь ПНПТ-1,6 №4 (труба 2)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,854
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,1388
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,31964344
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0011595
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,595
							Метан (727*)	410	1,595
(001) Цех добычи нефти ГЗУ-12	0837		Печь ПНПТ-1,6 №1 (труба 2)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,854



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,1388
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0011595
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,31964344
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,595
							Метан (727*)	410	1,595
(001) Цех добычи нефти ГЗУ-12	0838		Печь ПНПТ-1,6 №2 (труба 2)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,854
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,1388
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0011595
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,31964344
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,595
							Метан (727*)	410	1,595



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(001) Цех добычи нефти ГЗУ-12	0839		Печь ПНПТ-1,6 №3 (труба 2)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,854
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,1388
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0011595
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,31964344
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,595
							Метан (727*)	410	1,595
(001) Цех добычи нефти ГЗУ-12	0840		Печь ПНПТ-1,6 №4 (труба 2)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,854
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,1388
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0011595
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	337	0,31964344



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,595
							Метан (727*)	410	1,595
(025) Электро цех	0841		Генератор аварийный			6	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,00024
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,000038
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	328	0,000021
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,000031
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	0,00021
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	703	4E-10
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325	0,0000041
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754	0,0001
(025) Электро цех	0842		Аварийный генератор			6	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,00023



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,000036
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	328	0,00002
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,0000029
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	0,0002
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	703	4E-10
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325	0,0000039
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754	0,0001
(003) Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0843		Продувочная свеча на печи			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0359



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,0000018
(016) Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	0844		СПГУ №14, YZG-18-12G			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	15,336864
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,49184512
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	4,53267471
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0094867
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	12,051648
							Метан (727*)	410	12,051648
(037) КЭМП 0	0845		Аварийный дизель-генератор Береке			12	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	2,6727



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,4343
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	328	0,167
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,4176
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	2,1715
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	703	0,000004594
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325	0,04176
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754	1,0022
(009) Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	0846		ЦДН. ДЭС аварийная			12	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,4023
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,0654



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	328	0,0351
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,0526
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	0,3508
							Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	703	0,000000643
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325	0,007
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754	0,1754
(009) Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	0847		ЦДН. ДЭС аварийная			12	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,5847
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,095
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	328	0,0365



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,0914
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	0,475
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	703	0,000001005
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325	0,00914
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754	0,2192
(009) Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	0848		ЦДН. ДЭС аварийная			12	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,5847
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,095
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	328	0,0365
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	330	0,0914



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(516)		
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	0,475
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	703	0,000001005
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325	0,00914
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754	0,2192
(010) Цех подготовки и перекачки нефти	0849		Печь ПТБ-5/40Э (труба 1)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	4,8
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,78
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0052177
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	1,41094932
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ)	337	7,5



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(584)		
							Метан (727*)	410	7,5
(010) Цех подготовки и перекачки и нефти	0850		Печь ПТБ-5/40Э (труба 2)			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	4,8
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,78
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0052177
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	1,41094932
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	7,5
							Метан (727*)	410	7,5
(025) Электроцех	0851		Аварийный генератор			6	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,00022
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,000036
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	328	0,000029
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	330	0,0000047



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(516)		
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	0,0002
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	703	4Е-10
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325	0,0000039
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754	0,0001
(009) Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция	0852		ЦДН. ДЭС аварийная			12	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,6515
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,1059
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	328	0,0407
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,1018



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	0,5293
							Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	703	0,00000112
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325	0,01018
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754	0,2443
(025) Электроцех	0853		Пайка радиаторов			360	Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)	168	0,00000017
							Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	184	0,00000031
(016) Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	0855		СПГУ №15, YZG-18-12G			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	15,336864



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
)									
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,49184512
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	4,53267471
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0094867
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	12,051648
							Метан (727*)	410	12,051648
(016) Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	0856		СПГУ №16 YZG-18-12G			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	15,336864
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,49184512
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	4,53267471



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0094867
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	12,051648
							Метан (727*)	410	12,051648
(016) Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	0857		СПГУ №17 YZG-18- 12G			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	15,336864
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,49184512
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	4,53267471
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0094867
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	12,051648
							Метан (727*)	410	12,051648



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(016) Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	0858		СПГУ №18 YZG-18-12G			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	15,336864
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,49184512
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	4,53267471
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0094867
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	12,051648
							Метан (727*)	410	12,051648
(016) Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	0859		СПГУ №19 YZG-18-12G			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	15,336864



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
раторная установка)									
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,49184512
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	4,53267471
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0094867
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	12,051648
							Метан (727*)	410	12,051648
(016) Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	0860		СПГУ - 20 (1) МПГУ 23 тн/ч			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	23,56
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	3,828
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	330	6,35125363



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(516)		
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0110678
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	16,8916
							Метан (727*)	410	16,8916
(016) Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	0861		СПГУ-21 (2) МПГУ 23 тн/ч			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	23,56
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	3,828
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	6,35125363
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0110678
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	16,8916



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метан (727*)	410	16,8916
(016) Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	0862		Продувочная свеча			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,0000018
(016) Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	0863		Продувочная свеча			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
)									
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,0000018
(001) Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0864		Ребойлер на ГЗУ/12			8712	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,0278581
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,00452694
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,176368666
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0003478
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	0,4690656
							Метан (727*)	410	0,4690656
(002) Цех добычи нефти	0865		Ребойлер/5 на ГЗУ- 16			8712	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,0278581



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
ГЗУ-16 ПТВ (новая)									
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,00452694
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0003478
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,176368666
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	0,4690656
							Метан (727*)	410	0,4690656
(003) Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0866		Ребойлер/5 на ГЗУ-27			8712	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,0278581
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,00452694
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	330	0,0003478
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,176368666
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	0,4690656



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метан (727*)	410	0,4690656
(004) Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0867		Ребойлер /15 на ГЗУ-30			8712	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,0278581
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,00452694
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	330	0,0003478
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,176368666
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	0,4690656
							Метан (727*)	410	0,4690656
(005) Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0868		Ребойлер / на ГЗУ- 31			8516	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,0278581
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,00452694
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	330	0,0003478
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,176368666



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	0,4690656
							Метан (727*)	410	0,4690656
(006) Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0869		Ребойлер/5 на ГЗУ-32			8712	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,0278581
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,00452694
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	330	0,0003478
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,176368666
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	0,4690656
							Метан (727*)	410	0,4690656
(007) Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0870		Ребойлер /20 на ГЗУ-33			8712	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,0278581
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,00452694
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	330	0,0003478



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,176368666
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	0,4690656
							Метан (727*)	410	0,4690656
(008) Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0871		Ребойлер/ 5 на ГЗУ-34			8712	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,0278581
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,00452694
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	330	0,0003478
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,176368666
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	0,4690656
							Метан (727*)	410	0,4690656
(001) Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	0872		Продувочная свеча к ребойлеру			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,0000018
(002) Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)	0873		Продувочная свеча к ребойлеру			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,0000018
(003) Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	0874		Продувочная свеча к ребойлеру			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных С1-С5	415	0,0359



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(1502*)		
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,0000018
(004) Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	0875		Продувочная свеча к ребойлеру			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,0000018
(005) Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	0876		Продувочная свеча к ребойлеру			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в	1716	0,0000018



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)		
06) Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	0877		Продувочная свеча к ребойлеру			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,0000018
(007) Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0878		Продувочная свеча к ребойлеру			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,0000018



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(007) Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0897		Буферная емкость, V=100 м3			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	1,7719
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,6554
							Бензол (64)	602	0,0086
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0042
							Метилбензол (349)	621	0,0054
(007) Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	0898		Буферная емкость, V=100 м3			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	1,7719
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,6554
							Бензол (64)	602	0,0086
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0042
							Метилбензол (349)	621	0,0054
(008) Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ	0879		Продувочная свеча к ребойлеру			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,0000018
(016) Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	0880		СПГУ-22 (3) МПГУ 23 тн/ч			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	23,56
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	3,828
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	6,35125363
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0110678
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0	16,8916



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метан (727*)	410	16,8916
(016) Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка	0881		СПГУ-23 (4) МПГУ 23 тн/ч			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	23,56
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	3,828
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	6,35125363
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0110678
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	16,8916
							Метан (727*)	410	16,8916
(016) Цех производства пара участок СПГУ (стационарная	0882		СПГУ-24 (5) МПГУ 23 тн/ч			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	23,56



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
парогенераторная установка)									
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	3,828
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	6,35125363
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0110678
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	16,8916
							Метан (727*)	410	16,8916
(016) Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	0883		Продувочная свеча			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0359



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,0000018
(016) Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	0884		Продувочная свеча			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,0000018
(016) Цех производства пара участок СПГУ	0885		Продувочная свеча			20	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000054



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(стационарная парогенераторная установка)									
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0359
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,0000018
(016) Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	0886		СПГУ-25 (6) МПГУ 23 тн/ч			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	23,56
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	3,828
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)	330	6,35125363



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(516)		
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0110678
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	16,8916
							Метан (727*)	410	16,8916
(016) Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	0887		СПГУ-26 (7) МПГУ 18 тн/ч			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	15,336864
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,49184512
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	4,53267471
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0094867
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	12,051648



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метан (727*)	410	12,051648
(016) Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	0888		СПГУ-27 (8) МПГУ 18 тн/ч			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	15,336864
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	2,49184512
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	4,53267471
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0094867
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	12,051648
							Метан (727*)	410	12,051648
(016) Цех производства пара участок СПГУ (стациона	0889		СПГУ-28 МПГУ 23 тн/ч			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	23,56



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
рная парогене раторная установка)									
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	3,828
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	6,35125363
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0110678
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	16,8916
							Метан (727*)	410	16,8916
(016) Цех производ ства пара участок СПГУ (стациона рная парогене раторная установка)	0890		СПГУ-29 МПГУ 23 тн/ч			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	23,56
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	3,828



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	6,35125363
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0110678
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	16,8916
							Метан (727*)	410	16,8916
(016) Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	0891		СПГУ-30 МПГУ 23 тн/ч			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	23,56
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	3,828
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	6,35125363
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0110678
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ)	337	16,8916



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(584)		
							Метан (727*)	410	16,8916
(016) Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	0892		СПГУ-31 МПГУ 23 тн/ч			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	23,56
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	3,828
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	6,35125363
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0110678
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	16,8916
							Метан (727*)	410	16,8916
(016) Цех производства пара участок	0893		СПГУ-32 МПГУ 23 тн/ч			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	23,56



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
СПГУ (стационарная парогенераторная установка)									
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	3,828
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	6,35125363
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0110678
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	16,8916
							Метан (727*)	410	16,8916
(016) Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	0894		СПГУ-33 МПГУ 23 тн/ч			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	23,56



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	3,828
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	6,35125363
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0110678
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	16,8916
							Метан (727*)	410	16,8916
(016) Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	0895		СПГУ-34 МПГУ 23 тн/ч			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	23,56
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	3,828
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	6,35125363
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0110678



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	16,8916
							Метан (727*)	410	16,8916
(016) Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)	0896		СПГУ-35 МПГУ 23 тн/ч			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	23,56
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	3,828
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	6,35125363
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0110678
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	16,8916
							Метан (727*)	410	16,8916
(016) Цех производства пара	0899		СПГУ-36 МПГУ 23 тн/ч			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	23,56



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
участок СПГУ (стациона рная парогене раторная установка)									
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	3,828
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	6,35125363
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0110678
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	16,8916
							Метан (727*)	410	16,8916
(016) Цех производ ства пара участок СПГУ (стациона рная парогене раторная установка)	0900		СПГУ-37 МПГУ 23 тн/ч			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	23,56



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	3,828
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	6,35125363
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0110678
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	16,8916
							Метан (727*)	410	16,8916
(003) Стоянка для техники, движения транспорта по территории предприятия	6004		Газосепаратор сетчатый			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,00016
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	1,0464
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	1716	0,000052



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		
(003) Стоянка для техники, движение транспорта по территории предприятия (001) Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	6005		Вертикальная емкость для диэтиленгликоля			8760	2,2'-Оксиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,045
	6006		Площадка ГЗУ-12. ЗРА и ФС			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	3,7895
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,1341
							Бензол (64)	602	0,0018
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0009
							Метилбензол (349)	621	0,0011



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(001) Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	6007		БР-10			8760	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленглико левый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	254	0,1872
							1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	626	0,0936
							Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	708	0,0936
							Сольвент нефтя (1149*)	2750	0,5615
(001) Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	6008		БР-10			8760	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленглико левый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	254	0,1872
							1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	626	0,0936
							Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	708	0,0936
							Сольвент нефтя (1149*)	2750	0,5615
(001) Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)	6009		БР-2,5			8760	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленглико левый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	254	0,1872
							1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	626	0,0936



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	708	0,0936
							Сольвент нафта (1149*)	2750	0,5615
006) Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	6010		Площадка газосепаратора			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,3264
006) Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ	6011		БР-2,5			8760	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленглико левый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	254	0,1872
							1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	626	0,0936
							Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	708	0,0936
							Сольвент нафта (1149*)	2750	0,5615
(027) Амбары, розливы и замазуче нные площади	6012		Площади замазученности			8760	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754	85,7661
(003) Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ	6013		БР-2,5			8760	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленглико левый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	254	0,1872



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	626	0,0936
							Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	708	0,0936
							Сольвент нефтя (1149*)	2750	0,5615
(004) Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	6014		БР-2,5			8760	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленглико левый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	254	0,1872
							1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	626	0,0936
							Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	708	0,0936
							Сольвент нефтя (1149*)	2750	0,5615
(005) Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ	6015		БР-2,5			8760	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленглико левый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	254	0,1872
							1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	626	0,0936
							Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	708	0,0936
							Сольвент нефтя (1149*)	2750	0,5615
(007) Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ	6016		БР-2,5			8760	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленглико левый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	254	0,2707



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	626	0,1353
							Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	708	0,1353
							Сольвент нафта (1149*)	2750	0,812
004) Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ	6017		БР-2,5			8760	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленглико левый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	254	0,1872
							1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	626	0,0936
							Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	708	0,0936
							Сольвент нафта (1149*)	2750	0,5615
	6018		Площади замазученности			8760	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754	7,8099
	6020		Насос К-2909/30			8760	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754	1,2301



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6021		Насос			8760	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754	1,2301
	6029		Площади замазученности			8760	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754	12,1645
	6042		Бетоносмеситель СБР-430			180	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinker, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908	0,5038
	6053		Скважины			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	184,7002
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	68,3131



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бензол (64)	602	0,8921
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,4333
							Метилбензол (349)	621	0,5608
	6057		Дренажная емкость V=63 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,8972
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,3318
							Бензол (64)	602	0,0043
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0021
							Метилбензол (349)	621	0,00272
	6058		Дренажная емкость V=63 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,8972
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,3318
							Бензол (64)	602	0,0043
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0021
							Метилбензол (349)	621	0,00272
	6059		Дренажные емкости ГЗУ - 12 V = 100 м3			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	1,29486353
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	416	0,478917232



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(1503*)		
							Бензол (64)	602	0,006254516
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,003037908
							Метилбензол (349)	621	0,00393141
	6060		Дренажные емкости ГЗУ - 12 V = 100 м3			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	1,083168418
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,40061984
							Бензол (64)	602	0,005231976
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,002541245
							Метилбензол (349)	621	0,00328867
	6062		Площадка компрессорной установки			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0015
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	10,2173
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,0005



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6063		Площадка компрессорной установки			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0015
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	10,2173
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,0005
	6064		Емкость вертикальная			8760	2,2'-Оксидизтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,045
	6065		Скруббер V=8 куб.м			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,00013
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,8709
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,000044
	6066		Емкость масла			8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	2735	0,000073



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6067		Абсорбционная колонна			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,000671
							Метан (727*)	410	4,4754
							2,2'-Оксиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,3486
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,000224
	6068		Гасепаратор			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,000037
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,2496
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,000012
	6069		Площадка компрессорной установки А			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0027
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	17,6822



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,0009
	6070		Абсорбционная колонна			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,000671
							Метан (727*)	410	4,4754
							2,2'-Оксидизтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,3486
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,000221
	6071		Скруббер V=8 куб.м			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,00013
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,8709
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,000044
	6072		Емкость масла			8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное,	2735	0,000073



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							машинное, цилиндрическое и др.) (716*)		
	6073		Абсорбционная колонна			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,000671
							Метан (727*)	410	4,4754
							2,2'-Оксиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,3486
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,000224
	6074		Газосепаратор			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,000037
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,2496
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,000012
	6075		БР-2,5			8760	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленглико левый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	254	0,1872



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	626	0,0936
							Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	708	0,0936
							Сольвент нафта (1149*)	2750	0,5615
	6076		БР-10			8760	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленглико левый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	254	0,1872
							1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	626	0,0936
							Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	708	0,0936
							Сольвент нафта (1149*)	2750	0,5615
	6077		Насосы перекачки нефти			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	1,5234
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,5634
							Бензол (64)	602	0,0074
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0036
							Метилбензол (349)	621	0,0046
	6078		Площадка насосов Sigma ##1-20			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	2,6667
							Смесь углеводородов предельных С6-С10	416	0,9863



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(1503*)		
							Бензол (64)	602	0,0129
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0063
							Метилбензол (349)	621	0,0081
	6079		Газосепаратор сетчатый			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,00016
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	1,0464
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,000052
	6080		Газосепаратор сетчатый			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,00016
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	1,0464
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,000052
	6081		Газосепаратор сетчатый			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,00016



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	1,0464
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,000052
	6082		Емкость вертикальная			8760	2,2'-Оксидизтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,045
	6083		Емкость вертикальная			8760	2,2'-Оксидизтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,045
	6084		Емкость вертикальная			8760	2,2'-Оксидизтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,045
	6085		Емкость масла			8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	2735	0,000073
	6086		Абсорбционная колонна			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,000671
							Метан (727*)	410	4,4754
							2,2'-Оксидизтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,3486
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на	1716	0,000221



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		
	6087		Емкость масла			8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	2735	0,000073
	6088		Газосепаратор сетчатый			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,00016
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	1,0464
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,000052
	6089		Площадка газосепаратора СОГ			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,3264
	6090		Площадка блока АВО			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,1088
	6091		Площадка блока холодильной машины			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,1084
	6092		Площадка блока теплообменников			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,000041
							Смесь углеводородов предельных С1-С5	415	0,2738



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(1502*)		
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,000014
	6093		Аппарат воздушного охлаждения			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,8784
	6094		Холодильник кожухотрубный			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	1,7586
	6095		Теплообменник кожухотрубный "газ-жидкость"			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	1,7568
	6096		Насос центробежный ЦНС 13-70 для гликоля			8760	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,3514
	6097		Насос центробежный ЦНС 13-66 для циркуляции гликол			8760	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,3514
	6098		Площадка газосепаратора СОГ			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,3264
	6099		Площадка блока АВО			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5	415	0,1088



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(1502*)		
	6100		Ремонт устьевого оборудования			2,5	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0073
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,0027
							Бензол (64)	602	0,000035
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,000017
							Метилбензол (349)	621	0,000022
	6101		Насосы перекачки нефти			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,3808
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,1409
							Бензол (64)	602	0,0018
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0009
							Метилбензол (349)	621	0,0012
	6102		БКНС-ЦПС №1. Дозировочный насос химреагента			8760	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленглико левый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	254	0,0351
							1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	626	0,0176



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	708	0,0176
							Сольвент нафта (1149*)	2750	0,1054
	6103		Насосы перекачки нефти			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,3808
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,1409
							Бензол (64)	602	0,0018
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,00089
							Метилбензол (349)	621	0,0012
	6104		БКНС-ЦПС №2. Дозировочный насос химреагента			8760	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленглико левый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	254	0,0351
							1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	626	0,0176
							Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	708	0,0176
							Сольвент нафта (1149*)	2750	0,1054
	6105		Насосы перекачки нефти			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,6347
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,2348
							Бензол (64)	602	0,0031



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0015
							Метилбензол (349)	621	0,0019
	6106		БКНС-ЦПС №3. Дозировочный насос химреагента			8760	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленглико левый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	254	0,0351
							1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	626	0,0176
							Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	708	0,0176
							Сольвент нафта (1149*)	2750	0,1054
	6107		Насосы перекачки нефти			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	1,5234
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,5634
							Бензол (64)	602	0,0074
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0036
							Метилбензол (349)	621	0,0046
	6108		Дренажный насос НБ-50			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,1269
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,047
							Бензол (64)	602	0,0006



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0003
							Метилбензол (349)	621	0,0004
	6109		Площадка блока холодильной машины			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,1084
	6110		Дренажные емкости ГЗУ-30 (ПТВ) V = 100 м3			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	2,58972706
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,957834463
							Бензол (64)	602	0,012509032
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,006075816
							Метилбензол (349)	621	0,00786282
	6111		Дренажные емкости ГЗУ-30 (ПТВ) V = 100 м3			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	2,58972706
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,957834463
							Бензол (64)	602	0,012509032
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,006075816
							Метилбензол (349)	621	0,00786282



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6112		Дренажная емкость ГЗУ-31 (ПТВ) V = 100 м3			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	2,58972706
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,957834463
							Бензол (64)	602	0,012509032
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,006075816
							Метилбензол (349)	621	0,00786282
	6113		Дренажная емкость ГЗУ-31 (ПТВ) V=100 м3			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	2,58972706
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,957834463
							Бензол (64)	602	0,012509032
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,006075816
							Метилбензол (349)	621	0,00786282
	6114		Насос НБ - 125 ГЗУ - 8			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,25389984
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,0939072
							Бензол (64)	602	0,0012264
							Диметилбензол (смесь	616	0,00059568



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							о-, м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	621	0,00077088
	6115		Насос НБ-125 ГЗУ - 12			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,25389984
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,0939072
							Бензол (64)	602	0,0012264
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,00059568
							Метилбензол (349)	621	0,00077088
	6116		Насос НБ-125 ГЗУ- 30 (ПТВ)			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,25389984
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,0469536
							Бензол (64)	602	0,0012264
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,00059568
							Метилбензол (349)	621	0,00077088
	6117		Насос НБ-125 ГЗУ- 31 (ПТВ)			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,25389984
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,0939072
							Бензол (64)	602	0,0012264



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,00059568
							Метилбензол (349)	621	0,00077088
	6117		АГРС-1			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	1,4143
	6118		АГРС-3			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	1,4143
	6119		АГРС-4			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	1,4143
	6127		Скважины			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	102,3247
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	37,8457
							Бензол (64)	602	0,4943
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,2401
							Метилбензол (349)	621	0,3107
	6130		Дренажная емкость V=63 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,8972
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,3318
							Бензол (64)	602	0,0043
							Диметилбензол (смесь	616	0,0021



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							о-, м-, п- изомеров) (203)		
							Метилбензол (349)	621	0,00272
	6131		Дренажная емкость V=63 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,8972
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,3318
							Бензол (64)	602	0,0043
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0021
							Метилбензол (349)	621	0,00272
	6171		Скважины			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	113,8231
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	42,0985
							Бензол (64)	602	0,5498
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,267
							Метилбензол (349)	621	0,3456
	6173		Площадка насосов Sigma №№1-8			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	1,0664
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,3944
							Бензол (64)	602	0,0052



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0025
							Метилбензол (349)	621	0,0032
	6174		Дренажная емкость V=8 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,1721
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,0637
							Бензол (64)	602	0,00083
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0004
							Метилбензол (349)	621	0,00052
	6175		Площадка ГЗУ-30. ЗРА и ФС			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	8,1729
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,809
							Бензол (64)	602	0,0106
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0051
							Метилбензол (349)	621	0,0066
	6176		Скважины			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	206,4144
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	76,3443



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бензол (64)	602	0,997
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,4843
							Метилбензол (349)	621	0,6267
	6177		Насосы перекачки нефти			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	1,2695
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,4695
							Бензол (64)	602	0,0061
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,003
							Метилбензол (349)	621	0,0039
	6178		Дренажная емкость V=25 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,4283
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,1584
							Бензол (64)	602	0,0021
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,001
							Метилбензол (349)	621	0,0013
	6179		Газосепаратор			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,000037
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,2496



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,000012
	6180		Скруббер V=8 куб.м			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,00013
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,8709
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,000044
	6184		Площадка резервуаров РВС-5000 УПС. ЗРА и ФС.			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,3502
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,0282
							Бензол (64)	602	0,00037
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,00018
							Метилбензол (349)	621	0,00023
	6185		Насосы Sigma №1-24			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5	415	3,0468



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(1502*)		
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	1,1269
							Бензол (64)	602	0,0147
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,00717
							Метилбензол (349)	621	0,00928
	6186		Дренажная емкость V=25 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,4271
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,158
							Бензол (64)	602	0,0021
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,001
							Метилбензол (349)	621	0,0013
	6187		Дренажная емкость V=10 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,2058
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,0761
							Бензол (64)	602	0,001
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,00048
							Метилбензол (349)	621	0,00062



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6188		Насосы откачки шлама НБ-123 №13, №14			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,2539
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,0939
							Бензол (64)	602	0,0012
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0006
							Метилбензол (349)	621	0,00077
	6189		Шламонакопитель			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	5,3506
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	1,979
							Бензол (64)	602	0,0258
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0126
							Метилбензол (349)	621	0,0162
	6190		Дренажная емкость V=5 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,1182
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,0437
							Бензол (64)	602	0,00057
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,00028



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метилбензол (349)	621	0,00036
	6192		Насосы неконц. нефти НБ-125ИЖ			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,2546
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,0939
							Бензол (64)	602	0,0012
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0006
							Метилбензол (349)	621	0,00077
	6193		Насосы нефтяные 8НДВ-Б и 6НДВ-Б			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,7617
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,2817
							Бензол (64)	602	0,0037
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0018
							Метилбензол (349)	621	0,0023
	6194		Насосы нефтяные 6НДВ-Б Насосы зачистки, площадка насосов товарной нефти			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	1,1512
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,4257



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бензол (64)	602	0,0025
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0012
							Метилбензол (349)	621	0,0015
	6195		Насосы дренажные НБ-50			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,1273
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,047
							Бензол (64)	602	0,0006
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0003
							Метилбензол (349)	621	0,0004
	6197		Площадка насосов химреагентов			8760	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленглико левый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	254	0,3514
							1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	626	0,1757
							Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	708	0,1757
							Сольвент нафта (1149*)	2750	1,0541
	6199		Дренажные емкости			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	3,2405
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	1,1985



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бензол (64)	602	0,0157
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0076
							Метилбензол (349)	621	0,00984
	6200		Шламонакопитель			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	5,8363
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	2,1586
							Бензол (64)	602	0,0282
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0137
							Метилбензол (349)	621	0,0177
	6201		Шламонакопители			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	25,7212
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	9,5095
							Бензол (64)	602	0,1242
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0603
							Метилбензол (349)	621	0,0781
	6203		Горизонтальные отстойники ОГ-200 №1,2,3,3а,4,4а.			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	13,5269301
							Смесь углеводородов предельных С6-С10	416	5,003059989



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(1503*)		
							Бензол (64)	602	0,06533847
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,031735828
							Метилбензол (349)	621	0,041069895
	6204		Горизонтальные отстойники ОГ-200 №№5-14			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	22,54488351
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	8,338433315
							Бензол (64)	602	0,10889745
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,052893047
							Метилбензол (349)	621	0,068449826
	6205		Пескоуловитель			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	1,4562
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,5386
							Бензол (64)	602	0,00703
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,00342
							Метилбензол (349)	621	0,00442
	6208		Теплообменник товарной нефти			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	1,849



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,6839
							Бензол (64)	602	0,0089
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,004337972
							Метилбензол (349)	621	0,005613846
	6209		Насосы перекачки нефти			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	2,0522
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,759
							Бензол (64)	602	0,008
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0039
							Метилбензол (349)	621	0,005
	6210		Площадка буферных резервуаров			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,5198
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,1923
							Бензол (64)	602	0,0025
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0012
							Метилбензол (349)	621	0,0016



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6211		Площадка технологических резервуаров			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0488
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,0181
							Бензол (64)	602	0,00024
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,00011
							Метилбензол (349)	621	0,00015
	6212		Площадка резервуаров товарной нефти			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0397
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,0147
							Бензол (64)	602	0,00019
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,000093
							Метилбензол (349)	621	0,00012
	6216		Сварочный пост			3200	Железо (II, III) оксиды (ди)Железо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	123	0,0014
							Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	143	0,00011



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,00027
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	0,0013
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	342	0,000093
							Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	344	0,0001
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinker, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908	0,0001



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6220		Участок стройматериалов			59	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)	2908	0,1066
	6233		Бокс-стоянка автомашин			730	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0015274
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,0005645
							Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	501	0,0000564
							Бензол (64)	602	0,0000519
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0000065
							Метилбензол (349)	621	0,000049
							Этилбензол (675)	627	0,0000014
	6234		Бокс-стоянка автомашин			730	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0000063
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды	2754	0,0022509



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		
	6235		Пост зарядки аккумуляторов			4380	Серная кислота (517)	322	0,0000027
	6238		Передвижной сварочный агрегат			4015	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	2,1961
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,3569
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	328	0,1915
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,2873
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	1,9152
							Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	703	0,0000035
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325	0,0383
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754	0,9576



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

Наименование производства номера участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6241		Площадка газосепаратора СОГ			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,3264
	6242		Площадка блока АВО			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,1088
	6243		Площадка блока холодильной машины			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,1084
	6244		Площадка блока теплообменников			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,000041
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,2738
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,000014
	6245		Аппарат воздушного охлаждения			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,8784
	6246		Холодильник кожухотрубный			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	1,7568
	6247		Теплообменник кожухотрубный "газ-жидкость"			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	1,7568



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6248		Насос центробежный ЦНС-13-70 для циркуляции гликол			8760	2,2'-Оксиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,3514
	6249		Насос центробежный ЦНС-13-66 для циркуляции гликол			8760	2,2'-Оксиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,3514
	6250		Площадка газосепаратора СОГ			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,3264
	6251		Площадка блока АВО			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,1088
	6252		Площадка блока холодильной машины			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,1084
	6253		Площадка блока теплообменников			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,000041
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,2738
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,000014



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6254		Аппарат воздушного охлаждения			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,8784
	6255		Холодильник кожухотрубный			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	1,7568
	6256		Теплообменник кожухотрубный "газ-жидкость"			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	1,7568
	6257		Насос центробежный ЦНС-13-70 для циркуляции гликол			8760	2,2'-Оксиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,3514
	6258		Насос центробежный ЦНС-13-66 для циркуляции гликол			8760	2,2'-Оксиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,3514
	6259		Площадка газосепаратора СОГ			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,3264
	6260		Площадка блока АВО			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,1088
	6261		Площадка блока холодильной машины			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,1084
	6262		Площадка блока теплообменников			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,000041



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,2738
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,000014
	6263		Аппарат воздушного охлаждения			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,8784
	6264		Холодильник кожухотрубный			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	1,7568
	6265		Теплообменник кожухотрубный "газ-жидкость"			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	1,7568
	6266		Насос центробежный ЦНС-13-70 для циркуляции гликол			8760	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,3514
	6267		Насос центробежный ЦНС-13-66 для циркуляции гликол			8760	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,3514



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6268		Дренажная емкость д/отходов ЦПКРС V=200куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	2,5968
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,9605
							Бензол (64)	602	0,0125
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,00609
							Метилбензол (349)	621	0,00788
	6269		Насосы перекачки жидких отходов			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,1269
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,047
							Бензол (64)	602	0,0006
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0003
							Метилбензол (349)	621	0,0004
	6270		Насосы перекачки жидких отходов			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,1269
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,047
							Бензол (64)	602	0,0006
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0003



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метилбензол (349)	621	0,0004
	6278		Площади замазученности			8760	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754	2,6049
	6285		Скруббер сепаратор			8760	Метан (727*)	410	3,7736
	6286		Статический миксер 3 линия			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0276
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,0102
							Бензол (64)	602	0,00013
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,000065
							Метилбензол (349)	621	0,000084
	6287		Входной теплообменник нефти (3 линия)			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,6347
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,2348
							Бензол (64)	602	0,0031
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0015



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метилбензол (349)	621	0,0019
	6292		Скруббер V=8 куб.м			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,00013
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,8709
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,000044
	6293		Газосепаратор			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,000037
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,2496
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,000012
	6294		Дренажная емкость V=25 куб.м (подземная)			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,4283
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,1584
							Бензол (64)	602	0,0021



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,001
							Метилбензол (349)	621	0,0013
	6295		насосы НБ-125 №№1-8			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	1,3964
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,5165
							Бензол (64)	602	0,0067
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0033
							Метилбензол (349)	621	0,0042
	6296		Площадка ГЗУ-31. ЗРА и ФС			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	4,9091
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,6078
							Бензол (64)	602	0,0079
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0039
							Метилбензол (349)	621	0,005
	6353		Емкость бензин калоша			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,1006
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,0773



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

Наименование производства номера участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бензол (64)	602	0,0001
							Метилбензол (349)	621	0,0043
	6401		Абсорбционная колонна			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,000671
							Метан (727*)	410	4,4754
							2,2'-Оксиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,3486
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,000221
	6402		Абсорбционная колонна			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,000671
							Метан (727*)	410	4,4754
							2,2'-Оксиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,3486
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,000221
	6413		Газосепаратор сетчатый			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,00016



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

Наименование производства номера участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	1,0464
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,000052
	6414		Емкость вертикальная			8760	2,2'-Оксидизтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,045
	6415		Площадка блока теплообменников			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,000041
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,2738
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,000014
	6416		Аппарат воздушного охлаждения			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,8784
	6417		Холодильник кожухотрубный			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	1,7568



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6418		Теплообменник кожухотрубный "газ-жидкость"			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	1,7568
	6419		Насос центробежный ЦНС-13-70 для циркуляции гликол			8760	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,3514
	6420		Насос центробежный ЦНС-13-66 для циркуляции гликол			8760	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,3514
	6421		Площадка газосепаратора СОГ			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,3264
	6422		Площадка блока АВО			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,1088
	6423		Площадка блока холодильной машины			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,1084
	6424		Площадка блока теплообменников			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,000041
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,2738
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	1716	0,000014



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		
	6437		Площадка компрессорных установок А, Б			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0027
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	17,6822
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,0009
	6438		Полигон нефтяных отходов			8760	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754	85,3556
	6439		Скважины ГЗУ-31			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	166,6876
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	61,6509
							Бензол (64)	602	0,8051
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,3911



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

Наименование производства номера участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метилбензол (349)	621	0,5061
	6440		Ремонт нефтепроводов			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,5342
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,0868
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	328	0,2588
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,3339
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	1,6694
							Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	703	0,0000053
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754	0,5008
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль	2909	0,46387



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							вращающихся печей, боксит) (495*)		
	6441		Ремонт газопроводов			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,1507
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,0245
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	328	0,073
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,0942
							Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	337	0,4711
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,8945
							Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	703	0,0000015
							Сольвент нафта (1149*)	2750	0,047
							Уайт-спирит (1294*)	2752	0,0235
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П)	2754	0,1413



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

Наименование производства номера участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(10)		
							Взвешенные частицы (116)	2902	0,3405
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinker, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	2908	0,6423
	6442		Ремонт емкостей			8760	Циклогексан (652)	408	0,0535
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,1015
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,078
							Бензол (64)	602	0,0004
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,4408
							Метилбензол (349)	621	0,308
							Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1042	0,0405



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Этанол (Этиловый спирт) (667)	1061	0,027
							2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1119	0,0216
							Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1210	0,0714
							Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1401	0,1213
							Уайт-спирит (1294*)	2752	0,2833
							Взвешенные частицы (116)	2902	0,3155
							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)	2908	0,057
	6443		Отсыпка старых скважин			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	19,0345
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	3,0931
							Углерод (Сажа, Углерод	328	9,2198



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							черный) (583)		
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	11,8966
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	59,4828
							Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	703	0,00019
							Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	2754	17,8448
							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)	2908	3,8759



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

Наименование производства номера участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6446		Площадка технол. резервуаров пласт. воды РВС-5000			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,7631
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,2822
							Бензол (64)	602	0,0037
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0018
							Метилбензол (349)	621	0,0023
	6447		Газосепаратор сетчатый			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,00016
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	1,0464
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,000052
	6448		Емкость вертикальная			8760	2,2'-Оксидизтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,045
	6449		Площадки компрессорных установок А,Б			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0027
							Смесь углеводородов предельных С1-С5	415	17,6822



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(1502*)		
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,0009
	6452		Емкость вертикальная			8760	2,2'-Оксидизтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,045
	6453		Скруббер топливного газа			8760	Метан (727*)	410	0,1984
	6454		Площадка насосов шламонакопителя			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,0181
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,0067
							Бензол (64)	602	0,000087
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,000042
							Метилбензол (349)	621	0,000055
	6455		Дренажная емкость V=25 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,4283
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,1584
							Бензол (64)	602	0,0021



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,001
							Метилбензол (349)	621	0,0013
	6456		Насосы Sigma№№1-7			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,8886
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,3287
							Бензол (64)	602	0,0043
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0021
							Метилбензол (349)	621	0,0027
	6457		Площадка ГЗУ-32. ЗРА и ФС			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	4,8708
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,3932
							Бензол (64)	602	0,0051
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0025
							Метилбензол (349)	621	0,0032
	6458		Скважины ГЗУ-32			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	116,4288
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	43,0623



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

Наименование производства номера участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бензол (64)	602	0,5624
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,2732
							Метилбензол (349)	621	0,3535
	6459		Скруббер V=8 куб.м			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,00013
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,8709
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,000044
	6460		Газосепартор			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,000037
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,2496
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,000012
	6461		Абсорбционная колонна			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,000671
							Метан (727*)	410	4,4754



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							2,2'-Оксиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,3486
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,000221
	6462		Площадка компрессорной установки			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0015
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	10,2173
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,0005
	6464		Газосепаратор сетчатый			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,00016
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	1,0464
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-	1716	0,000052



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							81-88) (526)		
	6466		Склад химреагентов			8760	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленглико левый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	254	0,1069
							1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	626	0,0534
							Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	708	0,0534
							Сольвент нафта (1149*)	2750	0,3207
	6467		Площадка б/у НКТ			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	1,899
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,7024
							Бензол (64)	602	0,0092
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0045
							Метилбензол (349)	621	0,0058
	6468		Дренажные емкости V=40 куб.м и 16 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,9235
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,3416
							Бензол (64)	602	0,0045



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0022
							Метилбензол (349)	621	0,0028
	6469		Насосы Sigma№1-7			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	1,3964
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,5165
							Бензол (64)	602	0,0067
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0033
							Метилбензол (349)	621	0,0042
	6470		Площадка ГЗУ-33. ЗРА и ФС			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	1,2394
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,056
							Бензол (64)	602	0,00073
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,00036
							Метилбензол (349)	621	0,00046
	6471		Скруббер V=40 куб.м			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,00013
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,8709



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,000044
	6472		Газосепаратор			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,000037
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,2496
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,000012
	6473		Скважины ГЗУ33			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	125,2008
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	46,3067
							Бензол (64)	602	0,6048
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,2937
							Метилбензол (349)	621	0,3801
	6474		Дренажные емкости V=63 куб.м (2 шт.)			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	1,7944
							Смесь углеводородов	416	0,6637



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							предельных С6-С10 (1503*)		
							Бензол (64)	602	0,0087
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,00421
							Метилбензол (349)	621	0,00545
	6475		Насосы Sigma №№1-12			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	1,5276
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,5634
							Бензол (64)	602	0,0074
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0036
							Метилбензол (349)	621	0,0046
	6476		Площадка ГЗУ-33. ЗРА и ФС			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	1,0673
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,073
							Бензол (64)	602	0,001
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,00046
							Метилбензол (349)	621	0,0006
	6477		Скруббер V=8 куб.м			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,00013
							Смесь углеводородов	415	0,8709



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							предельных С1-С5 (1502*)		
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,000044
	6478		Газосепаратор			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,000037
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,2496
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,000012
	6479		Скважины ГЗУ-34.			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	35,7559
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	13,2247
							Бензол (64)	602	0,1727
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0839
							Метилбензол (349)	621	0,1086
	6480		Емкость масла			8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное,	2735	0,000073



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

Наименование производства номера участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							машинное, цилиндрическое и др.) (716*)		
	6481		Абсорбционная колонна			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,000671
							Метан (727*)	410	4,4754
							2,2'-Оксидизтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,3486
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,000224
	6482		Емкость масла			8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	2735	0,000073
	6483		Абсорбционная колонна			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,000671
							Метан (727*)	410	4,4754
							2,2'-Оксидизтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,3486
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,000221



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

Наименование производства номера, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6484		Емкость масла			8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	2735	0,000073
	6485		Абсорбционная колонна			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,000671
							Метан (727*)	410	4,4754
							2,2'-Оксиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,3486
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,000221
	6486		Уч-к прессования бочек из под реагента			8760	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленглико левый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	254	0,0469
							1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	626	0,0234
							Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	708	0,0234
							Сольвент нафта (1149*)	2750	0,1406
	6487		Заточной станок			730	Взвешенные частицы (116)	2902	0,00079
							Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2930	0,00053



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6488		Отрезной станок			730	Взвешенные частицы (116)	2902	0,1067
	6489		Площадка компрессорной установки			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0015
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	10,2173
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,0005
	6490		Емкость хранения бензина-калоши			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0276
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,0212
							Бензол (64)	602	0,000025
							Метилбензол (349)	621	0,0012
	6491		Склад щебня			8760	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinker, зола,	2908	1,2973



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

Наименование производства номера участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		
	6492		БР-2,5			8760	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленглико левый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	254	0,1872
							1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	626	0,0936
							Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	708	0,0936
							Сольвент нафта (1149*)	2750	0,5615
	6493		Абсорбционная колонна			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,000671
							Метан (727*)	410	4,4754
							2,2'-Оксиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,3486
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,000221
	6494		Станок для испытания шлиф. кругов ЛТ-56, стенды			8760	Взвешенные частицы (116)	2902	0,2582



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2930	0,0157
	6495		БР-10			8760	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленглико левый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	254	0,1872
							1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	626	0,0936
							Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	708	0,0936
							Сольвент нафта (1149*)	2750	0,5615
	6497		Площадка мойки ППК и мойки дренажных емкостей			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,7175822
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,2654044
							Бензол (64)	602	0,0034662
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0016835
							Метилбензол (349)	621	0,0021787
	6498		Участок покраски ППК			200	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0097
							Метилбензол (349)	621	0,006
							Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1042	0,0073



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Этанол (Этиловый спирт) (667)	1061	0,0012
							2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1119	0,00096
							Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1210	0,0012
							Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1401	0,00084
							Уайт-спирит (1294*)	2752	0,0001
	6499		Скруббер V=8 куб.м			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,00013
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,8709
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716	0,000044
	6500		Газосепаратор			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,000037
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,2496
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	1716	0,000012



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		
	6501		Мастерская монтажников			800	Взвешенные частицы (116)	2902	0,0026
							Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2930	0,0017
	6502		Мастерская электриков			800	Взвешенные частицы (116)	2902	0,0026
							Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	2930	0,0017
	6503		Маслохозяйство. Емкость для масла			8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	2735	0,000074
	6504		Покрасочные работы			4015	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	6,1644
							Метилбензол (349)	621	0,0439
							Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	1042	0,0508
							Этанол (Этиловый спирт) (667)	1061	0,5446
							2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	1119	0,007
							Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1210	0,1592



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Этилацетат (674)	1240	0,1974
							Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1401	0,0061
							Скипидар /в пересчете на углерод/ (524)	2748	0,0188
							Уайт-спирит (1294*)	2752	0,2028
	6526		Площадка компрессоров А,Б,В			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,0038
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	25,1471
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,0013
	6527		Абсорбционная колонна			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,000671
							Метан (727*)	410	4,4754
							2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,3486
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,000221



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6528		Абсорбционная колонна			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,000671
							Метан (727*)	410	4,4754
							2,2'-Оксиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,3486
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,000221
	6529		Емкость масла			8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	2735	0,000073
	6530		Абсорбционная колонна			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,000671
							Метан (727*)	410	4,4754
							2,2'-Оксиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,3486
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,000221



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6531		Полигон буровых отходов			8760	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754	9,5785
	6532		Стоянка автотранспорта			8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,003
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	304	0,0024
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	328	0,00039
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,00019
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	0,00054
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754	0,0038
	6533		Полигон замазученного грунта			8760	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	2754	135,216



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Растворитель РПК-265П) (10)		
	6534		Автотранспорт на полигоне			4200	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	301	0,98298
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	328	0,3809
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	330	0,49149
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	337	2,45744
							Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	703	0,000008
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754	0,73723
	6537		Площадка блока АВО			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,1088
	6538		Площадка блока холодильной машины			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,1084
	6539		Площадка блока теплообменника			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,000041



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,2738
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,000014
	6540		Аппарат воздушного охлаждения			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,8784
	6541		Холодильник кожухотрубный			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	1,7568
	6542		Теплообменник кожухотрубчатый "газ-жидкость"			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	1,7568
	6543		Насос центробежный ЦНС-13-70 для циркул. гликоля			8760	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,3514
	6544		Насос центробежный ЦНС-13-66 для циркул. гликоля			8760	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,3514
	6546		Площадка газосепаратора СОГ			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,3264



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6547		Площадка блока АВО			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,1088
	6548		Площадка блока холодильной машины			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,1084
	6549		Площадка блока теплообменника			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	333	0,000041
							Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,2738
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	1716	0,000014
	6550		Аппарат воздушного охлаждения			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,8784
	6551		Холодильник кожухотрубный			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	1,7568
	6552		Теплообменник кожухотрубчатый "газ-жидкость"			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	1,7568



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6553		Насос центробежный ЦНС 13-70 для гликоля			8760	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,3514
	6554		Насос центробежный ЦНС 13-66 для циркуляции гликол			8760	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,3514
	6560		Промывочная емкость №1 V=40 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	1,2798
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,4733
							Бензол (64)	602	0,0062
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,003
							Метилбензол (349)	621	0,0039
	6561		Промывочная емкость №2 V=40 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	1,2798
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,4733
							Бензол (64)	602	0,0062
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,003
							Метилбензол (349)	621	0,0039



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6562		Промывочная емкость №10 V=40 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	1,2798
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,4733
							Бензол (64)	602	0,0062
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,003
							Метилбензол (349)	621	0,0039
	6563		Промывочная емкость №3 V=40 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	1,2798
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,4733
							Бензол (64)	602	0,0062
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,003
							Метилбензол (349)	621	0,0039
	6564		Промывочная емкость №4 V=40 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	1,2798
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,4733
							Бензол (64)	602	0,0062



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,003
							Метилбензол (349)	621	0,0039
	6565		Промывочная емкость №5 V=40 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	1,2798
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,4733
							Бензол (64)	602	0,0062
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,003
							Метилбензол (349)	621	0,0039
	6566		Промывочная емкость №6 V=40 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	1,2798
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,4733
							Бензол (64)	602	0,0062
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,003
							Метилбензол (349)	621	0,0039
	6567		Промывочная емкость №7 V=40 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	1,2798
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	416	0,4733



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(1503*)		
							Бензол (64)	602	0,0062
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,003
							Метилбензол (349)	621	0,0039
	6568		Промывочная емкость №8 V=40 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	1,2798
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,4733
							Бензол (64)	602	0,0062
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,003
							Метилбензол (349)	621	0,0039
	6569		Промывочная емкость №9 V=40 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	1,2798
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,4733
							Бензол (64)	602	0,0062
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,003
							Метилбензол (349)	621	0,0039



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6572		Промывочные емкости V = 25 и 39 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	1,8545
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,6859
							Бензол (64)	602	0,009
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0044
							Метилбензол (349)	621	0,0056
	6573		Промывочная емкость №4 V=30 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,9601
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,3551
							Бензол (64)	602	0,0046
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0023
							Метилбензол (349)	621	0,0029
	6574		Промывочная емкость №3 V=40 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	1,2798
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,4733
							Бензол (64)	602	0,0062



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,003
							Метилбензол (349)	621	0,0039
	6575		Промывочная емкость №4 V=30 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,9601
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,3551
							Бензол (64)	602	0,0046
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0023
							Метилбензол (349)	621	0,0029
	6576		Промывочные емкости V = 80 и 81 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	4,6013
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	1,7018
							Бензол (64)	602	0,0222
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0108
							Метилбензол (349)	621	0,014
	6577		Промывочные емкости V = 30 и 50 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	2,5977
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	416	0,9608



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(1503*)		
							Бензол (64)	602	0,0125
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0061
							Метилбензол (349)	621	0,0079
	6578		Промывочная емкость №7 V=30 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,9601
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,3551
							Бензол (64)	602	0,0046
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0023
							Метилбензол (349)	621	0,0029
	6579		Промывочная емкость №8 V=40 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	1,2798
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,4733
							Бензол (64)	602	0,0062
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,003
							Метилбензол (349)	621	0,0039



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6580		Промывочные емкости V = 25, 21 и 50 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	2,2784
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,8427
							Бензол (64)	602	0,011
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0053
							Метилбензол (349)	621	0,0069
	6581		Промывочная емкость №10 V=40 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	1,2798
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,4733
							Бензол (64)	602	0,0062
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,003
							Метилбензол (349)	621	0,0039
	6582		Промывочные емкости V = 21 и 50 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	2,2784
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,8427
							Бензол (64)	602	0,011



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0053
							Метилбензол (349)	621	0,0069
	6583		Промывочная емкость №12 V=30 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,9601
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,3551
							Бензол (64)	602	0,0046
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0023
							Метилбензол (349)	621	0,0029
	6584		Промывочная емкость №13 V=30 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,9601
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,3551
							Бензол (64)	602	0,0046
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0023
							Метилбензол (349)	621	0,0029
	6585		Промывочная емкость №14 V=30 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,9601
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	416	0,3551



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(1503*)		
							Бензол (64)	602	0,0046
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0023
							Метилбензол (349)	621	0,0029
	6586		Промывочная емкость №15 V=40 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	1,2798
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,4733
							Бензол (64)	602	0,0062
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,003
							Метилбензол (349)	621	0,0039
	6587		Промывочные емкости V = 15 и 39,7 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	1,5924
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,589
							Бензол (64)	602	0,0077
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0037
							Метилбензол (349)	621	0,0048



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6588		Промывочная емкость №17 V=30 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,9601
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,3551
							Бензол (64)	602	0,0046
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0023
							Метилбензол (349)	621	0,0029
	6589		Промывочная емкость №18 V=30 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,9601
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,3551
							Бензол (64)	602	0,0046
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0023
							Метилбензол (349)	621	0,0029
	6590		Промывочная емкость №19 V=40 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	1,2798
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,4733
							Бензол (64)	602	0,0062



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,003
							Метилбензол (349)	621	0,0039
	6591		Промывочная емкость №20 V=40 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	1,2798
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,4733
							Бензол (64)	602	0,0062
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,003
							Метилбензол (349)	621	0,0039
	6592		Промывочная емкость №21 V=30 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,9601
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,3551
							Бензол (64)	602	0,0046
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0023
							Метилбензол (349)	621	0,0029
	6593		Промывочная емкость №22 V=30 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,9601
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	416	0,3551



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(1503*)		
							Бензол (64)	602	0,0046
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0023
							Метилбензол (349)	621	0,0029
	6594		Промывочная емкость №23 V=30 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,9601
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,3551
							Бензол (64)	602	0,0046
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0023
							Метилбензол (349)	621	0,0029
	6595		Промывочная емкость №24 V=30 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,9601
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,3551
							Бензол (64)	602	0,0046
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0023
							Метилбензол (349)	621	0,0029



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6596		Промывочная емкость №25 V=30 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,9601
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,3551
							Бензол (64)	602	0,0046
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0023
							Метилбензол (349)	621	0,0029
	6597		Промывочная емкость №26 V=30 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,9601
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,3551
							Бензол (64)	602	0,0046
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0023
							Метилбензол (349)	621	0,0029
	6598		Промывочная емкость №27 V=30 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,9601
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,3551
							Бензол (64)	602	0,0046



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0023
							Метилбензол (349)	621	0,0029
	6599		Промывочная емкость №28 V=30 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,9601
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,3551
							Бензол (64)	602	0,0046
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0023
							Метилбензол (349)	621	0,0029
	6600		Промывочная емкость №29 V=30 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,9601
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,3551
							Бензол (64)	602	0,0046
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0023
							Метилбензол (349)	621	0,0029
	6601		Промывочная емкость №30 V=30 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,9601
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	416	0,3551



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(1503*)		
							Бензол (64)	602	0,0046
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0023
							Метилбензол (349)	621	0,0029
	6602		Промывочная емкость №31 V=30 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,9601
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,3551
							Бензол (64)	602	0,0046
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0023
							Метилбензол (349)	621	0,0029
	6603		Промывочная емкость №32 V=30 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,9601
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,3551
							Бензол (64)	602	0,0046
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0023
							Метилбензол (349)	621	0,0029



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6604		Промывочная емкость №33 V=30 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,9601
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,3551
							Бензол (64)	602	0,0046
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0023
							Метилбензол (349)	621	0,0029
	6605		Промывочная емкость №34 V=30 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,9601
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,3551
							Бензол (64)	602	0,0046
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0023
							Метилбензол (349)	621	0,0029
	6606		Промывочная емкость №35 V=30 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,9601
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,3551
							Бензол (64)	602	0,0046



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0023
							Метилбензол (349)	621	0,0029
	6607		Промывочная емкость №36 V=30 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,9601
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,3551
							Бензол (64)	602	0,0046
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0023
							Метилбензол (349)	621	0,0029
	6608		Промывочная емкость №37 V=30 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,9601
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,3551
							Бензол (64)	602	0,0046
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0023
							Метилбензол (349)	621	0,0029
	6609		Промывочная емкость №38 V=30 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,9601
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	416	0,3551



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(1503*)		
							Бензол (64)	602	0,0046
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0023
							Метилбензол (349)	621	0,0029
	6610		Промывочная емкость №39 V=30 куб.м			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,9601
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	0,3551
							Бензол (64)	602	0,0046
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0023
							Метилбензол (349)	621	0,0029
	6616		Склад соли			8760	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	152	0,0074
	6634		Аппарат воздушного охлаждения газа			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	0,8784
	6635		Холодильный охлаждающий газа			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	1,7568
	6636		Теплообменник охлаждающий			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	1,7568



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6637		Насос центробежный ЦНС 13-70			8760	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,3514
	6638		Насос центробежный ЦНС 13-66			8760	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	1023	0,3514
	6646		Площадка ГЗУ-34. ЗРА и ФС			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	2,8807
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,0991
							Бензол (64)	602	0,0013
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,00063
							Метилбензол (349)	621	0,00081
	6647		Площадка ГЗУ-34. ЗРА и ФС			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	4,5055
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,2581
							Бензол (64)	602	0,0034
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0016
							Метилбензол (349)	621	0,0021



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

Наименование производства номера участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6648		ЗРА и ФС на площадке свайных восточного участка			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	1,2940742
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,4918411
	6649		ЗРА и ФС на площадке скважин центрального участка			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0300907
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,0114382
	6650		ЗРА и ФС замерной установки			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0016669
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,0006335
	6651		ЗРА и ФС выкидных линий восточного участка			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,107512
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,0408623
	6652		ЗРА и ФС выкидных линий центрального участка			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0025003



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,0009503
	6653		ЗРА и ФС на коллекторах восточного участка			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	0,0133348
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,0050682
	6662		Площадка ГЗУ-27. ЗРА и ФС			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	6,7502
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,4847
							Бензол (64)	602	0,0063
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0031
							Метилбензол (349)	621	0,004
	6663		Площадка ГЗУ-16. ЗРА и ФС			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	415	6,8669
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	416	0,5279
							Бензол (64)	602	0,0069
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0033
							Метилбензол (349)	621	0,0043



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6505		Сварочный аппарат «Дуга 318М1». БМТС (промзона г. Актау)			2821	Железа оксид	123	0,1039
							Марганца оксид	143	0,0068
							Азота диоксид	301	0,0271
							Углерод оксид	337	0,0458
							Фтористый водород	342	0,0022
							Фториды	344	0,0024
							Пыль неорг., 20-70%	2908	0,0024
	6506		Сварочный аппарат ММА500 «СВАРКО». БМТС (промзона г. Актау)			2821	Железа оксид	123	0,1039
							Марганца оксид	143	0,0068
							Азота диоксид	301	0,0271
							Углерод оксид	337	0,0458
							Фтористый водород	342	0,0022
							Фториды	344	0,0024
							Пыль неорг., 20-70%	2908	0,0024
	6507		Передвижной сварочный агрегат Rinjer. БМТС (промзона г. Актау)			1460	Диоксид азота (0,8NOx)	301	0,4018



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Оксид азота (0,13NOx)	304	0,0653
							Сажа	328	0,035
							Сернистый ангидрид	330	0,0526
							Оксид углерода	337	0,3504
							Бенз(а)пирен	703	0,0000006
							Формальдегид	1325	0,007
							Углеводороды	2754	0,1752
	6508		Точильно-шлифовальный станок. БМТС (промзона г. Актау)			1460	Взвешенные вещества	2902	0,152424
							Пыль SiO ₂ 20-70%	2908	0,094608
	6509		Отрезной станок. БМТС (промзона г. Актау)			1825	Взвешенные вещества		0,2667
	0901		Буферная емкость, V=200 м ³			8760	Смесь углеводородов предельных C ₁ -C ₅ (1502*)	415	3,0851
							Смесь углеводородов предельных C ₆ -C ₁₀ (1503*)	416	1,141
							Бензол (64)	602	0,0149
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0072
							Метилбензол (349)	621	0,0094



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0902		Буферная емкость, V=200 м3			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	415	3,0851
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	416	1,141
							Бензол (64)	602	0,0149
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0072
							Метилбензол (349)	621	0,0094
	903						(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,295
							(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,048
							(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		1,212
	0904						(0410) Метан (727*)		0,0179
							(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,34
	0905						(0410) Метан (727*)		0,0208
							(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,395
	6654						(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5		0,508



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(1502*)		
							(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,188
							(0602) Бензол (64)		0,0025
							(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Ксилол		0,0012
							(0621) Метилбензол (349) Тoluол		0,0015
	6655						(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		0,1831
							(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)		0,0681
	1001		AP-32/40 № 1			950	Азота (IV) диоксид (4)	301	1,664
							Азот (II) оксид (6)	304	0,2704
							Углерод (593)	328	0,104
							Сера диоксид (526)	330	0,26
							Углерод оксид (594)	337	1,352
							Бенз/а/пирен (54)	703	0,00000286
							Формальдегид (619)	1325	0,026



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,624
	1002		AP-32/40 № 2			950	Азота (IV) диоксид (4)	301	1,664
							Азот (II) оксид (6)	304	0,2704
							Углерод (593)	328	0,104
							Сера диоксид (526)	330	0,26
							Углерод оксид (594)	337	1,352
							Бенз/а/пирен (54)	703	0,00000286
							Формальдегид (619)	1325	0,026
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,624
	1003		AP-32/40 № 3			950	Азота (IV) диоксид (4)	301	1,664
							Азот (II) оксид (6)	304	0,2704
							Углерод (593)	328	0,104
							Сера диоксид (526)	330	0,26
							Углерод оксид (594)	337	1,352
							Бенз/а/пирен (54)	703	0,00000286
							Формальдегид (619)	1325	0,026
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,624
	1004		AP-32/40 № 4			950	Азота (IV) диоксид (4)	301	1,664
							Азот (II) оксид (6)	304	0,2704



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод (593)	328	0,104
							Сера диоксид (526)	330	0,26
							Углерод оксид (594)	337	1,352
							Бенз/а/пирен (54)	703	0,00000286
							Формальдегид (619)	1325	0,026
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,624
	1005		AP-32/40 № 5			950	Азота (IV) диоксид (4)	301	1,664
							Азот (II) оксид (6)	304	0,2704
							Углерод (593)	328	0,104
							Сера диоксид (526)	330	0,26
							Углерод оксид (594)	337	1,352
							Бенз/а/пирен (54)	703	0,00000286
							Формальдегид (619)	1325	0,026
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,624
	1006		AP-32/40 № 6			950	Азота (IV) диоксид (4)	301	1,664
							Азот (II) оксид (6)	304	0,2704
							Углерод (593)	328	0,104
							Сера диоксид (526)	330	0,26
							Углерод оксид (594)	337	1,352
							Бенз/а/пирен (54)	703	0,00000286



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Формальдегид (619)	1325	0,026
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,624
	1007		AP-32/40 № 7			950	Азота (IV) диоксид (4)	301	1,664
							Азот (II) оксид (6)	304	0,2704
							Углерод (593)	328	0,104
							Сера диоксид (526)	330	0,26
							Углерод оксид (594)	337	1,352
							Бенз/а/пирен (54)	703	0,00000286
							Формальдегид (619)	1325	0,026
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,624
	1008		Cooper 150 № 1			850	Азота (IV) диоксид (4)	301	1,75456
							Азот (II) оксид (6)	304	0,285116
							Углерод (593)	328	0,10966
							Сера диоксид (526)	330	0,27415
							Углерод оксид (594)	337	1,42558
							Бенз/а/пирен (54)	703	0,000003016
							Формальдегид (619)	1325	0,027415
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,65796
	1009		Cooper 150 № 2			850	Азота (IV) диоксид (4)	301	1,75456



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Азот (II) оксид (6)	304	0,285116
							Углерод (593)	328	0,10966
							Сера диоксид (526)	330	0,27415
							Углерод оксид (594)	337	1,42558
							Бенз/а/пирен (54)	703	0,000003016
							Формальдегид (619)	1325	0,027415
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,65796
	1010		ПАП-60 № 1			850	Азота (IV) диоксид (4)	301	1,96384
							Азот (II) оксид (6)	304	0,319124
							Углерод (593)	328	0,12274
							Сера диоксид (526)	330	0,30685
							Углерод оксид (594)	337	1,59562
							Бенз/а/пирен (54)	703	0,000003375
							Формальдегид (619)	1325	0,030685
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,73644
	1011		ПАП-60 № 2			850	Азота (IV) диоксид (4)	301	1,96384
							Азот (II) оксид (6)	304	0,319124
							Углерод (593)	328	0,12274
							Сера диоксид (526)	330	0,30685
							Углерод оксид (594)	337	1,59562



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бенз/а/пирен (54)	703	0,000003375
							Формальдегид (619)	1325	0,030685
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,73644
	1012		ПАП-60 № 3			850	Азота (IV) диоксид (4)	301	1,96384
							Азот (II) оксид (6)	304	0,319124
							Углерод (593)	328	0,12274
							Сера диоксид (526)	330	0,30685
							Углерод оксид (594)	337	1,59562
							Бенз/а/пирен (54)	703	0,000003375
							Формальдегид (619)	1325	0,030685
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,73644
	1013		ПАП-60 № 4			850	Азота (IV) диоксид (4)	301	1,96384
							Азот (II) оксид (6)	304	0,319124
							Углерод (593)	328	0,12274
							Сера диоксид (526)	330	0,30685
							Углерод оксид (594)	337	1,59562
							Бенз/а/пирен (54)	703	0,000003375
							Формальдегид (619)	1325	0,030685
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,73644



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

Наименование производства номера участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1014		ПАП-60 № 5			850	Азота (IV) диоксид (4)	301	1,96384
							Азот (II) оксид (6)	304	0,319124
							Углерод (593)	328	0,12274
							Сера диоксид (526)	330	0,30685
							Углерод оксид (594)	337	1,59562
							Бенз/а/пирен (54)	703	0,000003375
							Формальдегид (619)	1325	0,030685
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,73644
	1015		АК -60 № 1			900	Азота (IV) диоксид (4)	301	1,6
							Азот (II) оксид (6)	304	0,26
							Углерод (593)	328	0,1
							Сера диоксид (526)	330	0,25
							Углерод оксид (594)	337	1,3
							Бенз/а/пирен (54)	703	0,00000275
							Формальдегид (619)	1325	0,025
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,6
	1016		АК -60 № 2			900	Азота (IV) диоксид (4)	301	1,6
							Азот (II) оксид (6)	304	0,26
							Углерод (593)	328	0,1
							Сера диоксид (526)	330	0,25



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

Наименование производства номера участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (594)	337	1,3
							Бенз/а/пирен (54)	703	0,00000275
							Формальдегид (619)	1325	0,025
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,6
	1017		АК -60 № 3			900	Азота (IV) диоксид (4)	301	
							Азот (II) оксид (6)	304	
							Углерод (593)	328	
							Сера диоксид (526)	330	
							Углерод оксид (594)	337	
							Бенз/а/пирен (54)	703	
							Формальдегид (619)	1325	
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	
	1018		АПРС - 40			980	Азота (IV) диоксид (4)	301	1,69728
							Азот (II) оксид (6)	304	0,275808
							Углерод (593)	328	0,10608
							Сера диоксид (526)	330	0,2652
							Углерод оксид (594)	337	1,37904
							Бенз/а/пирен (54)	703	0,000002917
							Формальдегид (619)	1325	0,02652



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,63648
	1019		АД - 40			980	Азота (IV) диоксид (4)	301	
							Азот (II) оксид (6)	304	
							Углерод (593)	328	
							Сера диоксид (526)	330	
							Углерод оксид (594)	337	
							Бенз/а/пирен (54)	703	
							Формальдегид (619)	1325	
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	
	1020		PCA power (35 кВт)			950	Азота (IV) диоксид (4)	301	
							Азот (II) оксид (6)	304	
							Углерод (593)	328	
							Сера диоксид (526)	330	
							Углерод оксид (594)	337	
							Бенз/а/пирен (54)	703	
							Формальдегид (619)	1325	
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	
	1021		PCA power (28 кВт) № 1			950	Азота (IV) диоксид (4)	301	2,45616



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Азот (II) оксид (6)	304	0,399126
							Углерод (593)	328	0,2142
							Сера диоксид (526)	330	0,3213
							Углерод оксид (594)	337	2,142
							Бенз/а/пирен (54)	703	0,000003927
							Формальдегид (619)	1325	0,04284
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	1,071
	1022		PCA power (28 кВт) № 2			950	Азота (IV) диоксид (4)	301	2,45616
							Азот (II) оксид (6)	304	0,399126
							Углерод (593)	328	0,2142
							Сера диоксид (526)	330	0,3213
							Углерод оксид (594)	337	2,142
							Бенз/а/пирен (54)	703	0,000003927
							Формальдегид (619)	1325	0,04284
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	1,071
	1023		PCA power (28 кВт) № 3			950	Азота (IV) диоксид (4)	301	2,45616
							Азот (II) оксид (6)	304	0,399126
							Углерод (593)	328	0,2142



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

Наименование производства номера, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (526)	330	0,3213
							Углерод оксид (594)	337	2,142
							Бенз/а/пирен (54)	703	0,000003927
							Формальдегид (619)	1325	0,04284
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	1,071
	1024		PCA power (28 кВт) № 4			950	Азота (IV) диоксид (4)	301	2,45616
							Азот (II) оксид (6)	304	0,399126
							Углерод (593)	328	0,2142
							Сера диоксид (526)	330	0,3213
							Углерод оксид (594)	337	2,142
							Бенз/а/пирен (54)	703	0,000003927
							Формальдегид (619)	1325	0,04284
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	1,071
	1025						Азота (IV) диоксид (4)	301	1,69728
							Азот (II) оксид (6)	304	0,275808
							Углерод (593)	328	0,10608
							Сера диоксид (526)	330	0,2652
							Углерод оксид (594)	337	1,37904
							Бенз/а/пирен (54)	703	0,000002917



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Формальдегид (619)	1325	0,02652
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,63648
	1026		Заточной станок			2190	Взвешенные вещества	2902	0,0331
							Пыль абразивная (1046*)	2930	0,0205
	1027		Станок для шлифовки шаров			730	Взвешенные вещества	2902	0,0137
							Пыль абразивная (1046*)	2930	0,0084
	1028		Установка для испытания			2920	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (723*)	2735	0,3796
	1029		Емкость для хранения отработанного масла			8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (723*)	2735	0,0000067
	7001		Чаны сбора ООПС			8760	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,4086
	7002		Чаны сбора ООПС			8760	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,4086
	7003		Чаны сбора ООПС			8760	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,4086
	6704		Чаны сбора ООПС			8760	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,4086



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

Наименование производства номера, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6705		Чаны сбора ООПС			8760	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,4086
	6706		Чаны сбора ООПС			8760	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,4086
	6707		Чаны сбора ООПС			8760	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,4086
	7008		Чаны сбора ООПС			8760	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,4086
	7009		Чаны сбора ООПС			8760	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,4086
	7010		Чаны сбора ООПС			8760	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,4086
	7011		Чаны сбора ООПС			8760	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,4086
	7012		Чаны сбора ООПС			8760	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,4086
	7013		Чаны сбора ООПС			8760	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,4086
	7014		Чаны сбора ООПС			8760	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,4086
	7015		Чаны сбора ООПС			8760	Углеводороды предельные C12-19 /в	2754	0,4086



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

Наименование производства номера участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							пересчете на C/ (592)		
	7016		Чаны сбора ООПС			8760	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,4086
	7017		Чаны сбора ООПС			8760	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,4086
	7018		Емкость сбора нефтяного флюида			8760	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,2409
	7019		Емкость сбора нефтяного флюида			8760	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,2409
	7020		Емкость сбора нефтяного флюида			8760	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,2409
	7021		Емкость сбора нефтяного флюида			8760	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,2409
	7022		Емкость сбора нефтяного флюида			8760	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,2409
	7023		Емкость сбора нефтяного флюида			8760	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,2409
	7024		Емкость сбора нефтяного флюида			8760	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,2409
	7025		Емкость сбора нефтяного флюида			8760	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,2409



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	7026		Емкость сбора нефтяного флюида			8760	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,2409
	7027		Емкость сбора нефтяного флюида			8760	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,2409
	7028		Емкость сбора нефтяного флюида			8760	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,2409
	7029		Емкость сбора нефтяного флюида			8760	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,2409
	7030		Емкость сбора нефтяного флюида			8760	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,2409
	7031		Емкость сбора нефтяного флюида			8760	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,2409
	7032		Емкость сбора нефтяного флюида			8760	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,2409
	7033		Емкость сбора нефтяного флюида			8760	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,2409
	7034		Емкость сбора нефтяного флюида			8760	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,2409
	7035		Участок мойки оборудования			8760	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	1,07923



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	7036		Мойка оборудования (керосин)			2190	Керосин (660*)	2732	1,7069
	7037		Емкость для для отработанного масла			8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (723*)	2735	0,01997
	7038		Зарядка аккумуляторов			2920	Серная кислота (527)	322	0,0001051
	7039		Емкость отработанного масла			8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (723*)	2735	0,01997
	7040		Участок приготовления бурового раствора			2000	Барий сульфат /в пересчете на барий/ (111*)	108	0,889
	7041		Стенд испытания насосов			1500	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,00317
	7042		Емкость для отработанного масла			8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (723*)	2735	0,01997
	7043		Емкость для отработанного масла			8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (723*)	2735	0,01997
	7044		Покрасочный участок			1000	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,54



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

Наименование производства номера участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Уайт-спирит (1316*)	2752	0,27
							Взвешенные вещества	2902	0,03447
	2001		Инфракрасный излучатель			3768	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,0462
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0075
							Сера диоксид (526)	330	0,01424
							Углерод оксид (594)	337	0,1663
	2002		Котел "Buran Cronus"			7536	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,1774
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0288
							Сера диоксид (526)	330	0,0575
							Углерод оксид (594)	337	0,672
	2003		Котел "NHRE-26, 1"			3768	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,1754
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0285
							Сера диоксид (526)	330	0,0575
							Углерод оксид (594)	337	0,672
	2005		Измерение дымности отработанных газов			41,7	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,00106214
							Азот (II) оксид (6)	304	0,000172634
							Углерод (593)	328	0,00017216
							Сера диоксид (526)	330	0,00010828
							Углерод оксид (594)	337	0,0059338



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	2704	0,000239
							Керосин (660*)	2732	0,0010476
	2006		Проверка работы двигателя и других механизмов			83,3	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,0611947
							Азот (II) оксид (6)	304	0,00993169
							Углерод (593)	328	0,00469164
							Сера диоксид (526)	330	0,00374448
							Углерод оксид (594)	337	0,1194894
							Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	2704	0,01854
							Керосин (660*)	2732	0,0111139
	2007		Свеча для сгорания газа			0,5	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,000000032
							Азот (II) оксид (6)	304	5,2E-09
							Углерод оксид (594)	337	0,0000023
							Метан (734*)	410	0,0000006
	2008		Инфракрасный излучатель			37680	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,3576
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0581



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

Наименование производства номера, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (526)	330	0,1112
							Углерод оксид (594)	337	1,298
	2010		Свеча для сравнения газа			0,5	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,000000032
							Азот (II) оксид (6)	304	5,2Е-09
							Углерод оксид (594)	337	0,0000023
							Метан (734*)	410	0,0000006
	2011		Инфракрасный излучатель			37680	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,3576
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0581
							Сера диоксид (526)	330	0,1112
							Углерод оксид (594)	337	1,298
	2013		Свеча для сравнения газа			0,5	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,000000032
							Азот (II) оксид (6)	304	5,2Е-09
							Углерод оксид (594)	337	0,0000023
							Метан (734*)	410	0,0000006
	2014		Котел (REX-30)			7536	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,303
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0492
							Сера диоксид (526)	330	0,095
							Углерод оксид (594)	337	1,11
	2016		Свеча для сравнения газа			0,5	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,000000032



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Азот (II) оксид (6)	304	5,2Е-09
							Углерод оксид (594)	337	0,0000023
							Метан (734*)	410	0,0000006
	2017		Котел (REX-40)			7536	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,412
							Азот (II) оксид (6)	304	0,067
							Сера диоксид (526)	330	0,1267
							Углерод оксид (594)	337	1,48
	2018		Теплогенератор (для утилизации газа)			9600	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,022
							Азот (II) оксид (6)	304	0,003575
							Углерод (593)	328	0,00228
							Сера диоксид (526)	330	0,0536
							Углерод оксид (594)	337	0,1268
	2019		Инфракрасный излучатель			12312	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,0624
							Азот (II) оксид (6)	304	0,01014
							Сера диоксид (526)	330	0,02018
							Углерод оксид (594)	337	0,2356
	2020		Котел водогрейный (NHRE-18,1)			3650	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,095
							Азот (II) оксид (6)	304	0,01544
							Сера диоксид (526)	330	0,0375



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

Наименование производства номера участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (594)	337	0,438
	2021		Котел водогрейный (NHRE-26,1)			3650	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,1405
							Азот (II) оксид (6)	304	0,02283
							Сера диоксид (526)	330	0,0589
							Углерод оксид (594)	337	0,688
	2022		Свеча для сравнения газа			0,5	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,000000032
							Азот (II) оксид (6)	304	5,2E-09
							Углерод оксид (594)	337	0,0000023
							Метан (734*)	410	0,0000006
	2023		Свеча для сравнения газа			1	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,000000032
							Азот (II) оксид (6)	304	5,2E-09
							Углерод оксид (594)	337	0,0000023
							Метан (734*)	410	0,0000006
	2024		Свеча для сравнения газа			0,5	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,000000032
							Азот (II) оксид (6)	304	5,2E-09
							Углерод оксид (594)	337	0,0000023
							Метан (734*)	410	0,0000006
	2027		Моечная установка 1500 Р			730	диНатрий карбонат (415)	155	0,002447



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	2028		Моечная установка 1500 А			672	диНатрий карбонат (415)	155	0,0022597
	2029		Моечная установка Wolkan 4x4			730	диНатрий карбонат (415)	155	0,002447
	2030		Моечная установка Wolkan 500			730	диНатрий карбонат (415)	155	0,002447
	2031		Ремонт покрышек легковых а/м			730	Гидрохлорид (162)	316	1,825E-07
							Сера диоксид (526)	330	2,847E-08
							Углерод оксид (594)	337	1,095E-08
							Бута-1,3-диен (98)	503	1,825E-07
							Изобутилен (285)	514	0,000000876
							2-Метилбута-1,3-диен (355)	516	0,000000168
							Пропен (481)	521	1,095E-08
							Этен (680)	526	0,000001898
							1-(Метилвинил)бензол (360)	618	1,022E-07
							Винилбензол (120)	620	1,022E-07
							2-Хлорбута-1,3-диен (637)	930	1,533E-07
							Дибутилфталат (348*)	1215	1,606E-07
							Оксиран (445)	1611	4,015E-08
							Акрилонитрил (9)	2001	0,00000027



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,000002117
	2032		Ремонт покрышек грузовых а/м			1314	Гидрохлорид (162)	316	0,000001643
							Сера диоксид (526)	330	0,000000256
							Углерод оксид (594)	337	9,86E-08
							Бута-1,3-диен (98)	503	0,000001643
							Изобутилен (285)	514	0,00000788
							2-Метилбута-1,3-диен (355)	516	0,00000151
							Пропен (481)	521	9,86E-08
							Этен (680)	526	0,00001708
							1-(Метилвинил)бензол (360)	618	0,00000092
							Винилбензол (120)	620	0,00000092
							2-Хлорбута-1,3-диен (637)	930	0,00000138
							Дибутилфталат (348*)	1215	0,000001445
							Оксиран (445)	1611	0,000000361
							Акрилонитрил (9)	2001	0,00000243
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,00001905
	2033		Моечная установка Parts mashine 2500			672	диНатрий карбонат (415)	155	0,00554



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	2034		Моечная установка 750 А			336	диНатрий карбонат (415)	155	0,00554
	2036		Обкатка и испытание двигателей после ремонта				Азота (IV) диоксид (4)	301	0,054638
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0088662
							Углерод (593)	328	0,0044898
							Сера диоксид (526)	330	0,0033698
							Углерод оксид (594)	337	0,03384
							Керосин (660*)	2732	0,010089
	2037		Обкатка и испытание двигателей после ремонта				Азота (IV) диоксид (4)	301	0,054638
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0088662
							Углерод (593)	328	0,0044898
							Сера диоксид (526)	330	0,0033698
							Углерод оксид (594)	337	0,03384
							Керосин (660*)	2732	0,010089
	2039		Аккумуляторная				Серная кислота (527)	322	0,00009
	2040		Металлообрабатывающие станки			2430	Взвешенные вещества	2902	0,403444



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	2041		Металлообрабатывающие станки			2430	Взвешенные вещества	2902	2,900225
							Пыль абразивная (1046*)	2930	1,92498
	2042		Сварочная работа			1460	Алюминий оксид /в пересчете на алюминий/ (20)	101	0,0012738
							Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)	123	0,142
							Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)	143	0,004006
							Азота (IV) диоксид (4)	301	0,0603964
							Азот (II) оксид (6)	304	0,00981404
							Углерод оксид (594)	337	0,0723
							Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)	2908	0,00016
	2043		Котел Rinnai			7536	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,02314
							Азот (II) оксид (6)	304	0,00376



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (526)	330	0,00968
							Углерод оксид (594)	337	0,113
	2044		Котел Rinnai			7536	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,02314
							Азот (II) оксид (6)	304	0,00376
							Сера диоксид (526)	330	0,00968
							Углерод оксид (594)	337	0,113
	2045		Налив дизтоплива в автоцистерны через АСН-1 V=12м3			10	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	333	0,00000851
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,00303
	2046		Резервуары хранения бензина V=50м3			17520	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	415	0,663
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	416	0,1614
							Пентилены (амилены - смесь изомеров) (468)	501	0,02195
							Бензол (64)	602	0,000274
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,001317
							Метилбензол (353)	621	0,01273
							Этилбензол (687)	627	0,000439



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	2048		Резервуары хранения дизтоплива V=100м3			17520	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	333	0,0001635
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,0582
	2050		Резервуары хранения бензина V=25м3			17520	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	415	0,663
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	416	0,1614
							Пентилены (амилены - смесь изомеров) (468)	501	0,02195
							Бензол (64)	602	0,01756
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,001317
							Метилбензол (353)	621	0,01273
							Этилбензол (687)	627	0,000439
	2052		Резервуары хранения дизтоплива V=25м3			17520	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	333	0,0001635
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,0582
	2054		Продувочная свеча на газопроводе				Азота (IV) диоксид (4)	301	0,00000544



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

Наименование производства номера участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Азот (II) оксид (6)	304	0,000000884
							Углерод оксид (594)	337	0,0003876
							Метан (734*)	410	0,000102
	2055		ДЭС ТЕКСАН			24	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,01536
							Азот (II) оксид (6)	304	0,002496
							Углерод (593)	328	0,00096
							Сера диоксид (526)	330	0,0024
							Углерод оксид (594)	337	0,01248
							Бенз/а/пирен (54)	703	0,00000003
							Формальдегид (619)	1325	0,00024
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,00576
	2057		Дизельный генератор GPR- 1000			48	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,190232
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0309127
							Углерод (593)	328	0,010191
							Сера диоксид (526)	330	0,040764
							Углерод оксид (594)	337	0,149468
							Бенз/а/пирен (54)	703	0,00000003
							Формальдегид (619)	1325	0,0027176
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,06794



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	2058		Котел "Buran Cronus"			7536	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,1394
							Азот (II) оксид (6)	304	0,02265
							Сера диоксид (526)	330	0,0452
							Углерод оксид (594)	337	0,528
	2059		Инфракрасный излучатель			22608	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,191
							Азот (II) оксид (6)	304	0,031
							Сера диоксид (526)	330	0,0614
							Углерод оксид (594)	337	0,717
	2060		Газовый водонагреватель "NHRE-26,1"			8760	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,1294
							Азот (II) оксид (6)	304	0,02103
							Сера диоксид (526)	330	0,0456
							Углерод оксид (594)	337	0,533
	2061		Моечная машина 2500P			730	диНатрий карбонат (415)	155	0,01892
	2062		Газовый водонагреватель "Hortex"			26280	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,252
							Азот (II) оксид (6)	304	0,04095
							Сера диоксид (526)	330	0,0836
							Углерод оксид (594)	337	0,977



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

Наименование производства номера участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	2063		Котел "Buran"			7536	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,1149
							Азот (II) оксид (6)	304	0,01867
							Сера диоксид (526)	330	0,0384
							Углерод оксид (594)	337	0,449
	2064		Газовый водонагреватель "NHRE-18,1"			8760	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,0738
							Азот (II) оксид (6)	304	0,01199
							Сера диоксид (526)	330	0,0285
							Углерод оксид (594)	337	0,3326
	2065		Котел (Rinnai)			7536	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,0231
							Азот (II) оксид (6)	304	0,00376
							Сера диоксид (526)	330	0,00968
							Углерод оксид (594)	337	0,113
	2069		Свеча для сгорания газа			2	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,000000032
							Азот (II) оксид (6)	304	5,2E-09
							Углерод оксид (594)	337	0,0000023
							Метан (734*)	410	0,0000006
	2070		Дизель-генератор ЯМЗ 238Д			26280	Азота (IV) диоксид (4)	301	8,21
							Азот (II) оксид (6)	304	1,34
							Углерод (593)	328	0,52



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (526)	330	1,29
							Углерод оксид (594)	337	6,67
							Бенз/а/пирен (54)	703	0,00001
							Формальдегид (619)	1325	0,13
							Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)	2754	3,08
	2073		Дизель-генератор ЯМЗ 238Д(АР- 32/40)			35040	Азота (IV) диоксид (4)	301	10,94
							Азот (II) оксид (6)	304	1,78
							Углерод (593)	328	0,69
							Сера диоксид (526)	330	1,71
							Углерод оксид (594)	337	8,88
							Бенз/а/пирен (54)	703	0,000019
							Формальдегид (619)	1325	0,17
							Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)	2754	4,1
	2077		Цементировочный агрегат			87600	Азота (IV) диоксид (4)	301	17,41
							Азот (II) оксид (6)	304	2,83
							Углерод (593)	328	1,09
							Сера диоксид (526)	330	2,72
							Углерод оксид (594)	337	14,14



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бенз/а/пирен (54)	703	0,00002991
							Формальдегид (619)	1325	0,28
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	6,53
	2087		Паро-передвижная установка АС-204 с ПУ-1600			61320	Азота (IV) диоксид (4)	301	15,52
							Азот (II) оксид (6)	304	2,53
							Углерод (593)	328	0,97
							Сера диоксид (526)	330	2,43
							Углерод оксид (594)	337	12,61
							Бенз/а/пирен (54)	703	0,00002667
							Формальдегид (619)	1325	0,25
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	5,82
	2094		Передвижной прожектор ЭПДП			339	Азота (IV) диоксид (4)	301	8,11
							Азот (II) оксид (6)	304	1,32
							Углерод (593)	328	0,71
							Сера диоксид (526)	330	1,06
							Углерод оксид (594)	337	7,07
							Бенз/а/пирен (54)	703	0,00001295



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Формальдегид (619)	1325	0,15
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	3,47
	2103		Силовой вертлюг (бурение) DKYC320/31,5D-SM			2555	Азота (IV) диоксид (4)	301	7,4
							Азот (II) оксид (6)	304	1,21
							Углерод (593)	328	0,47
							Сера диоксид (526)	330	1,1547
							Углерод оксид (594)	337	6,01
							Бенз/а/пирен (54)	703	0,0000127
							Формальдегид (619)	1325	0,1155
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	2,78
	2107		Сварочный агрегат АСР			5110	Азота (IV) диоксид (4)	301	2,46208
							Азот (II) оксид (6)	304	0,400088
							Углерод (593)	328	0,15388
							Сера диоксид (526)	330	0,3847
							Углерод оксид (594)	337	2,00044
							Бенз/а/пирен (54)	703	0,000004232
							Формальдегид (619)	1325	0,03847



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

Наименование производства номера участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,92328
	2109		Передвижной сварочный агрегат Ranger			25920	Азота (IV) диоксид (4)	301	8,8648
							Азот (II) оксид (6)	304	1,44053
							Углерод (593)	328	0,55405
							Сера диоксид (526)	330	1,385125
							Углерод оксид (594)	337	7,20265
							Бенз/а/пирен (54)	703	0,0000152
							Формальдегид (619)	1325	0,1385125
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	3,3243
	2118		Дизель генератор АД 40 С-Т400-1РГП			32760	Азота (IV) диоксид (4)	301	21,1728
							Азот (II) оксид (6)	304	3,4405
							Углерод (593)	328	1,3233
							Сера диоксид (526)	330	3,3082
							Углерод оксид (594)	337	17,2029
							Бенз/а/пирен (54)	703	0,0000363
							Формальдегид (619)	1325	0,3308
							Углеводороды предельные C12-19 /в	2754	7,9398



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							пересчете на C/ (592)		
	2125		Свеча для сравнения газа			0,5	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,000000032
							Азот (II) оксид (6)	304	5,2E-09
							Углерод оксид (594)	337	0,0000023
							Метан (734*)	410	0,0000006
	2126		Свеча для сравнения газа			0,5	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,000000032
							Азот (II) оксид (6)	304	5,2E-09
							Углерод оксид (594)	337	0,0000023
							Метан (734*)	410	0,0000006
	2127		Свеча для сравнения газа			0,5	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,000000128
							Азот (II) оксид (6)	304	5,2E-09
							Углерод оксид (594)	337	0,0000023
							Метан (734*)	410	0,0000006
	2128		Оборудование мойки трубы			8760	диНатрий карбонат (	155	1,664
	2129		Свеча для сравнения газа			0,5	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,000000032
							Азот (II) оксид (6)	304	5,2E-09
							Углерод оксид (594)	337	0,0000023
							Метан (734*)	410	0,0000006



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

Наименование производства номера участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	2130		Свеча для сравнения газа			0,5	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,000000032
							Азот (II) оксид (6)	304	5,2E-09
							Углерод оксид (594)	337	0,0000023
							Метан (734*)	410	0,0000006
	2131		Силовой вертлюг CATERPILLAR C4			2555	Азота (IV) диоксид (4)	301	23,645
							Азот (II) оксид (6)	304	3,84228
							Углерод (593)	328	1,4778
							Сера диоксид (526)	330	3,6945
							Углерод оксид (594)	337	19,2114
							Бенз/а/пирен (54)	703	0,00004064
							Формальдегид (619)	1325	0,36945
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	8,8668
	8001		Стоянка №1				Азота (IV) диоксид (4)	301	0,0437
							Азот (II) оксид (6)	304	0,007098
							Сера диоксид (526)	330	0,00524
							Углерод оксид (594)	337	4,43
							Керосин (660*)	2732	0,598
	8002		Стоянка №2				Азота (IV) диоксид (4)	301	0,024385
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0039633



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (526)	330	0,004209
							Углерод оксид (594)	337	2,8016
							Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/(60)	2704	0,26567
							Керосин (660*)	2732	0,07382
	8003		Стоянка №3				Азота (IV) диоксид (4)	301	0,0084
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0013648
							Сера диоксид (526)	330	0,0023735
							Углерод оксид (594)	337	1,07
							Керосин (660*)	2732	0,11721
	8004		Движение по территории предприятия				Азота (IV) диоксид (4)	301	0,02212
							Азот (II) оксид (6)	304	0,003595
							Углерод (593)	328	0,001646
							Сера диоксид (526)	330	0,004963
							Углерод оксид (594)	337	0,03067
							Керосин (660*)	2732	0,008699
	8005		Насос перекачки бензина			20	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	333	0,00000728
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,002593



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	8006		Насос перекачки дизтопливо			20	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	333	0,00000728
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,002593
	8007		Площадка ГСМ, АЗС и подачи газа(ЗРА и ФС)			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	333	0,0043901
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	415	0,65314
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	416	0,159165
							Пентилены (амилены - смесь изомеров) (468)	501	0,021654
							Бензол (64)	602	0,0173232
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,00129924
							Метилбензол (353)	621	0,0125603
							Этилбензол (687)	627	0,00043308
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	1,56516
	8008		Площадка подачи газа (ЗРА и ФС)			8760	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	1,61908
	8009		Площадка газопровода			8760	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,37965



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	8010		Въезд/выезд машин на стоянку				Азота (IV) диоксид (4)	301	1,50526
							Азот (II) оксид (6)	304	0,244596
							Углерод (593)	328	0,1341714
							Сера диоксид (526)	330	0,16774
							Углерод оксид (594)	337	6,79146
							Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/(60)	2704	0,9086
							Керосин (660*)	2732	0,03886
	8022		Емкость отработанного масла V=8 м3			8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (723*)	2735	0,000223
	8025		Сварочный пост			33000	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)	123	0,0000713
							Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)	143	0,0000224
							Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)	342	0,00001858
							Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид,	344	0,0000127



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (625)		
							Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinker, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)	2908	0,0000127
	8037		Шламовые емкости V=40м3 и 4м3			52560	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	333	0,0000562
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	415	0,0679
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	416	0,0251
							Бензол (64)	602	0,000328
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,000103
							Метилбензол (353)	621	0,000206
	8043		Стоянка (7 площадок)				Азота (IV) диоксид (4)	301	0,18
							Азот (II) оксид (6)	304	0,02922



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод (593)	328	0,01214
							Сера диоксид (526)	330	0,03624
							Углерод оксид (594)	337	0,5391
							Керосин (660*)	2732	0,2053
	8044		Лакокрасочные работы			2190	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,675
							Уайт-спирит (1316*)	2752	0,675
	8045		Лакокрасочные работы			4380	Метилбензол (353)	621	0,5
							Бутан-1-ол (102)	1042	0,15
							Этанол (678)	1061	0,1
							2-Этоксизтанол (1526*)	1119	0,08
							Бутилацетат (110)	1210	0,1
							Пропан-2-он (478)	1401	0,07
	3101		Бокс №2 ремонта			1460	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,05032
							Азот (II) оксид (6)	304	0,008177
							Углерод (593)	328	0,0058
							Сера диоксид (526)	330	0,0089
							Углерод оксид (594)	337	0,2533
							Керосин (660*)	2732	9,38239E-05
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,0402



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3102		Аккумуляторный участок - зарядное устройство			4380	Серная кислота (527)	322	0,00018
	3103		Аккумуляторный участок - емкость электролита			4380	Серная кислота (527)	322	0,0000224
	3104		Токарный участок - станок заточной 450 мм			2190	Взвешенные вещества	2902	0,01135
							Пыль абразивная (1046*)	2930	0,0078
	3105		Токарный участок - станок токарно- винторезный 18 кВт			2024	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/(60)	2704	6,94
			Агрегатный участок - сверлильный станок 10 кВт				Керосин (660*)	2732	2,39
			Моторный участок- ванна мойки деталей			1460	Эмульсол (смесь: вода - 97,6%, нитрит натрия - 0,2%, сода кальцинированная - 0, 2%, масло минеральное - 2%) (1464*)	2868	0,00038225
			Клепальный участок - расточной станок			1460			



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			Клепальный участок - сверлильный станок			2190			
			Оборотный склад - расточной станок			2110			
	3106		Шлифовальный участок - круглошлифоваль- ный станок			2024	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (723*)	2735	0,00605
			Шлифовальный участок - хонинговальный станок			2024	Эмульсол (смесь: вода - 97,6%, нитрит натрия - 0,2%, сода кальцинированная - 0, 2%, масло минеральное - 2%) (1464*)	2868	0,001057
			Шлифовальный участок - расточной станок			2024	Взвешенные вещества	2902	0,011363
							Пыль абразивная (1046*)	2930	0,00554
	3107		Стенд испытания топливной аппаратуры и насосов			200	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (723*)	2735	0,019025
			Стенд испытание и регулировки форсунок			200	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,029004



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3108		Бокс стоянки грузового транспорта ДВС			730	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,09016
							Азот (II) оксид (6)	304	0,014651
							Углерод (593)	328	0,0073
							Сера диоксид (526)	330	0,0109
							Углерод оксид (594)	337	0,3593
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,0501
	3109		Бокс стоянки грузового транспорта ДВС			730	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,09016
							Азот (II) оксид (6)	304	0,014651
							Углерод (593)	328	0,0073
							Сера диоксид (526)	330	0,0109
							Углерод оксид (594)	337	0,3593
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,0501
	3110		Вулканизационный участок - станок для шерохования камер			720	Сера диоксид (526)	330	0,00000054
			Вулканизатор			250	Углерод оксид (594)	337	0,00000018



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			Стенд приготовления, нанесения и сушки клея			720	Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1110*)	2978	0,16408
	3111		Масляный блок - емкость трансмиссионного масла			8760	Этан-1,2-диол (1473*)	1078	0,0608
			Масляный блок - емкость индустриального масла			8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (723*)	2735	0,0022467
			Масляный блок - емкость моторного масла			8760			
			Масляный блок - емкость антифризом			8760			
			ТРК трансмиссионного масла			2024			
			ТРК индустриального масла			2024			
			ТРК моторного масла			2024			



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			ТРК антифризов			2024			
	3112		Покрасочный участок - покрасочная камера			1350	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,071
							Метилбензол (353)	621	0,2526
			Покрасочный участок - покрасочная камера			1350	Бутан-1-ол (102)	1042	0,12328
							Этанол (678)	1061	0,08242
							2-Этоксизэтанол (1526*)	1119	0,0443
			Покрасочный			1350	Бутилацетат (110)	1210	0,04996
							Пропан-2-он (478)	1401	0,04147
			покрасочная				Уайт-спирит (1316*)	2752	0,000762
			камера				Взвешенные вещества	2902	0,02437
	3113		Покрасочный участок - сушильная камера			1350	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,284
							Метилбензол (353)	621	0,869
			Покрасочный участок - сушильная камера			1350	Бутан-1-ол (102)	1042	0,4507
							Этанол (678)	1061	0,3014
							2-Этоксизэтанол (1526*)	1119	0,1546



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			Покрасочный участок - сушильная камера			1350	Бутилацетат (110)	1210	0,1716
							Пропан-2-он (478)	1401	0,1461
							Уайт-спирит (1316*)	2752	0,003046
	3114		Стационарные сварочные агрегаты Lincoln Electric			1885	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,46096
							Азот (II) оксид (6)	304	0,074906
							Углерод (593)	328	0,0402
							Сера диоксид (526)	330	0,0603
			Стационарные сварочные агрегаты Lincoln Electric			1885	Углерод оксид (594)	337	0,402
							Бенз/а/пирен (54)	703	0,000000737
							Формальдегид (619)	1325	0,00804
			Сварочный агрегат Ranger-250			1885	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,201
	3115		Бокс №4 ТО 1 транспорта - ДВС транспорта			730	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,1164
							Азот (II) оксид (6)	304	0,018915
							Углерод (593)	328	0,0099



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (526)	330	0,0153
							Углерод оксид (594)	337	0,4632
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,0538
	3116		Бокс №4 ТО 2 транспорта - ДВС транспорта			730	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,1164
							Азот (II) оксид (6)	304	0,018915
			Бокс №4 ТО 2 транспорта - ДВС транспорта, ванна с керосином			1460	Углерод (593)	328	0,0099
							Сера диоксид (526)	330	0,0153
							Углерод оксид (594)	337	0,4632
							Керосин (660*)	2732	2,3896404
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,0538
	3117		Бокс №2 ремонта подъемных агрегатов			730	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,06672
							Азот (II) оксид (6)	304	0,010842



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			Бокс №2 ремонта подъемных агрегатов, ванна с керосином			1460	Углерод (593)	328	0,0054
							Сера диоксид (526)	330	0,008
							Углерод оксид (594)	337	0,2656
							Керосин (660*)	2732	2,3896404
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,0369
	3118		Бокс №5 стоянки грузового транспорта (ангар)			730	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,06672
							Азот (II) оксид (6)	304	0,010842
							Углерод (593)	328	0,0054
							Сера диоксид (526)	330	0,008
							Углерод оксид (594)	337	0,2656
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,0369
	3119		Бокс №3 медницкий участок - газовая резка пропан-бутановой смесью			1500	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)	123	0,1094
							Марганец и его соединения /в пересчете	143	0,00165



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							на марганца (IV) оксид/ (332)		
							Азота (IV) диоксид (4)	301	0,0585
							Углерод оксид (594)	337	0,0743
	3120		Станок для шeroхования мест повреждения камер			720	Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных резин (1110*)	2978	0,08204
	3121		Калорифер			2200	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,1483328
							Азот (II) оксид (6)	304	0,02410408
							Углерод (593)	328	0,009239969
							Сера диоксид (526)	330	0,04851
							Углерод оксид (594)	337	0,1617
							Бенз/а/пирен (54)	703	2,156E-07
							Формальдегид (619)	1325	0,001848015
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,046199954
	3122		Калорифер			2200	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,1483328
							Азот (II) оксид (6)	304	0,02410408
							Углерод (593)	328	0,009239969
							Сера диоксид (526)	330	0,04851
							Углерод оксид (594)	337	0,1617
							Бенз/а/пирен (54)	703	2,156E-07



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Формальдегид (619)	1325	0,001848015
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,046199954
	3123		Калорифер			2200	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,1483328
							Азот (II) оксид (6)	304	0,02410408
							Углерод (593)	328	0,009239969
							Сера диоксид (526)	330	0,04851
							Углерод оксид (594)	337	0,1617
							Бенз/а/пирен (54)	703	2,156E-07
							Формальдегид (619)	1325	0,001848015
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,046199954
	3124		Калорифер			2200	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,1483328
							Азот (II) оксид (6)	304	0,02410408
							Углерод (593)	328	0,009239969
							Сера диоксид (526)	330	0,04851
							Углерод оксид (594)	337	0,1617
							Бенз/а/пирен (54)	703	2,156E-07
							Формальдегид (619)	1325	0,001848015
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,046199954
	3125		Калорифер			2200	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,1483328



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Азот (II) оксид (6)	304	0,02410408
							Углерод (593)	328	0,009239969
							Сера диоксид (526)	330	0,04851
							Углерод оксид (594)	337	0,1617
							Бенз/а/пирен (54)	703	2,156E-07
							Формальдегид (619)	1325	0,001848015
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,046199954
	3126		Калорифер			2200	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,1483328
							Азот (II) оксид (6)	304	0,02410408
							Углерод (593)	328	0,009239969
							Сера диоксид (526)	330	0,04851
							Углерод оксид (594)	337	0,1617
							Бенз/а/пирен (54)	703	2,156E-07
							Формальдегид (619)	1325	0,001848015
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,046199954
	3127		Калорифер			2200	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,1483328
							Азот (II) оксид (6)	304	0,02410408
							Углерод (593)	328	0,009239969
							Сера диоксид (526)	330	0,04851
							Углерод оксид (594)	337	0,1617



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

Наименование производства номера участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бенз/а/пирен (54)	703	2,156E-07
							Формальдегид (619)	1325	0,001848015
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,046199954
	3128		Калорифер			2200	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,1483328
							Азот (II) оксид (6)	304	0,02410408
							Углерод (593)	328	0,009239969
							Сера диоксид (526)	330	0,04851
							Углерод оксид (594)	337	0,1617
							Бенз/а/пирен (54)	703	2,156E-07
							Формальдегид (619)	1325	0,001848015
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,046199954
	3129		Калорифер			2200	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,1483328
							Азот (II) оксид (6)	304	0,02410408
							Углерод (593)	328	0,009239969
							Сера диоксид (526)	330	0,04851
							Углерод оксид (594)	337	0,1617
							Бенз/а/пирен (54)	703	2,156E-07
							Формальдегид (619)	1325	0,001848015
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,046199954



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3130		Калорифер			2200	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,1483328
							Азот (II) оксид (6)	304	0,02410408
							Углерод (593)	328	0,009239969
							Сера диоксид (526)	330	0,04851
							Углерод оксид (594)	337	0,1617
							Бенз/а/пирен (54)	703	2,156E-07
							Формальдегид (619)	1325	0,001848015
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,046199954
	3131		Вакуумная установка			2000	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,088064
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0143104
							Углерод (593)	328	0,003931438
							Сера диоксид (526)	330	0,0344
							Углерод оксид (594)	337	0,08944
							Бенз/а/пирен (54)	703	1,376E-07
							Формальдегид (619)	1325	0,000982877
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,023588562
	3132		Вакуумная установка			2000	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,088064
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0143104



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод (593)	328	0,003931438
							Сера диоксид (526)	330	0,0344
							Углерод оксид (594)	337	0,08944
							Бенз/а/пирен (54)	703	1,376E-07
							Формальдегид (619)	1325	0,000982877
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,023588562
	3133		Вакуумная установка			2000	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,088064
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0143104
							Углерод (593)	328	0,003931438
							Сера диоксид (526)	330	0,0344
							Углерод оксид (594)	337	0,08944
							Бенз/а/пирен (54)	703	1,376E-07
							Формальдегид (619)	1325	0,000982877
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,023588562
	3134		Вакуумная установка			2000	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,088064
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0143104
							Углерод (593)	328	0,003931438
							Сера диоксид (526)	330	0,0344



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (594)	337	0,08944
							Бенз/а/пирен (54)	703	1,376E-07
							Формальдегид (619)	1325	0,000982877
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,023588562
	3135		Вакуумная установка			2000	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,088064
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0143104
							Углерод (593)	328	0,003931438
							Сера диоксид (526)	330	0,0344
							Углерод оксид (594)	337	0,08944
							Бенз/а/пирен (54)	703	1,376E-07
							Формальдегид (619)	1325	0,000982877
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,023588562
	3136		Емкость вакуумной установки 14м3			2000	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,013285
	3137		Емкость вакуумной установки 14м3			2000	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,013285
	3138		Емкость вакуумной установки 14м3			2000	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,013285



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

Наименование производства номера участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3139		Емкость вакуумной установки 14м3			2000	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,013285
	3140		Емкость вакуумной установки 14м3			2000	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,013285
	3141		Емкость вакуумной установки 14м3			2000	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,013285
	3142		Емкость вакуумной установки 14м3			2000	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,013285
	3143		Емкость вакуумной установки 14м3			2000	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,013285
	3144		Емкость вакуумной установки 14м3			2000	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,013285
	3145		Емкость вакуумной установки 14м3			2000	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,013285
	3146		Емкость вакуумной установки 14м3			2000	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,013285
	3147		Вакуумная установка			2000	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,088064
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0143104
							Углерод (593)	328	0,003931438
							Сера диоксид (526)	330	0,0344
							Углерод оксид (594)	337	0,08944



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бенз/а/пирен (54)	703	1,376E-07
							Формальдегид (619)	1325	0,000982877
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,023588562
	3148		Емкость вакуумной установки 14м3			2000	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,013285
	3149		ППУ			2372	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,072
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0117
							Углерод (593)	328	0,00593
							Сера диоксид (526)	330	0,1395
							Углерод оксид (594)	337	0,3246
	3150		ППУ			2372	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,072
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0117
							Углерод (593)	328	0,00593
							Сера диоксид (526)	330	0,1395
							Углерод оксид (594)	337	0,3246
	3151		ППУ			2372	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,072
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0117
							Углерод (593)	328	0,00593
							Сера диоксид (526)	330	0,1395
							Углерод оксид (594)	337	0,3246
	3152		ППУ			2372	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,072



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

Наименование производства номера участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0117
							Углерод (593)	328	0,00593
							Сера диоксид (526)	330	0,1395
							Углерод оксид (594)	337	0,3246
	3153		ППУ			2372	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,072
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0117
							Углерод (593)	328	0,00593
							Сера диоксид (526)	330	0,1395
							Углерод оксид (594)	337	0,3246
	3154		ППУ			2372	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,072
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0117
							Углерод (593)	328	0,00593
							Сера диоксид (526)	330	0,1395
							Углерод оксид (594)	337	0,3246
	3155		ППУ			2372	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,072
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0117
							Углерод (593)	328	0,00593
							Сера диоксид (526)	330	0,1395
							Углерод оксид (594)	337	0,3246
	3156		ППУ			2372	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,072
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0117
							Углерод (593)	328	0,00593



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

Наименование производства номера участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (526)	330	0,1395
							Углерод оксид (594)	337	0,3246
	3157		ППУ			2372	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,072
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0117
							Углерод (593)	328	0,00593
							Сера диоксид (526)	330	0,1395
							Углерод оксид (594)	337	0,3246
	3158		ППУ			2372	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,072
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0117
							Углерод (593)	328	0,00593
							Сера диоксид (526)	330	0,1395
							Углерод оксид (594)	337	0,3246
	3159		ППУ			2372	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,072
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0117
							Углерод (593)	328	0,00593
							Сера диоксид (526)	330	0,1395
							Углерод оксид (594)	337	0,3246
	3160		ППУ			2372	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,072
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0117
							Углерод (593)	328	0,00593
							Сера диоксид (526)	330	0,1395
							Углерод оксид (594)	337	0,3246



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

Наименование производства номера участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3161		ППУ			2372	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,072
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0117
							Углерод (593)	328	0,00593
							Сера диоксид (526)	330	0,1395
							Углерод оксид (594)	337	0,3246
	3162		ППУ			2372	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,072
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0117
							Углерод (593)	328	0,00593
							Сера диоксид (526)	330	0,1395
							Углерод оксид (594)	337	0,3246
	3163		ППУ			2372	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,072
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0117
							Углерод (593)	328	0,00593
							Сера диоксид (526)	330	0,1395
							Углерод оксид (594)	337	0,3246
	3164		ППУ			2372	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,072
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0117
							Углерод (593)	328	0,00593
							Сера диоксид (526)	330	0,1395
							Углерод оксид (594)	337	0,3246
	3165		ППУ			2372	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,072
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0117



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод (593)	328	0,00593
							Сера диоксид (526)	330	0,1395
							Углерод оксид (594)	337	0,3246
	3166		ППУ			2372	Азота (IV) диоксид (	301	0,072
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0117
							Углерод (593)	328	0,00593
							Сера диоксид (526)	330	0,1395
							Углерод оксид (594)	337	0,3246
	3167		ППУ			2372	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,072
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0117
							Углерод (593)	328	0,00593
							Сера диоксид (526)	330	0,1395
							Углерод оксид (594)	337	0,3246
	3168		ППУ			2372	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,072
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0117
							Углерод (593)	328	0,00593
							Сера диоксид (526)	330	0,1395
							Углерод оксид (594)	337	0,3246
	3169		ППУ			2372	Азота (IV) диоксид (	301	0,072
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0117
							Углерод (593)	328	0,00593
							Сера диоксид (526)	330	0,1395



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (594)	337	0,3246
	3170		ППУ			2372	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,072
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0117
							Углерод (593)	328	0,00593
							Сера диоксид (526)	330	0,1395
							Углерод оксид (594)	337	0,3246
	3171		ППУ			2372	Азота (IV) диоксид (	301	0,072
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0117
							Углерод (593)	328	0,00593
							Сера диоксид (526)	330	0,1395
							Углерод оксид (594)	337	0,3246
	3172		ППУ			2372	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,072
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0117
							Углерод (593)	328	0,00593
							Сера диоксид (526)	330	0,1395
							Углерод оксид (594)	337	0,3246
	3173		ППУ			2372	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,072
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0117
							Углерод (593)	328	0,00593
							Сера диоксид (526)	330	0,1395
							Углерод оксид (594)	337	0,3246
	3174		ППУ			2372	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,072



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0117
							Углерод (593)	328	0,00593
							Сера диоксид (526)	330	0,1395
							Углерод оксид (594)	337	0,3246
	3175		Вакуумная установка			2000	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,088064
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0143104
							Углерод (593)	328	0,003931438
							Сера диоксид (526)	330	0,0344
							Углерод оксид (594)	337	0,08944
							Бенз/а/пирен (54)	703	1,376E-07
							Формальдегид (619)	1325	0,000982877
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,023588562
	3176		Емкость вакуумной установки 14м3			2000	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,013285
	3177		Вакуумная установка			2000	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,088064
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0143104
							Углерод (593)	328	0,003931438
							Сера диоксид (526)	330	0,0344
							Углерод оксид (594)	337	0,08944



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бенз/а/пирен (54)	703	1,376E-07
							Формальдегид (619)	1325	0,000982877
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,023588562
	3178		Емкость вакуумной установки 14м3			2000	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,013285
	3179		ППУ			2372	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,072
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0117
							Углерод (593)	328	0,00593
							Сера диоксид (526)	330	0,1395
							Углерод оксид (594)	337	0,3246
	3180		Вакуумная установка			2000	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,088064
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0143104
							Углерод (593)	328	0,003931438
							Сера диоксид (526)	330	0,0344
							Углерод оксид (594)	337	0,08944
							Бенз/а/пирен (54)	703	1,376E-07
							Формальдегид (619)	1325	0,000982877
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,023588562



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3181		Емкость вакуумной установки 14м3			2000	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,013285
	3182		ППУ			2372	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,072
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0117
							Углерод (593)	328	0,00593
							Сера диоксид (526)	330	0,1395
							Углерод оксид (594)	337	0,3246
	3183		Вакуумная установка			2000	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,088064
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0143104
							Углерод (593)	328	0,003931438
							Сера диоксид (526)	330	0,0344
							Углерод оксид (594)	337	0,08944
							Бенз/а/пирен (54)	703	1,376E-07
							Формальдегид (619)	1325	0,000982877
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,023588562
	3184		Емкость вакуумной установки 14м3			2000	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,013285
	3185		ППУ			2372	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,072
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0117
							Углерод (593)	328	0,00593



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

Наименование производства номера участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (526)	330	0,1395
							Углерод оксид (594)	337	0,3246
	3186		ППУ			2372	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,072
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0117
							Углерод (593)	328	0,00593
							Сера диоксид (526)	330	0,1395
							Углерод оксид (594)	337	0,3246
	3187		Вакуумная установка			2000	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,088064
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0143104
							Углерод (593)	328	0,003931438
							Сера диоксид (526)	330	0,0344
							Углерод оксид (594)	337	0,08944
							Бенз/а/пирен (54)	703	1,376E-07
							Формальдегид (619)	1325	0,000982877
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,023588562
	3188		Емкость вакуумной установки 14м3			2000	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,013285
	3189		ППУ			2372	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,072
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0117
							Углерод (593)	328	0,00593



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сера диоксид (526)	330	0,1395
							Углерод оксид (594)	337	0,3246
	3190		ППУ			2372	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,072
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0117
							Углерод (593)	328	0,00593
							Сера диоксид (526)	330	0,1395
							Углерод оксид (594)	337	0,3246
	3191		Вакуумная установка			2000	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,088064
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0143104
							Углерод (593)	328	0,003931438
							Сера диоксид (526)	330	0,0344
							Углерод оксид (594)	337	0,08944
							Бенз/а/пирен (54)	703	1,376E-07
							Формальдегид (619)	1325	0,000982877
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,023588562
	3192		Емкость вакуумной установки 14м3			2000	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,013285
	3193		Вакуумная установка			2000	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,088064
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0143104



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод (593)	328	0,003931438
							Сера диоксид (526)	330	0,0344
							Углерод оксид (594)	337	0,08944
							Бенз/а/пирен (54)	703	1,376E-07
							Формальдегид (619)	1325	0,000982877
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,023588562
	3194		Емкость вакуумной установки 14м3			2000	Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,013285
	3201		Емкость 25 м3 на бензин			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	415	0,1535
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	416	0,0374
							Пентилены (амилены - смесь изомеров) (468)	501	0,00508
							Бензол (64)	602	0,00407
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,000305
							Метилбензол (353)	621	0,00295
							Этилбензол (687)	627	0,0001017
	3202		Емкость 25 м3 на бензин			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	415	0,1535



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	416	0,0374
							Пентилены (амилены - смесь изомеров) (468)	501	0,00508
							Бензол (64)	602	0,00407
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,000305
							о-, м-, п- изомеров)		
							Метилбензол (353)	621	0,00295
							Этилбензол (687)	627	0,0001017
	3203		Емкость 100 м3 на дизтопливо			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	333	0,00021
							Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)	2754	0,0748
	3204		Емкость 100 м3 на дизтопливо			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	333	0,00021
							Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)	2754	0,0748
	3205		Емкость 100 м3 на дизтопливо			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	333	0,00021
							Углеводороды предельные С12-19 /в пересчете на С/ (592)	2754	0,0748



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3206		Топливо- раздаточная колонка (ТРК)-бензин			2024	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	415	0,863
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	416	0,319
							Пентилены (амилены - смесь изомеров) (468)	501	0,0319
							смесь изомеров) (468)		
							Бензол (64)	602	0,0293
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0037
							Метилбензол (353)	621	0,02767
							Этилбензол (687)	627	0,000765
	3207		Топливо- раздаточная колонка (ТРК)- бензин			2024	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	415	0,863
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	416	0,319
							Пентилены (амилены - смесь изомеров) (468)	501	0,0319
							смесь изомеров) (468)		
							Бензол (64)	602	0,0293
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0037



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

Наименование производства номера, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Метилбензол (353)	621	0,02767
							Этилбензол (687)	627	0,000765
	3208		Топливо- раздаточная колонка (ТРК)-дизтопливо			2024	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	333	0,000326
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,116
	3209		Топливо- раздаточная колонка (ТРК)-дизтопливо			2024	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	333	0,000326
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,116
	3210		Аварийный дизель генератор			1000	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,16512
							Азот (II) оксид (6)	304	0,026832
							Углерод (593)	328	0,01028568
							Сера диоксид (526)	330	0,054
							Углерод оксид (594)	337	0,18
							Бенз/а/пирен (54)	703	0,00000024
							Формальдегид (619)	1325	0,00205716
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,05142852



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	9101		бокс №1 для ремонта легковых автомобилей - ДВС легкового авто			730	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,0047304
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0007687
							Сера диоксид (526)	330	0,0009198
							Углерод оксид (594)	337	0,7444467
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,0631377
	9102		бокс №1 для ремонта иномарок - ДВС легковых иномарок			730	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,0047304
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0007687
							Сера диоксид (526)	330	0,0009198
							Углерод оксид (594)	337	0,7444467
			бокс №1 для ремонта иномарок - ванна с дизтопливом			1460	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (723*)	2735	0,0662
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,0631377



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	9103		Емкость сбора масла 5м3 возлебокса №1			8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (723*)	2735	0,00191
	9104		Емкость сбораотработанног омасла 5м3 возлебокса №4			8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (723*)	2735	0,00191
	9105		Сварочный участок - сварочные работы УОНИ- 13/55			1500	Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ (277)	123	0,12708
			Сварочный участок - газовая сварка ацетиленом			1000	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (332)	143	0,003036
			Сварочный участок газовая резка пропан-бутановой смесью			1500	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,072934
			Отрезная пила Makita			2920	Углерод оксид (594)	337	0,09122
			Углошлифовальна я машина типа "Болгарка"			2190	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (627)	342	0,001183
			Заточной станок			759	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия	344	0,001272



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							гексафторалюминат) (625)		
							Взвешенные вещества	2902	0,48228
							Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinker, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (503)	2908	0,001272
							Пыль абразивная (1046*)	2930	0,036886
	9106		Емкость керосина 10 м3			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	333	1,9616E-06
			Сливной рукав			2024	Керосин (660*)	2732	0,00327
	9107		Насос Хонда			8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	415	0,127
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	416	0,047
							Бензол (64)	602	0,000613
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0001927
							Метилбензол (353)	621	0,0003854



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	9108		Насос Хонда			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	415	0,127
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	416	0,047
							Бензол (64)	602	0,000613
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0001927
							Метилбензол (353)	621	0,0003854
	9109		Неплотности соединения ЗРА и ФС насосов			8760	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1531*, 1539*)	415	0,5173225
							Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1532*, 1540*)	416	0,060164
							Бензол (64)	602	0,0006964
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	616	0,0002189
							Метилбензол (353)	621	0,0004377
	9110		Мойка автомашин			1700	Азота (IV) диоксид (4)	301	0,061633
							Азот (II) оксид (6)	304	0,0100017
							Углерод (593)	328	0,00432
							Сера диоксид (526)	330	0,0108619
							Углерод оксид (594)	337	0,225415
							Бензин (нефтяной, малосернистый) /в	2704	0,00266



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							пересчете на углерод/ (60)		
							Керосин (660*)	2732	0,025742
	9201		ЗРА и ФС			8760	Сероводород (Дигидросульфид) (528)	333	0,0002902
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1531*, 1539*)	415	0,0186535
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1532*, 1540*)	416	0,0062178
							Углеводороды предельные C12-19 /в пересчете на C/ (592)	2754	0,1033406
	3119		Бокс №3 медницкий участок - газовая резка пропан- бутановой смесью			1500	(0150) Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)		0,0012008
							(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00125628
	9113		Агрегат исследования скважин, смонтированный на шасси Камаз			16800	(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,0143792
							(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00233662
							(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,000895711



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,0047025
							(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0,015675
							(0703) Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)		0,00000002
							(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)		0,00017914
							(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,00447857
	9105		Сварочный участок- сварочные работы УОНИ- 13/55			1500	(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,00733932
	9105						(0410) Метан (727*)		0,000551
	9101		бокс №1 для ремонта легковых автомобилей - ДВС легкового авто			730	(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,0000001



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	9102		бокс №1 для ремонта иномарок - ДВС легковых иномарок			730	(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,0000049
	9117		Свабирующие установки				(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,0003895
							(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		0,29925
	9128		Топливозаправщик			1600	(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,00000841
							(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		0,0029925
	3114		Стационарные сварочные агрегаты Lincoln Electric			1885	(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		0,0010241



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)		0,001102
							(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)		0,001102
	9201		АЗС. ЗРА и ФС				(0402) Бутан (99)		0,06593
							(0403) Гексан (135)		0,02204
							(0405) Пентан (450)		0,017556
							(0412) Изобутан (2- Метилпропан) (279)		0,03477
							(0415) Смесь углеводородов		



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							предельных С1-С5 (1502*)		
							(0416) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)		
							(2732) Керосин (660*)		0,09595
	9109		Неплотности соединения ЗРА и ФС насосов			8760	(0405) Пентан (450)		0,00008189
							(0410) Метан (727*)		0,403275
							(0412) Изобутан (2- Метилпропан) (279)		0,00008189
							(2732) Керосин (660*)		0,04598
	9101		бокс №1 для ремонта легковых автомобилей - ДВС легкового авто			730	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СГМ - ТУ 51- 81-88) (526)		0,00000739
							(2732) Керосин (660*)		0,00000076
	9102		бокс №1 для ремонта иномарок - ванна с дизтопливом			1460	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СГМ - ТУ 51- 81-88) (526)		0,00000308
							(2732) Керосин (660*)		0,00004256



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	9110		Мойка автомашин			1700	(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0,002527
	3108		Бокс стоянки грузового транспорта ДВС			730	(2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		0,00063229
	3109		Бокс стоянки грузового транспорта ДВС			730	(2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		0,00063229
	3115		Бокс №4 ТО 1 транспорта - ДВС транспорта			730	(2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		0,00003249
	3116		Бокс №4 ТО 2 транспорта - ДВС транспорта			730	(2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		0,00003249
	3117		Бокс №2 ремонта подъемных агрегатов			730	(2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		0,00003249



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3118		Бокс №5 стоянки грузового транспорта (ангар)			730	(2704) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)		0,00003249
	9123		Насосные установки УНБ- 160-32			17920	(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		0,08512
	9124		Насосные установки АСЦ- 320			4400	(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		0,0836
	9125		Насосные установки ЦА-320			14400	(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		0,0684
	9126		Насосные установки АЦ-32У и АНЦ-320			1400	(2754) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П)		0,0532



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							(10)		
	9127		Компрессоры передвижные			1000	(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		0,114
	9111		Бульдозеры			2400	(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinker, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,00063555
	9112		Ямобур			2800	(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinker, зола, кремнезем, зола углей		0,008379



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							казахстанских месторождений) (494)		
	9114		Погрузчик KOMATSU			880	(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinker, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,004921
	9115		Погрузчик Caterpillar Wheel Loader			4400	(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinker, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,004921



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	9116		Погрузчик MKSM-800K			1800	(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)		0,0028728
	9118		Фронтальный погрузчик LW500FL			8400	(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)		0,0028728



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	9119		Фронтальный погрузчик ZN50GN			4200	(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinker, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,0028728
	9120		Экскаватор- погрузчик Case SLE Super и Case 580 Super R2			3740	(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinker, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,002584



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

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	9121		Экскаватор-погрузчик Case-580M			7480	(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)		0,002584
	9122		Экскаватор-погрузчик НМК 102В			11220	(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)		0,00221635



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

Наименование производства номера цеха, участка	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					В сутки	За год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	9129		Траншеекопатель			220	(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinker, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,27835



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

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Производство:001 - Цех добычи нефти ГЗУ-12 ВВГ (новая)									
0063	4	0,05	1,52	0,0029845	50	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	3,0935
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	1,1442
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00047	0,0149
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00023	0,0073
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0003	0,0094
0064	4	0,05	1,52	0,0029845	50	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	3,0935
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	1,1442
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00047	0,0149
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00023	0,0073
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0003	0,0094
0065	12,4	0,412	170,61	22,7452027	1695	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,66795	0,10941021
						0328 (0,15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,4453	0,07294014
						0330 (0,5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,07867906	0,01288763
						0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00005891	0,00000965
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	4,453	0,7294014
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,111325	0,01823504
						1715 (0,006)	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0,00001141	0,00000187
0066	2	0,02	16,97	0,0053313	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	0,000025	0,0000018



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						(0,00005)	(Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		
0067	2	0,02	16,97	0,0053313	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0069	4	0,05	1,52	0,0029845	50	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	3,0935
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	1,1442
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00047	0,0149
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00023	0,0073
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0003	0,0094
0070	4	0,05	1,52	0,0029845	50	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	3,0935
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	1,1442
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00047	0,0149
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00023	0,0073
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0003	0,0094
0071	4	0,05	1,52	0,0029845	50	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	3,0935
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	1,1442
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00047	0,0149
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00023	0,0073
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0003	0,0094
0072	4	0,05	1,52	0,0029845	50	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	3,0935
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	1,1442
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00047	0,0149



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0673	12,4	0,412	170,61	22,7452027	1695	0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00023	0,0073
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0003	0,0094
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,66795	0,10941021
						0328 (0,15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,4453	0,07294014
						0330 (0,5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,07867906	0,01288763
						0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00005891	0,00000965
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	4,453	0,7294014
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,111325	0,01823504
						1715 (0,006)	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0,00001141	0,00000187
0745	8	0,52	1,11	0,235	280	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704	0,852
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439	0,1385
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0504	1,59
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0504	1,59
0746	8	0,52	1,11	0,235	280	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704	0,852
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439	0,1385
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0504	1,59
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0504	1,59
0747	8	0,52	1,11	0,235	280	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704	0,852
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439	0,1385
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0504	1,59
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0504	1,59



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0748	8	0,52	1,11	0,235	280	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704	0,852
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439	0,1385
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0504	1,59
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0504	1,59
0749	2	0,02	2,23	0,0007	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0750	2	0,02	2,23	0,0007	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0751	2	0,02	2,23	0,0007	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0837	8	0,52	1,11	0,2357331	280	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704	0,852
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439	0,1385
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0504	1,59
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0504	1,59
0838	8	0,52	1,11	0,235	280	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704	0,852
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439	0,1385



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0839	8	0,52	1,11	0,235	280	0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0504	1,59
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0504	1,59
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704	0,852
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439	0,1385
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0504	1,59
0840	8	0,52	1,11	0,235	280	0410 (*50)	Метан (727*)	0,0504	1,59
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704	0,852
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439	0,1385
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0504	1,59
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0504	1,59
0864	5	0,15	3,06	0,054	180	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0003	0,0099
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000051	0,0016
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0146	0,4599
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0146	0,4599
0872	2	0,02	2,26	0,00071	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
6006	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1198	3,7895
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0042	0,1341
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,000055	0,0018
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000027	0,0009
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000035	0,0011



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6007	2				29,5	0254 (*0,2)	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленгликолевый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	0,0059	0,1872
						0626 (0,04)	1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	0,003	0,0936
						0708 (0,007)	Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	0,003	0,0936
						2750 (*0,2)	Сольвент нефтяной (1149*)	0,0178	0,5615
6008	2				29,5	0254 (*0,2)	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленгликолевый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	0,0059	0,1872
						0626 (0,04)	1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	0,003	0,0936
						0708 (0,007)	Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	0,003	0,0936
						2750 (*0,2)	Сольвент нефтяной (1149*)	0,0178	0,5615
6009	2				29,5	0254 (*0,2)	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленгликолевый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	0,0059	0,1872
						0626 (0,04)	1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	0,003	0,0936
						0708 (0,007)	Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	0,003	0,0936
						2750 (*0,2)	Сольвент нефтяной (1149*)	0,0178	0,5615
6053	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6,1865	195,0967
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2,2881	72,1583
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0299	0,9424
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0145	0,4577
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0188	0,5923
6057	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0284	0,8972
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0105	0,3318



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6058	2				29,5	0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00014	0,0043
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000067	0,0021
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000086	0,00272
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0284	0,8972
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0105	0,3318
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00014	0,0043
6062	2				29,5	0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000067	0,0021
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000086	0,00272
						0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000048	0,0015
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,3231	10,2173
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000016	0,0005
						0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000004	0,00013
6065	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0275	0,8709
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000014	0,000044
						0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000021	0,000671
6066	2				29,5	2735 (*0,05)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,000054	0,000073
6067	2				29,5	0410 (*50)	Метан (727*)	0,141526	4,4754
						1023 (**0,2)	2,2'-Оксиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,011024	0,3486
						0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000021	0,000671



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тубкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000007	0,000224
6068	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000012	0,000037
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0079	0,2496
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000004	0,000012
6077	2				29	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0483	1,5276
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0179	0,565
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00023	0,0074
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00011	0,0036
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00015	0,0046
6081	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000005	0,00016
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0331	1,0464
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000017	0,000052
6082	2				29,5	1023 (**0,2)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0014	0,045
6098	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0103	0,3264
6099	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0034	0,1088
6109	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0034	0,1084
6415	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000013	0,000041
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0087	0,2738



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Параметры источника загряз- нения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загряз- няющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температу- ра, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000043	0,000014
6416	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0278	0,8784
6417	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0556	1,7568
6418	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0556	1,7568
6419	2				29,5	1023 (**0,2)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0111	0,3514
6420	2				29,5	1023 (**0,2)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0111	0,3514
6560	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0405	1,2798
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,015	0,4733
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0002	0,0062
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000095	0,003
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00012	0,0039
6561	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0405	1,2798
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,015	0,4733
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0002	0,0062
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000095	0,003
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00012	0,0039
Производство:002 - Цех добычи нефти ГЗУ-16 ПТВ (новая)									
0068	12,4	0,412	182,36	24,3116767	1695	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,71394	0,17220233
						0328 (0,15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,47596	0,11480155
						0330 (0,5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0840963	0,02028403



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тубкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00006296	0,00001519
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	4,7596	1,14801552
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,11899	0,02870039
						1715 (0,006)	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0,00001219	0,00000294
0073	4	0,05	1,52	0,0029845	50	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	3,0935
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	1,1442
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00047	0,0149
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00023	0,0073
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0003	0,0094
0074	4	0,05	1,52	0,0029845	50	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	3,0935
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	1,1442
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00047	0,0149
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00023	0,0073
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0003	0,0094
0815	2	0,015	1,19	0,00021	29	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000022	0,0000016
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1496	0,0108
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000075	0,00000054
0816	4	0,08	5,97	0,0300086	29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	3,0935
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	1,1442
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00047	0,0149



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0817	4	0,08	5,97	0,03	29,5	0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00023	0,0073
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0003	0,0094
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	3,0935
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	1,1442
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00047	0,0149
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00023	0,0073
0818	4	0,08	5,97	0,03	29,5	0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0003	0,0094
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	3,0935
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	1,1442
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00047	0,0149
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00023	0,0073
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0003	0,0094
0819	4	0,08	5,97	0,03	29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	3,0935
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	1,1442
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00047	0,0149
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00023	0,0073
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0003	0,0094
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0003	0,0099
0865	5	0,15	3,06	0,054	180	0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000051	0,0016
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0146	0,4599
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0146	0,4599
						0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6063	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
						0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000048	0,0015
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,3231	10,2173
6071	2				29,5	1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000016	0,0005
						0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000004	0,00013
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0275	0,8709
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000014	0,000044
6072	2				29,5	2735 (*0,05)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,000054	0,000073
6073	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000021	0,000671
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,141526	4,4754
						1023 (**0,2)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,011024	0,3486
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000007	0,000224
6074	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000012	0,000037
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0079	0,2496
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000004	0,000012



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6075	2				29,5	0254 (*0,2)	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленгликолевый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	0,0059	0,1872
						0626 (0,04)	1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	0,003	0,0936
						0708 (0,007)	Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	0,003	0,0936
						2750 (*0,2)	Сольвент нафта (1149*)	0,0178	0,5615
6076	2				29,5	0254 (*0,2)	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленгликолевый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	0,0059	0,1872
						0626 (0,04)	1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	0,003	0,0936
						0708 (0,007)	Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	0,003	0,0936
						2750 (*0,2)	Сольвент нафта (1149*)	0,0178	0,5615
6078	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0843	2,6667
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0312	0,9863
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0004	0,0129
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0002	0,0063
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00026	0,0081
6079	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000005	0,00016
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0331	1,0464
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000017	0,000052
6083	2				29,5	1023 (**0,2)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0014	0,045
6127	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,5507	80,4385



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,9434	29,7509
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0123	0,3885
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,006	0,1887
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0077	0,2442
6130	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0284	0,8972
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0105	0,3318
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00014	0,0043
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000067	0,0021
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000086	0,00272
6131	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0284	0,8972
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0105	0,3318
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00014	0,0043
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000067	0,0021
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000086	0,00272
6421	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0103	0,3264
6422	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0034	0,1088
6423	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0034	0,1084
6424	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000013	0,000041
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0087	0,2738
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000043	0,000014
6572	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0588	1,8545
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0217	0,6859



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0003	0,009
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0001	0,0044
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0002	0,0056
6573	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0304	0,9601
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0112	0,3551
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00015	0,0046
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000071	0,0023
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000092	0,0029
6574	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0405	1,2798
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,015	0,4733
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0002	0,0062
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000095	0,003
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00012	0,0039
6575	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0304	0,9601
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0112	0,3551
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00015	0,0046
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000071	0,0023
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000092	0,0029
6576	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1459	4,6013
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,054	1,7018
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0007	0,0222
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0003	0,0108
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0004	0,014



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Түбкәрағанскый район

Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Параметры источника загряз- нения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загряз- няющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температ ура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6634	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0278	0,8784
6635	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0556	1,7568
6636	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0556	1,7568
6637	2				29,5	1023 (**0,2)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0111	0,3514
6638	2				29,5	1023 (**0,2)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0111	0,3514
6663	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,2172	6,8669
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0167	0,5279
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00022	0,0069
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00011	0,0033
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00014	0,0043
Производство:003 - Цех добычи нефти ГЗУ-27 ПТВ									
0183	2,5	0,05	1,37	0,00269	50	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0562	1,7768
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0208	0,6572
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0003	0,0086
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0001	0,0042
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0002	0,0054
0184	2,5	0,05	1,37	0,00269	50	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	3,0935
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	1,1442
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00047	0,0149
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00023	0,0073
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0003	0,0094
0185	2,5	0,05	5,86	0,0115061	29,5	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000022	0,0000016



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0186	12,4	0,412	162,22	21,6266736	1695	(0,008)			
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1496	0,0108
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000075	0,00000054
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,6351	0,13946796
						0328 (0,15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,4234	0,09297864
						0330 (0,5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,07480959	0,01642819
						0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00005601	0,0000123
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	4,234	0,9297864
0599	8	0,52	1,17	0,2487	280	0410 (*50)	Метан (727*)	0,10585	0,02324466
						1715 (0,006)	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0,00001085	0,00000238
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03024	0,954
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00491	0,155
0600	8	0,52	1,17	0,2487	280	0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0534	1,684
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0534	1,684
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03024	0,954
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00491	0,155
0601	2	0,02	16,97	0,0053313	29,5	0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0534	1,684
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0534	1,684
						0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0843	2	0,02	16,97	0,0053313	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0003	0,0099
0866	5	0,15	3,06	0,054	180	0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000051	0,0016
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0146	0,4599
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0146	0,4599
						0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
0874	2	0,02	2,26	0,00071	29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
						0254 (*0,2)	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленгликолевый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	0,0059	0,1872
						0626 (0,04)	1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	0,003	0,0936
6013	2				29,5	0708 (0,007)	Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	0,003	0,0936
						2750 (*0,2)	Сольвент нафта (1149*)	0,0178	0,5615
						1023 (**0,2)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0014	0,045
						0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000005	0,00016



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6171	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0331	1,0464
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000017	0,000052
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,9215	92,134
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,0806	34,0766
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0141	0,445
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0069	0,2162
6173	2				29,5	0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0089	0,2797
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0337	1,0664
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0125	0,3944
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0002	0,0052
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00008	0,0025
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0001	0,0032
6174	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0054	0,1721
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,002	0,0637
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,000026	0,00083
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000013	0,0004
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000017	0,00052
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0103	0,3264
6241	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0034	0,1088
6242	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0034	0,1084
6243	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0034	0,1084
6244	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000013	0,000041
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0087	0,2738



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тубкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000043	0,000014
6245	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0278	0,8784
6246	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0556	1,7568
6247	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0556	1,7568
6248	2				29,5	1023 (**0,2)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0111	0,3514
6249	2				29,5	1023 (**0,2)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0111	0,3514
6462	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000048	0,0015
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,3231	10,2173
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000016	0,0005
6480	2				29,5	2735 (*0,05)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,000054	0,000073
6481	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000021	0,000671
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,141526	4,4754
						1023 (**0,2)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,011024	0,3486
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000007	0,000224
6499	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000004	0,00013
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0275	0,8709



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000014	0,000044
6500	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000012	0,000037
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0079	0,2496
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000004	0,000012
6577	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0824	2,5977
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0305	0,9608
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0004	0,0125
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0002	0,0061
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0003	0,0079
6662	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,2135	6,7502
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0153	0,4847
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0002	0,0063
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0001	0,0031
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00013	0,004
Производство:004 - Цех добычи нефти ГЗУ-30 ПТВ									
0188	2,5	0,05	1,37	0,00269	50	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	3,0935
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	1,1442
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00047	0,0149
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00023	0,0073
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0003	0,0094
0189	2,5	0,05	1,37	0,00269	50	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	3,0935



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	1,1442
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00047	0,0149
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00023	0,0073
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0003	0,0094
0190	8	0,52	1,17	0,2487	280	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03024	0,954
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00491	0,155
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0534	1,684
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0534	1,684
0191	8	0,52	1,17	0,2487	280	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03024	0,954
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00491	0,155
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0534	1,684
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0534	1,684
0192	2	0,02	16,97	0,0053313	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0193	8	0,52	1,17	0,2487	280	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03024	0,954
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00491	0,155
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0534	1,684
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0534	1,684
0194	8	0,52	1,17	0,2484754	280	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03024	0,954
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00491	0,155
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0534	1,684



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0534	1,684
0195	2	0,02	16,97	0,0053313	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0196	12,4	0,412	146,56	19,5389304	1695	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,57378	0,13942854
						0328 (0,15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,38252	0,09295236
						0330 (0,5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0675866	0,01642354
						0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000506	0,0000123
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	3,8252	0,9295236
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,09563	0,02323809
						1715 (0,006)	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0,0000098	0,00000238
0867	5	0,15	3,06	0,054	180	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0003	0,0099
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000051	0,0016
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0146	0,4599
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0146	0,4599
0875	2	0,02	2,26	0,00071	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6014	2				29,5	0254 (*0,2)	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленгликолевый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	0,0059	0,1872
						0626 (0,04)	1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	0,003	0,0936
						0708 (0,007)	Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	0,003	0,0936
						2750 (*0,2)	Сольвент нафта (1149*)	0,0178	0,5615
6017	2				29,5	0254 (*0,2)	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленгликолевый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	0,0059	0,1872
						0626 (0,04)	1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	0,003	0,0936
						0708 (0,007)	Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	0,003	0,0936
						2750 (*0,2)	Сольвент нафта (1149*)	0,0178	0,5615
6175	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,2585	8,1729
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0256	0,809
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00033	0,0106
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00016	0,0051
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00021	0,0066
6176	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	5,8374	184,0876
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2,159	68,0865
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0282	0,8892
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0137	0,4319
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0177	0,5589
6177	2				29	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0403	1,273
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0149	0,4708



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тубкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6178	2				29,5	0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00019	0,0061
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000094	0,003
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00012	0,0039
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0135	0,4283
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,005	0,1584
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,000065	0,0021
6179	2				29,5	0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000032	0,001
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000041	0,0013
						0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000012	0,000037
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0079	0,2496
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000004	0,000012
						0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000004	0,00013
6180	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0275	0,8709
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000014	0,000044
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0103	0,3264
6250	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0034	0,1088
6251	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0034	0,1084
6252	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0000013	0,000041
6253	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000013	0,000041
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0087	0,2738
						1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	0,00000043	0,000014



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тубкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						(0,00005)	(Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		
6254	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0278	0,8784
6255	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0556	1,7568
6256	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0556	1,7568
6257	2				29,5	1023 (**0,2)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0111	0,3514
6258	2				29,5	1023 (**0,2)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0111	0,3514
6268	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0715	2,5968
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0264	0,9605
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00035	0,0125
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00017	0,00609
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00022	0,00788
6269	2				29	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,004	0,1273
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0015	0,0471
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,000019	0,0006
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000094	0,0003
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000012	0,0004
6270	2				29	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,004	0,1273
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0015	0,471
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,000019	0,00061
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000094	0,0003
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000012	0,0004
6285	2				29,5	0410 (*50)	Метан (727*)	0,1193	3,7736



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6286	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00087	0,0276
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00032	0,0102
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0000042	0,00013
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000021	0,000065
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0000027	0,000084
6449	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000084	0,0027
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,5592	17,6822
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000028	0,0009
6452	2				29,5	1023 (**0,2)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0014	0,045
6461	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000021	0,000671
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,141526	4,4754
						1023 (**0,2)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,011024	0,3486
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000007	0,000221
6464	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000005	0,00016
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0331	1,0464
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000017	0,000052
6482	2				29,5	2735 (*0,05)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,000054	0,000073



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6483	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000021	0,000671
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,141526	4,4754
						1023 (**0,2)	2,2'-Оксиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,011024	0,3486
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000007	0,000221
6578	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0304	0,9601
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0112	0,3551
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00015	0,0046
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000071	0,0023
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000092	0,0029
6579	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0405	1,2798
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,015	0,4733
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0002	0,0062
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000095	0,003
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00012	0,0039
6580	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0722	2,2784
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0267	0,8427
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0003	0,011
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0002	0,0053
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0002	0,0069
6581	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0405	1,2798
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,015	0,4733



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0002	0,0062
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000095	0,003
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00012	0,0039
6582	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0722	2,2784
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0267	0,8427
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0003	0,011
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0002	0,0053
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0002	0,0069
6583	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0304	0,9601
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0112	0,3551
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00015	0,0046
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000071	0,0023
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000092	0,0029
6584	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0304	0,9601
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0112	0,3551
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00015	0,0046
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000071	0,0023
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000092	0,0029
6585	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0304	0,9601
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0112	0,3551
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00015	0,0046
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000071	0,0023
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000092	0,0029



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6586	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0405	1,2798
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,015	0,4733
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0002	0,0062
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000095	0,003
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00012	0,0039
6587	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0505	1,5924
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0187	0,589
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0002	0,0077
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0001	0,0037
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0002	0,0048
6588	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0304	0,9601
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0112	0,3551
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00015	0,0046
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000071	0,0023
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000092	0,0029
6589	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0304	0,9601
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0112	0,3551
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00015	0,0046
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000071	0,0023
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000092	0,0029
6590	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0405	1,2798
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,015	0,4733
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0002	0,0062



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000095	0,003
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00012	0,0039
Производство:005 - Цех добычи нефти ГЗУ-31 ПТВ									
0453	4	0,08	5,96	0,0299583	29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0562	1,7768
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0208	0,6572
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0003	0,0086
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0001	0,0042
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0002	0,0054
0454	4	0,08	5,96	0,0299583	29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	3,0935
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	1,1442
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00047	0,0149
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00023	0,0073
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0003	0,0094
0455	8	0,52	1,17	0,2484754	204	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03024	0,954
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00491	0,155
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0534	1,684
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0534	1,684
0456	8	0,52	1,17	0,2487	204	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03024	0,954
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00491	0,155
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0534	1,684
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0534	1,684
0457	2	0,02	16,97	0,0053313	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0461	12,4	0,412	146,56	19,5389304	1695	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,57378	0,13942854
						0328 (0,15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,38252	0,09295236
						0330 (0,5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0675866	0,01642354
						0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000506	0,0000123
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	3,8252	0,9295236
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,09563	0,02323809
0868	5	0,15	3,06	0,054	180	1715 (0,006)	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0,0000098	0,00000238
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0003	0,0099
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000051	0,0016
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0146	0,4599
0876	2	0,02	2,26	0,00071	29,5	0410 (*50)	Метан (727*)	0,0146	0,4599
						0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
6015	2				29,5	1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
						0254 (*0,2)	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленгликолевый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	0,0059	0,1872
						0626 (0,04)	1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	0,003	0,0936



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0708 (0,007)	Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	0,003	0,0936
						2750 (*0,2)	Сольвент нафта (1149*)	0,0178	0,5615
6259	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0103	0,3264
6260	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0034	0,1088
6261	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0034	0,1084
6262	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000013	0,000041
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0087	0,2738
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000043	0,000014
6263	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0278	0,8784
6264	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0556	1,7568
6265	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0556	1,7568
6266	2				29,5	1023 (**0,2)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0111	0,3514
6267	2				29,5	1023 (**0,2)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0111	0,3514
6292	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000004	0,00013
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0275	0,8709
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000014	0,000044
6293	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000012	0,000037
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0079	0,2496



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тубкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000004	0,000012
6294	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0135	0,4283
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,005	0,1584
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,000065	0,0021
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000032	0,001
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000041	0,0013
6295	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0242	0,7638
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0089	0,2825
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00012	0,0037
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00006	0,0018
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00007	0,0023
6296	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1552	4,9091
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0192	0,6078
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00025	0,0079
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00012	0,0039
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00016	0,005
6401	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000021	0,000671
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,141526	4,4754
						1023 (**0,2)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,011024	0,3486
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000007	0,000221



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тубкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6402	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000021	0,000671
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,141526	4,4754
						1023 (**0,2)	2,2'-Оксиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,011024	0,3486
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000007	0,000221
6437	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000084	0,0027
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,5592	17,6822
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000028	0,0009
6439	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	3,9564	124,7698
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,4633	46,1473
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0191	0,6027
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0093	0,2927
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,012	0,3788
6447	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000005	0,00016
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0331	1,0464
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000017	0,000052
6448	2				29,5	1023 (**0,2)	2,2'-Оксиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0014	0,045
6484	2				29,5	2735 (*0,05)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,000054	0,000073



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6485	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000021	0,000671
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,141526	4,4754
						1023 (**0,2)	2,2'-Оксиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,011024	0,3486
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000007	0,000221
6591	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0405	1,2798
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,015	0,4733
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0002	0,0062
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000095	0,003
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00012	0,0039
6592	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0304	0,9601
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0112	0,3551
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00015	0,0046
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000071	0,0023
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000092	0,0029
6593	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0304	0,9601
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0112	0,3551
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00015	0,0046
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000071	0,0023
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000092	0,0029
6594	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0304	0,9601
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0112	0,3551



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00015	0,0046
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000071	0,0023
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000092	0,0029
6595	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0304	0,9601
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0112	0,3551
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00015	0,0046
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000071	0,0023
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000092	0,0029
6596	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0304	0,9601
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0112	0,3551
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00015	0,0046
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000071	0,0023
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000092	0,0029
6597	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0304	0,9601
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0112	0,3551
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00015	0,0046
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000071	0,0023
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000092	0,0029
6598	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0304	0,9601
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0112	0,3551
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00015	0,0046
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000071	0,0023
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000092	0,0029



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6599	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0304	0,9601
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0112	0,3551
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00015	0,0046
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000071	0,0023
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000092	0,0029
6600	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0304	0,9601
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0112	0,3551
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00015	0,0046
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000071	0,0023
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000092	0,0029
6601	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0304	0,9601
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0112	0,3551
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00015	0,0046
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000071	0,0023
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000092	0,0029
6602	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0304	0,9601
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0112	0,3551
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00015	0,0046
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000071	0,0023
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000092	0,0029
6603	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0304	0,9601
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0112	0,3551
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00015	0,0046



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6604	2				29,5	0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000071	0,0023
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000092	0,0029
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0304	0,9601
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0112	0,3551
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00015	0,0046
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000071	0,0023
6605	2				29,5	0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000092	0,0029
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0304	0,9601
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0112	0,3551
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00015	0,0046
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000071	0,0023
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000092	0,0029
6606	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0304	0,9601
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0112	0,3551
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00015	0,0046
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000071	0,0023
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000092	0,0029
						Производство:006 - Цех добычи нефти ГЗУ-32 ПТВ			
0635	4	0,08	5,97	0,03	29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	3,0935
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	1,1442
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00047	0,0149
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00023	0,0073
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0003	0,0094



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0636	4	0,08	5,97	0,03	29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	3,0935
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	1,1442
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00047	0,0149
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00023	0,0073
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0003	0,0094
0637	12,4	0,412	39,16	5,2206913	1695	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1533	0,06567372
						0328 (0,15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,1022	0,04378248
						0330 (0,5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01805749	0,00773583
						0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00001352	0,0000579
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1,022	0,4378248
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,02555	0,01094562
						1715 (0,006)	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0,00000262	0,00000112
0638	8	0,52	1,17	0,2484754	345	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03024	0,954
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00491	0,155
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0534	1,684
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0534	1,684
0639	8	0,52	1,17	0,2484754	345	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03024	0,954
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00491	0,155
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0534	1,684
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0534	1,684
0640	2	0,02	2,26	0,00071	29,5	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						(0,008)			
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0641	8	0,52	1,17	0,2484754	345	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03024	0,954
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00491	0,155
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0534	1,684
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0534	1,684
0642	8	0,52	1,17	0,2484754	345	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03024	0,954
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00491	0,155
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0534	1,684
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0534	1,684
0643	2	0,02	2,26	0,00071	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0644	2	0,02	2,26	0,00071	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0869	5	0,15	3,06	0,054	180	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0003	0,0099
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000051	0,0016
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0146	0,4599



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0146	0,4599
0877	2	0,02	2,26	0,00071	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
6004	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000005	0,00016
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0331	1,0464
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000017	0,000052
6005	2				29,5	1023 (**0,2)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0014	0,045
6010	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0103	0,3264
6011	2				29,5	0254 (*0,2)	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленгликолевый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	0,0059	0,1872
						0626 (0,04)	1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	0,003	0,0936
						0708 (0,007)	Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	0,003	0,0936
						2750 (*0,2)	Сольвент нефтяной (1149*)	0,0178	0,5615
6455	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0135	0,4283
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,005	0,1584
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,000065	0,0021
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000032	0,001
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000041	0,0013



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Түбкәрағанскый район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м³/с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6456	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0282	0,8911
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0104	0,3296
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00014	0,0043
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000066	0,0021
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000086	0,0027
6457	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,154	4,8708
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0124	0,3932
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00016	0,0051
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000079	0,0025
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0001	0,0032
6458	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,6986	85,1036
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,9981	31,4763
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,013	0,4111
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0063	0,1997
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0082	0,2584
6459	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000004	0,00013
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0275	0,8709
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000014	0,000044
6460	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000012	0,000037
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0079	0,2496
						1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	0,0000004	0,000012



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						(0,00005)	(Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		
6526	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00012	0,0038
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,7952	25,1471
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00004	0,0013
6527	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000021	0,000671
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,141526	4,4754
						1023 (**0,2)	2,2'-Оксиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,011024	0,3486
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000007	0,000221
6528	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000021	0,000671
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,141526	4,4754
						1023 (**0,2)	2,2'-Оксиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,011024	0,3486
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000007	0,000221
6529	2				29,5	2735 (*0,05)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,000054	0,000073
6530	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000021	0,000671
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,141526	4,4754
						1023 (**0,2)	2,2'-Оксиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,011024	0,3486



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тубкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000007	0,000221
6537	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0034	0,1088
6538	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0034	0,1084
6539	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000013	0,000041
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0087	0,2738
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000043	0,000014
6540	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0278	0,8784
6541	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0556	1,7568
6542	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0556	1,7568
6543	2				29,5	1023 (**0,2)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0111	0,3514
6544	2				29,5	1023 (**0,2)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0111	0,3514
6607	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0304	0,9601
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0112	0,3551
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00015	0,0046
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000071	0,0023
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000092	0,0029
6608	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0304	0,9601
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,0112	0,3551
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00015	0,0046
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000071	0,0023



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6609	2				29,5	0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000092	0,0029
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0304	0,9601
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0112	0,3551
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00015	0,0046
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000071	0,0023
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000092	0,0029
6610	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0304	0,9601
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0112	0,3551
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00015	0,0046
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000071	0,0023
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000092	0,0029
						Производство:007 - Цех добычи нефти ГЗУ-33 ПТВ			
0656	4	0,08	5,97	0,03	29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	3,0935
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	1,1442
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00047	0,0149
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00023	0,0073
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0003	0,0094
0657	4	0,08	5,97	0,03	29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	3,0935
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	1,1442
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00047	0,0149
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00023	0,0073
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0003	0,0094
0658	8	0,52	1,11	0,235	280	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704	0,852



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439	0,1385
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0504	1,59
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0504	1,59
0659	8	0,52	1,11	0,235	280	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704	0,852
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439	0,1385
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0504	1,59
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0504	1,59
0660	2	0,02	2,26	0,00071	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0661	8	0,52	1,11	0,235	280	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704	0,852
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439	0,1385
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0504	1,59
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0504	1,59
0662	8	0,52	1,11	0,2357331	280	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704	0,852
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439	0,1385
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0504	1,59
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0504	1,59
0663	2	0,02	2,26	0,00071	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	0,000025	0,0000018



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						(0,00005)	(Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		
0664	2	0,02	2,26	0,00071	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0665	12,4	0,412	217,6	29,0097656	1695	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,85191	0,13954286
						0328 (0,15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,56794	0,09302857
						0330 (0,5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,10034804	0,01643701
						0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00007513	0,00001231
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	5,6794	0,93028572
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,141985	0,02325714
						1715 (0,006)	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0,00001455	0,00000238
0870	5	0,15	3,06	0,054	180	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0003	0,0099
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000051	0,0016
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0146	0,4599
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0146	0,4599
0878	2	0,02	2,26	0,00071	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6016	2				29,5	0254 (*0,2)	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленгликолевый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	0,0086	0,2707
						0626 (0,04)	1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	0,0043	0,1353
						0708 (0,007)	Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	0,0043	0,1353
						2750 (*0,2)	Сольвент нафта (1149*)	0,0257	0,812
6069	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000084	0,0027
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,5592	17,6822
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000028	0,0009
6070	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000021	0,000671
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,141526	4,4754
						1023 (**0,2)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,011024	0,3486
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000007	0,000221
6084	2				29,5	1023 (**0,2)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0014	0,045
6085	2				29,5	2735 (*0,05)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,000054	0,000073
6086	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000021	0,000671
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,141526	4,4754
						1023 (**0,2)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,011024	0,3486



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000007	0,000221
6088	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000005	0,00016
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0331	1,0464
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000017	0,000052
6468	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0292	0,9235
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0108	0,3416
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00014	0,0045
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000069	0,0022
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000089	0,0028
6469	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0443	1,4003
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0164	0,5179
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0002	0,0068
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0001	0,0033
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0001	0,0043
6470	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0392	1,2394
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0018	0,056
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,000023	0,00073
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000011	0,00036
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000015	0,00046
6471	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000004	0,00013



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тубкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0275	0,8709
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000014	0,000044
						0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000012	0,000037
6472	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0079	0,2496
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000004	0,000012
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,88	90,8224
6473	2				29,5	0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,0652	33,5915
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0139	0,4387
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0068	0,2131
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0087	0,2758
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0338	1,0673
6476	2				29,5	0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0023	0,073
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00003	0,001
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015	0,00046
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000019	0,0006
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0103	0,3264
6546	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0034	0,1088
6547	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0034	0,1084
6548	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0034	0,1084
6549	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000013	0,000041
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0087	0,2738



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тубкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000043	0,000014
6550	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0278	0,8784
6551	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0556	1,7568
6552	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0556	1,7568
6553	2				29,5	1023 (**0,2)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0111	0,3514
6554	2				29,5	1023 (**0,2)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0111	0,3514
6563	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0405	1,2798
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,015	0,4733
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0002	0,0062
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000095	0,003
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00012	0,0039
6564	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0405	1,2798
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,015	0,4733
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0002	0,0062
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000095	0,003
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00012	0,0039
6565	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0405	1,2798
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,015	0,4733
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0002	0,0062
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000095	0,003
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00012	0,0039



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6566	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0405	1,2798
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,015	0,4733
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0002	0,0062
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000095	0,003
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00012	0,0039
6567	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0405	1,2798
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,015	0,4733
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0002	0,0062
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000095	0,003
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00012	0,0039
6568	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0405	1,2798
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,015	0,4733
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0002	0,0062
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000095	0,003
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00012	0,0039
6569	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0405	1,2798
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,015	0,4733
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0002	0,0062
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000095	0,003
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00012	0,0039
Производство:008 - Цех добычи нефти ГЗУ-34 ПТВ									
0666	4	0,05	1,53	0,0030042	50	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	3,0935
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	1,1442



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тубкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00047	0,0149
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00023	0,0073
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0003	0,0094
0667	4	0,05	1,53	0,003	50	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	3,0935
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	1,1442
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00047	0,0149
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00023	0,0073
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0003	0,0094
0668	8	0,52	1,11	0,235	280	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704	0,852
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439	0,1385
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0504	1,59
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0504	1,59
0669	2	0,02	2,26	0,00071	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0670	8	0,52	1,11	0,235	280	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704	0,852
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439	0,1385
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0504	1,59
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0504	1,59
0671	2	0,02	2,26	0,00071	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0672	2	0,02	2,26	0,00071	29,5	1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
						0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0820	4	0,08	5,97	0,03	29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	3,0935
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	1,1442
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00047	0,0149
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00023	0,0073
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0003	0,0094
0821	4	0,08	5,97	0,03	29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	3,0935
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	1,1442
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00047	0,0149
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00023	0,0073
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0003	0,0094
0822	4	0,08	5,97	0,03	29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	3,0935
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	1,1442
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00047	0,0149
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00023	0,0073
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0003	0,0094
0823	4	0,08	5,97	0,03	29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0978	3,0935
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0362	1,1442



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00047	0,0149
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00023	0,0073
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0003	0,0094
0831	8	0,52	1,11	0,235	280	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704	0,852
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439	0,1385
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0504	1,59
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0504	1,59
0832	8	0,52	1,11	0,235	280	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704	0,852
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439	0,1385
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0504	1,59
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0504	1,59
0833	8	0,52	1,11	0,235	280	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704	0,852
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439	0,1385
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0504	1,59
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0504	1,59
0834	8	0,52	1,11	0,235	280	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704	0,852
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439	0,1385
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0504	1,59
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0504	1,59
0835	8	0,52	1,11	0,235	280	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704	0,852
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439	0,1385
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0504	1,59
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0504	1,59



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0836	8	0,52	1,11	0,235	280	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,02704	0,852
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00439	0,1385
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0504	1,59
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0504	1,59
0871	5	0,15	3,06	0,054	180	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0003	0,0099
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,000051	0,0016
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0146	0,4599
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0146	0,4599
0879	2	0,02	2,26	0,00071	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
6087	2				29,5	2735 (*0,05)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,000054	0,000073
6089	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0103	0,3264
6090	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0034	0,1088
6091	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0034	0,1084
6092	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000013	0,000041
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0087	0,2738
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,00000043	0,000014
6093	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0278	0,8784
6094	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0556	1,7586



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6095	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0556	1,7568
6096	2				29,5	1023 (**0,2)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0111	0,3514
6097	2				29,5	1023 (**0,2)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0111	0,3514
6413	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000005	0,00016
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0331	1,0464
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000017	0,000052
6414	2				29,5	1023 (**0,2)	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,0014	0,045
6474	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0567	1,7944
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,021	0,6637
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00027	0,0087
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00013	0,00421
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00017	0,00545
6475	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0483	1,5276
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0179	0,565
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00023	0,0074
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00011	0,0036
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00015	0,0046
6477	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000004	0,00013
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0275	0,8709



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000014	0,000044
6478	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,0000012	0,000037
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0079	0,2496
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000004	0,000012
6479	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,911	28,7301
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,337	10,6261
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0044	0,1388
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0021	0,0872
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0028	0,0674
6489	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000048	0,0015
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,3231	10,2173
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000016	0,0005
6492	2				29,5	0254 (*0,2)	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленгликолевый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	0,0059	0,1872
						0626 (0,04)	1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	0,003	0,0936
						0708 (0,007)	Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	0,003	0,0936
						2750 (*0,2)	Сольвент нефтяной (1149*)	0,0178	0,5615
6493	2				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000021	0,000671
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,141526	4,4754



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6495	2				29,5	1023 (**0,2)	2,2'-Оксиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	0,011024	0,3486
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000007	0,000221
						0254 (*0,2)	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленгликолевый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	0,0059	0,1872
						0626 (0,04)	1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	0,003	0,0936
						0708 (0,007)	Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	0,003	0,0936
6562	2				29,5	2750 (*0,2)	Сольвент нафта (1149*)	0,0178	0,5615
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0405	1,2798
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,015	0,4733
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0002	0,0062
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000095	0,003
6646	2				29,5	0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00012	0,0039
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0911	2,8807
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0031	0,0991
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,000041	0,0013
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00002	0,00063
6647	2				29,5	0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000026	0,00081
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1425	4,5055
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0082	0,2581
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00011	0,0034
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000052	0,0016



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

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000067	0,0021
Производство:009 - Цех добычи нефти. Дожимная насосная станция									
0209	9,4	0,4	4,12	0,518	287	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0210	9,4	0,4	4,12	0,518	287	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0211	9,4	0,4	4,12	0,518	287	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0212	9,4	0,4	4,12	0,5177357	287	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0213	2	0,02	16,97	0,0053313	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0222	2,5	0,05	35,35	0,0694097	50	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	3,7784	32,7461



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,3975	12,1114
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0183	0,1582
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0089	0,0768
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0115	0,0994
0223	2,5	0,05	35,35	0,0694	50	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	3,7784	32,7461
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,3975	12,1114
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0183	0,1582
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0089	0,0768
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0115	0,0994
0422	9,4	0,4	4,12	0,5177357	400	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0423	9,4	0,4	4,12	0,518	400	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0424	9,4	0,4	4,12	0,518	400	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0425	9,4	0,4	4,12	0,518	400	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой воздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0426	2	0,02	16,97	0,0053313	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0427	9,4	0,4	4,12	0,518	400	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0428	9,4	0,4	4,12	0,518	400	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0429	9,4	0,4	4,12	0,518	400	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0430	9,4	0,4	4,12	0,518	400	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0431	2	0,02	16,97	0,0053313	29,5	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						(0,008)			
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0828	2,5	0,05	35,35	0,0694097	50	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	3,7784	32,7461
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,3975	12,114
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0183	0,1582
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0089	0,0768
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0115	0,0994
0846	3	0,1	15,79	0,124	250	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1373	0,004
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0223	0,00065
						0328 (0,15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0117	0,00035
						0330 (0,5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0183	0,00053
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,12	0,0035
						0703 (**1,Е-6)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000002	0,000000006
						1325 (0,05)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0025	0,00007
						2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,06	0,0018
0847	3	0,1	24,68	0,1938367	250	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1707	0,0058
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0277	0,00095
						0328 (0,15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0111	0,00075
						0330 (0,5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0267	0,00012



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,1378	0,0048
						0703 (**1,Е-6)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000027	0,00000001
						1325 (0,05)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0027	0,000091
						2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0644	0,0022
0848	3	0,1	24,68	0,1938	250	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1707	0,0058
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0277	0,00095
						0328 (0,15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0111	0,00075
						0330 (0,5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0267	0,00012
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,1378	0,0048
						0703 (**1,Е-6)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000027	0,00000001
						1325 (0,05)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0027	0,000091
						2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0644	0,0022
0852	3	0,1	27,6	0,2167704	250	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2133	0,0065
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0347	0,0011
						0328 (0,15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0139	0,00085
						0330 (0,5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0333	0,00014
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,1722	0,0053
						0703 (**1,Е-6)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000033	0,00000011



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тубкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6184	2				29,5	1325 (0,05)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0033	0,000102
						2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0806	0,0024
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0111	0,3502
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00089	0,0282
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,000012	0,00037
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000057	0,00018
6185	2				29,5	0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0000073	0,00023
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0966	3,0551
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0357	1,13
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00047	0,0148
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00023	0,00717
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00029	0,00928
6186	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0135	0,4271
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,005	0,158
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,000065	0,0021
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000032	0,001
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000041	0,0013
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0065	0,2058
6187	2				29,5	0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0024	0,0761
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,000031	0,001
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000015	0,00048
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00002	0,00062
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0065	0,2058
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0024	0,0761



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6188	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0081	0,2546
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,003	0,0942
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,000039	0,0012
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000019	0,0006
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000024	0,00077
6189	2				29	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1692	5,3506
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0626	1,979
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00082	0,0258
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0004	0,0126
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00051	0,0162
6190	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0037	0,1182
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0014	0,0437
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,000018	0,00057
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000088	0,00028
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000011	0,00036
Производство:010 - Цех подготовки и перекачки нефти									
0224	9,5	0,55	1,74	0,4145	211	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485	0,468
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413	0,076
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,0362	1,14
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0362	1,14
0225	9,5	0,55	1,74	0,4145	211	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485	0,468
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413	0,076
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,0362	1,14



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0362	1,14
0226	2	0,02	16,97	0,0053313	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0227	9,5	0,55	1,74	0,4145	211	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485	0,468
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413	0,076
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0362	1,14
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0362	1,14
0228	9,5	0,55	1,74	0,4145	211	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485	0,468
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413	0,076
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0362	1,14
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0362	1,14
0229	2	0,02	16,97	0,0053313	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0230	9,4	0,4	4,12	0,5177357	433	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0231	9,4	0,4	4,12	0,518	433	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0232	9,4	0,4	4,12	0,518	433	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0233	9,4	0,4	4,12	0,518	433	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0234	2	0,02	16,97	0,0053313	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0235	9,4	0,4	4,12	0,518	410	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0236	9,4	0,4	4,12	0,518	410	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0237	9,4	0,4	4,12	0,518	410	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0238	9,4	0,4	4,12	0,518	410	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0239	2	0,02	16,97	0,0053313	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0240	9,4	0,4	4,12	0,518	410	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0241	9,4	0,4	4,12	0,518	410	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0242	9,4	0,4	4,12	0,518	410	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2



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

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0243	9,4	0,4	4,12	0,518	410	0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0244	2	0,02	16,97	0,0053313	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
0245	9,4	0,4	4,12	0,518	410	0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
0246	9,4	0,4	4,12	0,518	410	0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
0247	9,4	0,4	4,12	0,518	410	0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
0248	9,4	0,4	4,12	0,518	410	0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тубкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0249	2	0,02	16,97	0,0053313	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0250	9,4	0,4	4,12	0,518	197	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0251	9,4	0,4	4,12	0,518	197	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0252	9,4	0,4	4,12	0,518	197	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0253	9,4	0,4	4,12	0,518	197	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0254	2	0,02	16,97	0,0053313	29,5	0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						(0,008)			
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0255	9,4	0,4	4,12	0,518	287	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0256	9,4	0,4	4,12	0,518	287	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0257	9,4	0,4	4,12	0,518	287	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0258	9,4	0,4	4,12	0,518	287	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0259	2	0,02	16,97	0,0053313	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/	0,000025	0,0000018



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						(0,00005)	(Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		
0260	9,4	0,4	4,12	0,518	499	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0261	9,4	0,4	4,12	0,518	499	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0262	9,4	0,4	4,12	0,518	499	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0263	9,4	0,4	4,12	0,518	499	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0264	2	0,02	16,97	0,0053313	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0265	9,4	0,4	4,12	0,518	393	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0266	9,4	0,4	4,12	0,518	393	0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
0267	9,4	0,4	4,12	0,518	393	0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0268	9,4	0,4	4,12	0,518	393	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
0269	2	0,02	16,97	0,0053313	29,5	0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
						0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
0270	8	0,52	1,17	0,2484754	337	1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03024	0,954
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00491	0,155
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0534	1,684
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0534	1,684
0271	8	0,52	1,17	0,2487	337	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03024	0,954



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00491	0,155
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0534	1,684
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0534	1,684
0272	2	0,02	16,97	0,0053313	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0273	8	0,52	1,17	0,2487	345	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03024	0,954
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00491	0,155
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0534	1,684
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0534	1,684
0274	8	0,52	1,17	0,2487	345	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03024	0,954
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00491	0,155
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0534	1,684
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0534	1,684
0275	2	0,02	16,97	0,0053313	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0285	13	0,25	1,5	0,0736313	29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4723	17,5425
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,1747	6,4883
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0023	0,0847



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0286	13	0,25	14,15	0,6945881	29,5	0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0011	0,0412
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0014	0,0533
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	4,0145	19,4917
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,4848	7,2092
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0194	0,0941
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0094	0,0452
0287	12,5	0,5	3,54	0,6944	50	0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0122	0,0592
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	4,0145	19,4917
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,4848	7,2092
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0194	0,0941
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0094	0,0452
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0122	0,0592
0288	12,5	0,5	3,54	0,6944	50	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	4,0145	19,4917
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,4848	7,2092
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0194	0,0941
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0094	0,0452
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0122	0,0592
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	4,0145	19,4917
0289	12,5	0,5	3,54	0,6944	50	0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,4848	7,2092
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0194	0,0941
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0094	0,0452
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0122	0,0592
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	4,0145	19,4917
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,4848	7,2092
0290	12,5	0,5	3,54	0,6944	50	0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0194	0,0941
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0094	0,0452



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,4848	7,2092
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0194	0,0941
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0094	0,0452
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0122	0,0592
0291	12,5	0,5	3,54	0,695079	50	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	4,0145	19,4917
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,4848	7,2092
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0194	0,0941
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0094	0,0452
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0122	0,0592
0292	12,5	0,5	0,57	0,1119195	50	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6,0454	45,4806
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2,2359	16,8214
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0292	0,2197
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0142	0,1067
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0184	0,1381
0293	12,5	0,5	0,57	0,1111	50	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6,0454	45,4806
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2,2359	16,8214
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0292	0,2197
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0142	0,1067
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0184	0,1381
0294	12,5	0,5	0,57	0,1119195	50	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6,0454	45,4806
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2,2359	16,8214
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0292	0,2197
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0142	0,1067



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0295	12,5	0,5	0,57	0,1111	50	0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0184	0,1381
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	6,0454	45,4806
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	2,2359	16,8214
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0292	0,2197
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0142	0,1067
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0184	0,1381
0442	4,8	0,71	2,62	1,0373108	300	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,671	21,17
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,109	3,44
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,1722	5,43
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,1722	5,43
0444	2	0,02	16,97	0,0053313	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0445	5	0,89	1,11	0,691	300	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,662	20,9
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1076	3,39
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,171	5,39
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,171	5,39
0448	12,5	0,5	2,11	0,4142985	50	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	4,0145	19,4917
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,4848	7,2092
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0194	0,0941
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0094	0,0452
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0122	0,0592



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0449	12,5	0,5	2,11	0,4142985	50	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	4,0145	19,4917
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,4848	7,2092
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0194	0,0941
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0094	0,0452
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0122	0,0592
0778	7	0,5	1,8	0,35343	29,5	2902 (0,5)	Взвешенные частицы (116)	0,0018	0,00079
						2930 (*0,04)	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0012	0,00052
0779	2	0,02	2,26	0,00071	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0794	9,4	0,4	4,12	0,518	400	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0795	9,4	0,4	4,12	0,518	400	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0796	9,4	0,4	4,12	0,518	400	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой воздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0797	9,4	0,4	4,12	0,5177357	400	0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1072	3,384
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,01742	0,55
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,355	11,2
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,355	11,2
0849	8	0,4	25,96	3,2622374	200	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,152	4,79
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0247	0,779
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,237	7,48
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,237	7,48
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,152	4,79
0850	8	0,4	25,96	3,2622374	200	0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0247	0,779
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,237	7,48
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,237	7,48
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0081	0,2546
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,003	0,0942
6192	2				29,5	0602 (0,3)	Бензол (64)	0,000039	0,0012
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000019	0,0006
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000024	0,00077
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0242	0,7638
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0089	0,2825
6193	2				29,5	0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00012	0,0037
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000057	0,0018
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000073	0,0023
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0242	0,7638
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0089	0,2825



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6194	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0364	1,1512
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0135	0,4257
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,000178	0,0056
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000088	0,0027
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000112	0,0034
6195	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,004	0,1273
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0015	0,0471
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,000019	0,0006
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000094	0,0003
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000012	0,0004
6197	2				29	0254 (*0,2)	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленгликолевый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	0,0111	0,3514
						0626 (0,04)	1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	0,0056	0,1757
						0708 (0,007)	Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	0,0056	0,1757
						2750 (*0,2)	Сольвент нефтяной (1149*)	0,0333	1,0541
6199	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1025	3,2405
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0379	1,1985
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00049	0,0157
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00024	0,0076
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00031	0,00984
6200	2				29	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1846	5,8363
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0683	2,1586
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00089	0,0282



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6201	2				29	0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00043	0,0137
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00056	0,0177
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,8131	25,7212
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,3007	9,5095
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0039	0,1242
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0019	0,0603
6203	2				29	0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0025	0,0781
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	2,0227	40,0717
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,7481	14,8209
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0098	0,1935
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0047	0,1217
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0061	0,094
6204	2				29	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	2,0073	65,7004
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,7424	24,2999
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0097	0,3173
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0047	0,1541
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0061	0,1995
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,046	1,4562
6205	2				29,5	0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	0,017	0,5386
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00022	0,00703
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00011	0,00342
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00014	0,00442
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0586	1,8541
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	0,0586	1,8541



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0217	0,6857
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0003	0,009
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0001	0,0043
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0002	0,0056
6209	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0649	2,0522
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,024	0,759
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00031	0,0099
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00015	0,0048
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0002	0,0062
6210	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0164	0,5198
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0061	0,1923
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,000079	0,0025
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000039	0,0012
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00005	0,0016
6211	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0015	0,0488
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0006	0,0181
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0000075	0,00024
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000036	0,00011
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0000047	0,00015
6212	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0013	0,0397
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00046	0,0147
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0000061	0,00019
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000029	0,000093



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0000038	0,00012
6287	2				29	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0201	0,6365
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0074	0,2354
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,000061	0,0031
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0047	0,0015
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000061	0,0019
6446	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,0996	0,6091
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,7766	0,2253
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0101	0,0029
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0049	0,0014
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0064	0,0018
6453	2				29,5	0410 (*50)	Метан (727*)	0,0063	0,1984
6454	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,00057	0,0181
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,00021	0,0067
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0000028	0,000087
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000013	0,000042
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0000017	0,000055
6466	2				29,5	0254 (*0,2)	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленгликолевый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	0,0034	0,1069
						0626 (0,04)	1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	0,0017	0,0534
						0708 (0,007)	Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	0,0017	0,0534
						2750 (*0,2)	Сольвент нефтяной (1149*)	0,0101	0,3207
6486	2				29,5	0254 (*0,2)	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленгликолевый эфир, натриевая	0,0032	0,0469



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
							соль (Оксифос-23А) (1343*)		
						0626 (0,04)	1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	0,0016	0,0234
						0708 (0,007)	Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	0,0016	0,0234
						2750 (*0,2)	Сольвент нафта (1149*)	0,0097	0,1406
Производство:013 - Цех производства пара ППГ-3, участок №3									
0316	20,8	1,2	6,11	6,9102634	210	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,685	53,1
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,274	8,63
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1,183	37,3
						0410 (*50)	Метан (727*)	1,183	37,3
0317	2,5	0,02	16,97	0,00533	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000022	0,0000016
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1495	0,0108
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000075	0,00000054
0318	20,8	1,2	6,11	6,91	210	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,685	53,1
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,274	8,63
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1,183	37,3
						0410 (*50)	Метан (727*)	1,183	37,3
0319	2,5	0,02	16,97	0,0053313	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000022	0,0000016
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1495	0,0108
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000075	0,00000054
0320	20,8	1,2	6,11	6,91	210	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,685	53,1



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,274	8,63
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1,183	37,3
						0410 (*50)	Метан (727*)	1,183	37,3
0321	2,5	0,02	16,97	0,0053313	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000022	0,0000016
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1496	0,0108
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000075	0,00000054
0322	20,8	1,2	6,11	6,91	210	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,685	53,1
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,274	8,63
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1,183	37,3
						0410 (*50)	Метан (727*)	1,183	37,3
0323	2,5	0,02	16,97	0,0053313	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000022	0,0000016
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1496	0,0108
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000075	0,00000054
6216	2				29,5	0123 (**0,04)	Железо (II, III) оксиды (дижелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,0039	0,0014
						0143 (0,01)	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,0003	0,00011
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00075	0,00027
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0037	0,0013
						0342 (0,02)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00026	0,000093



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тубкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0344 (0,2)	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,00028	0,0001
						2908 (0,3)	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)	0,00028	0,0001
6487	2				29,5	2902 (0,5)	Взвешенные частицы (116)	0,0003	0,00079
						2930 (*0,04)	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0002	0,00053
6488	2				29,5	2902 (0,5)	Взвешенные частицы (116)	0,0406	0,1067
Производство:014 - Цех производства пара ППГ-4									
0782	20,8	1,2	6,11	6,91	210	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1,685	53,1
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,274	8,63
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1,183	37,3
						0410 (*50)	Метан (727*)	1,183	37,3
0784	2	0,02	2,26	0,00071	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0785	2	0,02	2,26	0,00071	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0786	2	0,02	2,26	0,00071	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0787	2	0,02	2,26	0,00071	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0788	2	0,015	1,19	0,00021	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000022	0,0000016
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1496	0,0108
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000075	0,00000054
0789	2	0,015	1,19	0,00021	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000022	0,0000016
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1496	0,0108
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000075	0,00000054
0790	2	0,015	1,19	0,00021	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000022	0,0000016
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1496	0,0108
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000075	0,00000054
0791	2	0,015	1,19	0,00021	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000022	0,0000016



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

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1496	0,0108
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,0000075	0,00000054
						0152 (0,5)	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	0,0009	0,0074
6616	2				29,5				
Производство:015 - Цех производства пара участок МПГУ (мобильная парогенераторная установка)									
0768	7	0,5	9,15	1,7966025	200	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2118	6,68
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0344	1,086
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,197	6,21
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,197	6,21
0769	2	0,02	2,26	0,00071	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0770	7	0,5	9,15	1,796	200	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2118	6,68
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0344	1,086
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,197	6,21
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,197	6,21
0771	2	0,02	2,26	0,00071	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0772	7	0,5	9,15	1,7966025	200	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2118	6,68
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0344	1,086



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тубкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0773	2	0,02	2,26	0,00071	29,5	0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,197	6,21
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,197	6,21
						0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
0774	7	0,5	9,14	1,795	200	1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2118	6,68
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0344	1,086
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,197	6,21
0775	2	0,02	2,26	0,00071	29,5	0410 (*50)	Метан (727*)	0,197	6,21
						0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0776	7	0,5	9,15	1,796	200	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2118	6,68
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0344	1,086
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,197	6,21
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,197	6,21
0777	2	0,02	2,26	0,00071	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018



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

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Производство:016 - Цех производства пара участок СПГУ (стационарная парогенераторная установка)									
0077	7	0,5	11,26	2,210901	200	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485	15,28
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788	2,483
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,381	12,02
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,381	12,02
0078	7	0,5	11,27	2,2133	200	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485	15,28
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788	2,483
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,381	12,02
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,381	12,02
0079	7	0,5	11,26	2,21	200	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485	15,28
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788	2,483
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,381	12,02
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,381	12,02
0080	7	0,5	11,26	2,21	200	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485	15,28
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788	2,483
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,381	12,02
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,381	12,02
0081	7	0,5	11,26	2,21	200	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485	15,28
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788	2,483
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,381	12,02
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,381	12,02
0082	7	0,5	11,26	2,21	200	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485	15,28
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788	2,483



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тубкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0083	7	0,5	11,26	2,21	200	0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,381	12,02
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,381	12,02
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485	15,28
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788	2,483
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,381	12,02
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,381	12,02
0084	7	0,5	11,26	2,21	200	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485	15,28
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788	2,483
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,381	12,02
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,381	12,02
0085	7	0,5	11,26	2,21	200	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485	15,28
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788	2,483
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,381	12,02
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,381	12,02
0086	7	0,5	11,26	2,21	200	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485	15,28
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788	2,483
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,381	12,02
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,381	12,02
0087	7	0,5	11,26	2,21	200	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485	15,28
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788	2,483
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,381	12,02
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,381	12,02
0088	7	0,5	11,26	2,21	200	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485	15,28



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788	2,483
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,381	12,02
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,381	12,02
0089	7	0,5	11,26	2,21	200	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485	15,28
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788	2,483
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,381	12,02
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,381	12,02
0844	7	0,5	11,26	2,21	0901	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485	15,28
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788	2,483
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,381	12,02
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,381	12,02
0855	7	0,5	11,26	2,21	0901	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485	15,28
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788	2,483
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,381	12,02
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,381	12,02
0856	7	0,5	11,26	2,21	200	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485	15,28
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788	2,483
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,381	12,02
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,381	12,02
0857	7	0,5	11,26	2,21	0901	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485	15,28
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788	2,483
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,381	12,02
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,381	12,02



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0858	7	0,5	11,26	2,21	200	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485	15,28
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788	2,483
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,381	12,02
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,381	12,02
0859	7	0,5	11,26	2,21	200	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485	15,28
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788	2,483
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,381	12,02
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,381	12,02
0860	20	0,6	17,61	4,9791218	200	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,7447	23,4845
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,121	3,8162
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,5342	16,8455
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,5342	16,8455
0861	20	0,6	17,61	4,9791218	200	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,7447	23,4845
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,121	3,8162
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,5342	16,8455
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,5342	16,8455
0862	2	0,02	2,26	0,00071	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0863	2	0,02	2,26	0,00071	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой воздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0880	20	0,6	17,61	4,9791218	200	1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,7447	23,4845
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,121	3,8162
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,5342	16,8455
0883	2	0,02	2,26	0,00071	29,5	0410 (*50)	Метан (727*)	0,5342	16,8455
						0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0881	20	0,6	17,61	4,9791218	200	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,7447	23,4845
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,121	3,8162
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,5342	16,8455
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,5342	16,8455
0884	2	0,02	2,26	0,00071	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,7447	23,4845
0882	20	0,6	17,61	4,9791218	200	0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,121	3,8162
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,5342	16,8455
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,5342	16,8455
						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054



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

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Параметры источника загряз- нения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загряз- няющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температу- ра, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						(0,008)			
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0886	20	0,6	17,61	4,9791218	200	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,7447	23,4845
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,121	3,8162
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,5342	16,8455
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,5342	16,8455
0887	7	0,5	11,26	2,21	200	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485	15,28
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788	2,483
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,381	12,02
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,381	12,02
0888	7	0,5	11,26	2,21	200	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,485	15,28
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0788	2,483
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,381	12,02
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,381	12,02
Производство:017 - Цех поддержания пластового давления (ЦППД)									
6101	2				29	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0121	0,3819
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0045	0,1412
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,000058	0,0018
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000028	0,0009
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000037	0,0012
6102	2				29,5	0254 (*0,2)	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленгликолевый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	0,0011	0,0351



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0626 (0,04)	1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	0,0006	0,0176
						0708 (0,007)	Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	0,0006	0,0176
						2750 (*0,2)	Сольвент нафта (1149*)	0,0033	0,1054
6103	2				29	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0121	0,3819
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0045	0,1412
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,000058	0,0018
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000028	0,0009
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000037	0,0012
6104	2				29,5	0254 (*0,2)	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленгликолевый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	0,0011	0,0351
						0626 (0,04)	1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	0,00056	0,0176
						0708 (0,007)	Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	0,00056	0,0176
						2750 (*0,2)	Сольвент нафта (1149*)	0,0033	0,1054
6105	2				29	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0201	0,6365
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0074	0,2354
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,000097	0,0031
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000047	0,0015
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000061	0,0019
6106	2				29,5	0254 (*0,2)	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленгликолевый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	0,0011	0,0351
						0626 (0,04)	1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	0,00056	0,0176
						0708 (0,007)	Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	0,00056	0,0176



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

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						2750 (*0,2)	Сольвент нафта (1149*)	0,0033	0,1054
6107	2				29	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0483	1,5276
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0179	0,565
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00023	0,0074
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00011	0,0036
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,00015	0,0046
6108	2				29	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,004	0,1273
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0015	0,0471
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,000019	0,0006
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0000094	0,0003
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000012	0,0004
Производство:018 - Ремонтно-строительный участок (PCY)									
0337	10	0,25	15,27	0,7495661	29,5	2936 (*0,1)	Пыль древесная (1039*)	0,747	2,9218
0338	2	0,62	1,5	0,4528616	29,5	2902 (0,5)	Взвешенные частицы (116)	0,0024	0,003
						2930 (*0,04)	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0016	0,002
0417	2	0,15	2,79	0,0493035	110	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0067	0,0434
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0011	0,0071
						0328 (0,15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0006	0,0041
						0330 (0,5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0147	0,0953
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,034	0,2206
						2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0353	0,2287



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

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6042	2				29,5	2908 (0,3)	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)	0,3889	0,5038
6220	2				29,5	2908 (0,3)	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)	0,6528	0,1066
Производство:019 - Цех научно-исследовательских и производственных работ (ЦНИПР)									
0353	2	0,2	22,6	0,7100016	29,5	0150 (*0,01)	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,0002803	0,0000111
						0152 (0,5)	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	0,00002525	0,000001
						0186 (*0,0008)	Ртутные соединения водорастворимые: сулема, уксуснокислая, азотнокислая окисная и закисная ртуть /в пересчете на ртуть/ (1110*)	0,0001227	0,00000486
						0231 (0,015)	Барий и его соли (ацетат, нитрат, нитрит, хлорид) /в пересчете на барий/ (48)	0,0014646	0,000058
						0302 (0,4)	Азотная кислота (5)	0,0045515	0,00018024
						0303 (0,2)	Аммиак (32)	0,0054855	0,00021723
						0316 (0,2)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0003106	0,0000123
						0322 (0,3)	Серная кислота (517)	0,0087753	0,0003475
						0372 (0,2)	Аммоний хлорид (Нашатырь) (38)	0,0020202	0,00008
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1363	1,9701
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,1047	1,513
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0001	0,0018
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0058	0,0835



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Түбкәрағанскый район

Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Параметры источника загряз- нения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загряз- няющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температу- ра, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0906 (4)	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	0,011131	0,00044079
						1061 (5)	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,0024407	0,000096653
						3421 (*0,05)	2-Метиламиноэтанол (735*)	0,00006338	0,00000251
6353	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,7221	0,1006
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,3225	0,0773
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0016	0,0001
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,073	0,0043
Производство:020 - Объединенная хим.лаборатория									
0732	3	0,2	2,01	0,0631	29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0113	0,0021
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0042	0,0008
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,000055	0,00001
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000027	0,0000049
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,000034	0,0000063
0734	5	0,31	1,72	0,13	29,5	0150 (*0,01)	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,00003	0,00005
						0316 (0,2)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0002	0,00018
						0322 (0,3)	Серная кислота (517)	0,00002	0,000001
0735	5	0,16	2,49	0,05	29,5	0302 (0,4)	Азотная кислота (5)	0,00556	0,0292
						0316 (0,2)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,00001	0,00004
						0322 (0,3)	Серная кислота (517)	0,00444	0,02336
0736	5	0,28	1,75	0,108	29,5	0150 (*0,01)	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,00003	0,00002



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

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тубкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0737	5	0,28	2,06	0,127	29,5	0302 (0,4)	Азотная кислота (5)	0,00004	0,00003
						2704 (5)	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,1283	0,085
						0302 (0,4)	Азотная кислота (5)	0,00001	0,000109
						0316 (0,2)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,0002	0,000089
0738	5	0,14	1,82	0,028	29,5	2704 (5)	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,00315	0,08154
						0302 (0,4)	Азотная кислота (5)	0,00001	0,000189
						0316 (0,2)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,00001	0,000152
						2704 (5)	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	0,0027	0,06795
0739	5	0,28	2,06	0,127	29,5	0150 (*0,01)	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,00003	0,0001
						0316 (0,2)	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,00001	0,00005
						0322 (0,3)	Серная кислота (517)	0,000001	0,000004
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00066	0,003
0740	5	0,2	2,01	0,0631462	29,5	0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00053	0,0024
						0328 (0,15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,000086	0,00039
						0330 (0,5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,000046	0,00019
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,00015	0,00054
						2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001	0,0038
6532	2								
Производство:021 - Сварочно-монтажный цех									
0384	8	0,5	4,2	0,82467	29,5	2902 (0,5)	Взвешенные частицы (116)	0,0952	0,5984
0385	2	0,7	0,23	0,0885146	29,5	2902 (0,5)	Взвешенные частицы (116)	0,0016	0,004145



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тубкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						2930 (*0,04)	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0011	0,00285
0386	8	0,5	4,2	0,82467	40	0123 (**0,04)	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,0917	0,4041
						0143 (0,01)	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,0059	0,0304
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0247	0,0854
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0766	0,3331
						0342 (0,02)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0044	0,0223
						0344 (0,2)	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,0047	0,024
						2908 (0,3)	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)	0,0047	0,024
0387	8	0,5	4,2	0,82467	40	0123 (**0,04)	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,0917	0,4041
						0143 (0,01)	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,0059	0,0304
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0247	0,0854
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0766	0,3331
						0342 (0,02)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,0044	0,0223
						0344 (0,2)	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,0047	0,024



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

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тубкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						2908 (0,3)	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)	0,0047	0,024
0388	2,5	0,2	13,36	0,4197178	40	0123 (**0,04)	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	0,0242	0,0044
						0143 (0,01)	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,0006	0,00033
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0149	0,0189
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0175	0,0042
						0342 (0,02)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,00026	0,00028
						0344 (0,2)	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,00028	0,0003
						2908 (0,3)	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)	0,00028	0,0003
0390	2	0,8	5,31	2,6691034	29,5	2902 (0,5)	Взвешенные частицы (116)	0,0024	0,0063
						2930 (*0,04)	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0016	0,0042
0391	2,5	0,05	2,24	0,0043982	29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2,1107	0,011
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,7801	0,0041
						0501 (1,5)	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,078	0,00041
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0717	0,00037
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,009	0,000047



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тубкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0392	2	0,02	1,05	0,0003299	29,5	0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0677	0,00035
						0627 (0,02)	Этилбензол (675)	0,0019	0,0000097
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0884	0,0129
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0327	0,0048
						0501 (1,5)	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,0033	0,00048
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,003	0,00044
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00038	0,00055
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0028	0,00041
0393	2	0,05	2,24	0,0043982	29,5	0627 (0,02)	Этилбензол (675)	0,0001	0,000011
						0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000028	0,0000015
						2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,01	0,00054
0394	2	0,02	1,05	0,0003299	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,00000028	0,0000013
						2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0001	0,00046
6233	5				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0492957	0,0015274
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0182191	0,0005645
						0501 (1,5)	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,0018212	0,0000564
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0016755	0,0000519
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0002113	0,0000065
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0015808	0,000049
						0627 (0,02)	Этилбензол (675)	0,0000437	0,0000014



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6234	5				29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000204	0,0000063
						2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0726433	0,0022509
6235	2				29,5	0322 (0,3)	Серная кислота (517)	0,0000031	0,0000027
6238	2				29,5	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0206	2,1961
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0033	0,3569
						0328 (0,15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0018	0,1915
						0330 (0,5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0028	0,2873
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,018	1,9152
						0703 (**1,Е-6)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000033	0,0000035
						1325 (0,05)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0004	0,0383
						2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,009	0,9576
Производство:022 - Отдел жилищно-коммунального хозяйства (ОЖКХ)									
0354	9,5	0,55	1,74	0,4145	320	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485	0,468
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413	0,076
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0362	1,14
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0362	1,14
0355	9,5	0,55	1,74	0,4145	320	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485	0,468
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413	0,076
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0362	1,14
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0362	1,14



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0356	9,5	0,55	1,74	0,4145	173	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485	0,468
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413	0,076
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0362	1,14
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0362	1,14
0357	9,5	0,55	1,74	0,4145	173	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485	0,468
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413	0,076
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0362	1,14
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0362	1,14
0358	9,5	0,55	1,74	0,4145	473	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485	0,468
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413	0,076
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0362	1,14
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0362	1,14
0359	9,5	0,55	1,74	0,4145	473	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485	0,468
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413	0,076
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0362	1,14
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0362	1,14
0360	9,5	0,55	1,74	0,4145	476	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485	0,468
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413	0,076
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0362	1,14
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0362	1,14
0361	9,5	0,55	1,74	0,4133953	476	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485	0,468
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413	0,076
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0362	1,14



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0362	9,5	0,55	1,74	0,4145	420	0410 (*50)	Метан (727*)	0,0362	1,14
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485	0,468
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413	0,076
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0362	1,14
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0362	1,14
0363	9,5	0,55	1,74	0,4133953	420	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485	0,468
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413	0,076
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0362	1,14
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0362	1,14
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485	0,468
0364	9,5	0,55	1,74	0,4145	300	0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413	0,076
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0362	1,14
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0362	1,14
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485	0,468
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413	0,076
0365	9,5	0,55	1,74	0,4145	300	0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0362	1,14
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0362	1,14
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485	0,468
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413	0,076
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0362	1,14
0366	2	0,02	16,97	0,0053313	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0368	2	0,02	16,97	0,0053313	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тубкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
						0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
0370	2	0,02	16,97	0,0053313	29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
						0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
0371	9,5	0,55	1,74	0,4145	300	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485	0,468
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413	0,076
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0362	1,14
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0362	1,14
0372	9,5	0,55	1,74	0,4133953	300	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485	0,468
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413	0,076
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0362	1,14
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0362	1,14
0373	2	0,02	16,97	0,0053313	29,5	0333 (0,008)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000075	0,0000054
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4988	0,0359
						1716 (0,00005)	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,000025	0,0000018
0633	9,5	0,55	1,74	0,4145	300	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485	0,468
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413	0,076
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0362	1,14
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0362	1,14



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

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0634	9,5	0,55	1,74	0,4145	300	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,01485	0,468
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,002413	0,076
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0362	1,14
						0410 (*50)	Метан (727*)	0,0362	1,14
6020	2				29,5	2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0389	1,2301
6021	2				29,5	2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0389	1,2301
Производство:023 - База материально-технического снабжения (БМТС)									
0688	5	0,2	20,37	0,64	29,5	0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,032	0,3364
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,096	1,0092
						1042 (0,1)	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,0064	0,0673
						1061 (5)	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,64	6,7277
						1119 (*0,7)	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,0064	0,0673
						1210 (0,1)	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,128	1,3455
						1401 (0,35)	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,128	1,3455
						2752 (*1)	Уайт-спирит (1294*)	0,192	2,0183
6467	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,4396	1,899
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,1626	0,7024
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0021	0,0092
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,001	0,0045
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0013	0,0058
6490	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1,7221	0,0276



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Түбкәрағанскы район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м³/с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1,3225	0,0212
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0016	0,000025
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,073	0,0012
6491	2				29,5	2908 (0,3)	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	1,2973
Производство:024 - Мастерская по транспортировке и ремонту пружинно-предохранительных клапанов (ОГМ)									
0691	4	0,28	2,27	0,14	29,5	2902 (0,5)	Взвешенные частицы (116)	0,0015	0,00052
						2930 (*0,04)	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0009	0,000325
0692	4	0,28	2,27	0,14	29,5	2902 (0,5)	Взвешенные частицы (116)	0,004	0,0038
						2930 (*0,04)	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,002	0,0007
6494	2				29,5	2902 (0,5)	Взвешенные частицы (116)	0,0482	0,2582
						2930 (*0,04)	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0046	0,0157
6497	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,157691	0,7175822
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0583235	0,2654044
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0007617	0,0034662
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00037	0,0016835
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0004787	0,0021787
6498	2				29,5	0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,0537	0,0097
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0139	0,006
						1042 (0,1)	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,0346	0,0073



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

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Параметры источника загряз- нения атмосферы		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загряз- няющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температ ура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						1061 (5)	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,0028	0,0012
						1119 (*0,7)	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,0022	0,00096
						1210 (0,1)	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,0028	0,0012
						1401 (0,35)	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,009	0,00084
						2752 (*1)	Уайт-спирит (1294*)	0,00058	0,0001
Производство:025 - Электроцех									
0841	3	0,08	2,88	0,0144765	250	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0114	0,00024
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0019	0,000038
						0328 (0,15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,001	0,000021
						0330 (0,5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0015	0,000031
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,01	0,00021
						0703 (*1,E-6)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000002	3,8E-10
						1325 (0,05)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0002	0,0000041
						2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,005	0,0001
0842	3	0,08	2,77	0,0139236	250	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0057	0,00023
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00093	0,000036
						0328 (0,15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00049	0,00002
						0330 (0,5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00076	0,0000029
						0337 (5)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,005	0,0002
						0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000001	3,6E-10



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						(**1,Е-6)			
						1325 (0,05)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0001	0,0000039
						2754 (1)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0025	0,0001
						0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0057	0,00022
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00093	0,000036
0851	3	0,08	2,77	0,0139236	250	0328 (0,15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00049	0,000029
						0330 (0,5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00076	0,0000047
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,005	0,0002
						0703 (**1,Е-6)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,00000001	3,6Е-10
						1325 (0,05)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0001	0,0000039
						2754 (1)	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0025	0,0001
						0168 (**0,02)	Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)	0,00000016	0,00000017
						0184 (0,001)	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,00000028	0,00000031
6501	2				29,5	2902 (0,5)	Взвешенные частицы (116)	0,0018	0,0026
						2930 (*0,04)	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0012	0,0017
6502	2				29,5	2902 (0,5)	Взвешенные частицы (116)	0,0018	0,0026
						2930 (*0,04)	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,0012	0,0017
6503	2				29,5	2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое)	0,000542	0,000074



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

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						(*0,05)	и др.) (716*)		
6504	2				29,5	0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,4792	6,1644
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0139	0,0439
						1042 (0,1)	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,0052	0,0508
						1061 (5)	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,0177	0,5446
						1119 (*0,7)	2-Этоксизтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,0022	0,007
						1210 (0,1)	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,007	0,1592
						1240 (0,1)	Этилацетат (674)	0,0055	0,1974
						1401 (0,35)	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,0019	0,0061
						2748 (2)	Скипидар /в пересчете на углерод/ (524)	0,0005	0,0188
						2752 (*1)	Уайт-спирит (1294*)	0,02708	0,2028
Производство:026 - Газовый участок									
6117	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0447	1,4143
6118	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0447	1,4143
6119	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0447	1,4143
Производство:027 - Амбары, розливы и замазученные площади									
6012	2				29,5	2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2,719624	85,7661
6018	2				29,5	2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,247651	7,8099
6029	2				29,5	2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,38574	12,1645
6278	2				29,5	2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0826	2,6049

Книга 1. Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тубкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Производство:028 - Полигон ТБО и нефтеотходов									
6438	2				29,5	2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2,7066	85,3556
6531	2				29,5	2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,3037	9,5785
6533	2				29,5	2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	4,2877	135,216
6534	2				29,5	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,03184	0,98298
						0328 (0,15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01234	0,3809
						0330 (0,5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,01592	0,49149
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,07961	2,45744
						0703 (**1,Е-6)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000003	0,000008
						2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,02388	0,73723
Производство:029 - Ремонт устьевого нефтепромыслового оборудования									
6100	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,8313	0,0073
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,3075	0,0027
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,00402	0,000035
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,00195	0,000017
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,0025	0,000022
Производство:030 - Ремонт нефтепроводов									
6440	2				29,5	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,371	0,5342
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0603	0,0868



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тубкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0328 (0,15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,1797	0,2588
						0330 (0,5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,2319	0,3339
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1,1593	1,6694
						0703 (**1,Е-6)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000037	0,0000053
						2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,3478	0,5008
						2909 (0,5)	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0,41715	0,46387
Производство:031 - Ремонт газопроводов									
0602	2,5	0,06	7,83	0,0221389	29,5	0410 (*50)	Метан (727*)	11,6565	0,1539
6441	2				29,5	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,5337	0,1507
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0867	0,0245
						0328 (0,15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,2585	0,073
						0330 (0,5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,3336	0,0942
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1,6679	0,4711
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,1416	0,8945
						0703 (**1,Е-6)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000053	0,0000015
						2750 (*0,2)	Сольвент нефтяной (1149*)	0,0078	0,047
						2752 (*1)	Уайт-спирит (1294*)	0,0039	0,0235
							2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-	0,5004



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

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тубкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
							С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)		
						2902 (0,5)	Взвешенные частицы (116)	0,054	0,3405
						2908 (0,3)	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	0,6423
Производство:032 - Ремонт емкостей									
6442	2				29,5	0408 (1,4)	Циклогексан (652)	0,0169	0,0535
						0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,3526	0,1015
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,2708	0,078
						0602 (0,3)	Бензол (64)	0,0015	0,0004
						0616 (0,2)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,1148	0,4408
						0621 (0,6)	Метилбензол (349)	0,1444	0,308
						1042 (0,1)	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,025	0,0405
						1061 (5)	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0,0167	0,027
						1119 (*0,7)	2-Этоксизэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,01333	0,0216
						1210 (0,1)	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,0307	0,0714
						1401 (0,35)	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,044	0,1213
						2752 (*1)	Уайт-спирит (1294*)	0,0393	0,2833
						2902 (0,5)	Взвешенные частицы (116)	0,0723	0,3155
						2908 (0,3)	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)	0,072	0,057



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

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Производство:033 - Отсыпка пл.стар.скважин									
6443	2				29,5	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,507	19,0345
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0824	3,0931
						0328 (0,15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,2456	9,2198
						0330 (0,5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,3169	11,8966
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1,5844	59,4828
						0703 (**1,Е-6)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000051	0,00019
						2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0,4753	17,8448
						2908 (0,3)	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)	0,2565	3,8759
Производство:036 - Столовая "Дастархан									
0007	3	0,2	28,2	0,8859312	250	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,9813	0,0268
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1595	0,0043
						0328 (0,15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0639	0,0017
						0330 (0,5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1533	0,0042
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	0,7922	0,0217
						0703 (**1,Е-6)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000015	0,000000046
						1325 (0,05)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0153	0,00042



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

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тубкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,3706	0,01
Производство:037 - КЭМП									
0008	3	0,2	18,39	0,5777	250	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,64	0,0175
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,104	0,0028
						0328 (0,15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0417	0,0011
						0330 (0,5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1	0,0027
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,5167	0,0141
						0703 (**1,Е-6)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000001	0,00000003
						1325 (0,05)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,01	0,00027
						2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,2417	0,0065
0845	3	0,15	50,13	0,8858723	250	0301 (0,2)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,9813	0,0268
						0304 (0,4)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,1595	0,0043
						0328 (0,15)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0639	0,0017
						0330 (0,5)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,1533	0,0042
						0337 (5)	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,7922	0,0217
						0703 (**1,Е-6)	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0000015	0,00000046
						1325 (0,05)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0153	0,00042
						2754 (1)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,3706	0,01



2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Производство:038 - Система сбора и внутрипромыслового транспорта нефти на м/р Каражанбас, 13 этап (132 скв), 1 очередь									
6648	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,1477254	1,2940742
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0561462	0,4918411
6649	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0034355	0,0300907
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0013057	0,0114382
6650	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0001903	0,0016669
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0000723	0,0006335
6651	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0122731	0,107512
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0046646	0,0408623
6652	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0002854	0,0025003
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0001085	0,0009503
6653	2				29,5	0415 (*50)	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0,0015222	0,0133348
						0416 (*30)	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0,0005786	0,0050682
Примечание: В случае отсутствия ПДКм.р. в колонке 7 указывается "" - для значения ОБУВ, "" - для ПДКс.с.									



3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тюбкараганский район

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код ЗВ, по которому проис-ходит очистка	Коэффициент обеспеченности К(1),%
		проект-ный	фактичес-кий		
1	2	3	4	5	6
Производство:013 - Цех производства пара ППГ-3, участок №3					
6487 455	ПВ-800	99	95	2902	100
		99	95	2930	100
Производство:018 - Ремонтно-строительный участок (PCY)					
0337 509	Циклан	95	90	2936	100
Производство:021 - Сварочно-монтажный цех					
0385 526	ПВ-1200	99	95	2902	100
		99	95	2930	100
Производство:024 - Мастерская по транспортировке и ремонту пружинно-предохранительных клапанов (ОГМ)					
0691 565	ПВ-1200	99	95	2902	100
		99	95	2930	100



4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация, т/год

Мангистауская область, АО "Каражанбасмунай", Тубкараганский район

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
В С Е Г О :		8 528,88	8 487,11	41,77	3,55	38,22	0,00	8 490,661
в том числе:								
Т в е р д ы е		83,16270402	41,39380402	41,7689	3,549345	38,219555	0	44,943149
из них:								
101	Алюминий оксид /в пересчете на алюминий/ (20)	0,0012738	0,0012738					0,0012738
108	(0108) Барий сульфат /в пересчете на барий/ (111*)	0,889	0,889					0,889
123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1,346477399	1,346477399	0	0			1,346477399
143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	0,082609605	0,082609605	0	0			0,082609605
150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0,0013819	0,0013819	0	0			0,0013819
152	Натрий хлорид (Поваренная соль) (415)	0,007401	0,007401	0	0			0,007401
155	(0155) диНатрий карбонат (415)	1,7036007	1,7036007					1,7036007
168	Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)	0,00000017	0,00000017	0	0			0,00000017
184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/	0,00000031	0,00000031	0	0			0,00000031



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

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	(513)							
231	Барий и его соли (ацетат, нитрат, нитрит, хлорид) /в пересчете на барий/ (48)	0,000058	0,000058	0	0			0,000058
328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	21,82854399	21,82854399	0	0			21,82854399
344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0,0555867	0,0555867	0	0			0,0555867
703	(0708) Нафталин (Платидиам, Цисплатин) (416)	1,5638	1,5638	0	0			1,5638
2902	Взвешенные частицы (116)	17,699316	5,360316	12,339	0,61695	11,72205		5,977266
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)	6,946464	6,946464	0	0			6,946464
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0,46387	0,46387	0	0			0,46387
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	1,109200438	0,897300438	0,2119	0,010595	0,201305		0,907895438
2936	Пыль древесная (1039*)	29,218	0	29,218	2,9218	26,2962		2,9218



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

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2978	Пыль тонко измельченного резинового вулканизата из отходов подошвенных (1090*)	0,24612	0,24612					0,24612
Газообразные, жидкие		8445,718165	8445,718165	0	0	0	0	8445,718165
из них:								
186	Ртуты соединения водорастворимые: сулема, уксуснокислая, азотнокислая окисная и закисная ртуть /в пересчете на ртуть/ (1110*)	0,00000486	0,00000486	0	0			0,00000486
254	Фосфорной кислоты диалкилполиэтиленгликолевый эфир, натриевая соль (Оксифос-23А) (1343*)	3,1276	3,1276	0	0			3,1276
301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1490,237455	1490,237455	0	0			1490,237455
302	Азотная кислота (5)	0,02970824	0,02970824	0	0			0,02970824
303	Аммиак (32)	0,00021723	0,00021723	0	0			0,00021723
304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	241,9034298	241,9034298	0	0			241,9034298
316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0,000525126	0,000525126	0	0			0,000525126
322	Серная кислота (517)	0,0241127	0,0241127	0	0			0,0241127
330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	437,3789688	437,3789688	0	0			437,3789688
333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,988205533	0,988205533	0	0			0,988205533
337	Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)	1622,851534	1622,851534	0	0			1622,851534
342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,05159868	0,05159868	0	0			0,05159868
372	Аммоний хлорид (Нашатырь) (38)	0,00008	0,00008	0	0			0,00008



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

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
402	Бутан (99)	0,06593	0,06593	0	0			0,06593
403	Гексан (135)	0,02204	0,02204	0	0			0,02204
405	Пентан (450)	0,01763789	0,01763789	0	0			0,01763789
408	Циклогексан (652)	0,0535	0,0535	0	0			0,0535
410	Метан (727*)	1442,039844	1442,039844	0	0			1442,039844
412	Изобутан (2-Метилпропан) (279)	0,03485189	0,03485189	0	0			0,03485189
415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	2008,433184	2008,433184	0	0			2008,433184
416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	661,6380733	661,6380733	0	0			661,6380733
501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460)	0,12806126	0,12806126	0	0			0,12806126
503	Бута-1,3-диен (98)	0,000001826	0,000001826	0	0			0,000001826
514	Изобутилен (285)	0,000008756	0,000008756	0	0			0,000008756
516	2-Метилбута-1,3-диен (355)	0,000001678	0,000001678	0	0			0,000001678
521	Пропен (481)	0,00000011	0,00000011	0	0			0,00000011
526	Этен (680)	0,000018978	0,000018978	0	0			0,000018978
602	Бензол (64)	8,694723279	8,694723279	0	0			8,694723279
616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	13,60352594	13,60352594	0	0			13,60352594
618	(0618) 1-(Метилвинил)бензол (360)	0,000001022	0,000001022	0	0			0,000001022
620	(0620) Винилбензол (120)	0,000001022	0,000001022	0	0			0,000001022
621	Метилбензол (349)	8,578113317	8,578113317	0	0			8,578113317
626	1,2,4-Триметилбензол (Псевдокумол) (569)	1,5638	1,5638	0	0			1,5638



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

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
627	Этилбензол (675)	0,00306658	0,00306658	0	0			0,00306658
703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,0005077	0,0005077	0	0			0,0005077
906	Тетрахлорметан (Углерод тетрахлорид, Четыреххлористый углерод) (546)	0,00044079	0,00044079	0	0			0,00044079
930	(0930) 2-Хлорбута-1,3-диен (637)	0,000001533	0,000001533	0	0			0,000001533
1023	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)	10,8628	10,8628	0	0			10,8628
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	0,561217479	0,561217479	0	0			0,561217479
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	7,564640269	7,564640269	0	0			7,564640269
1078	Этан-1,2-диол (Гликоль, Этиленгликоль)	0,0608	0,0608	0	0			0,0608
1119	2-Этоксидэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	0,216061096	0,216061096	0	0			0,216061096
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	1,89886	1,89886	0	0			1,89886
1240	Этилацетат (674)	0,1974	0,1974	0	0			0,1974
1215	Дибутилфталат (348*)	0,000001606	0,000001606	0	0			0,000001606
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	2,879712508	2,879712508	0	0			2,879712508
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	1,73131	1,73131	0	0			1,73131
1611	Оксиран (445)	0,000000401	0,000000401	0	0			0,000000401
1715	Метантиол (Метилмеркаптан) (339)	0,000006452	0,000006452	0	0			0,000006452
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0,012718373	0,012718373	0	0			0,012718373



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

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2001	(2001) Акрилонитрил (9)	0,0000027	0,0000027	0	0			0,0000027
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	7,905503325	7,905503325	0	0			7,905503325
2732	(2732) Керосин (660*)	10,12148844	10,12148844	0	0			10,12148844
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0,5577094	0,5577094	0	0			0,5577094
2748	Скипидар /в пересчете на углерод/ (524)	0,0188	0,0188	0	0			0,0188
2750	Сольвент нафта (1149*)	9,4286	9,4286	0	0			9,4286
2752	Уайт-спирит (1294*)	3,476808	3,476808	0	0			3,476808
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	446,7515083	446,7515083	0	0			446,7515083
2868	(2868) Эмульсол (смесь: вода - 97.6%, нитрит натрия - 0.2%, сода кальцинированная(1435*))	0,00143925	0,00143925	0	0			0,00143925
3421	2-Метиламиноэтанол (735*)	0,00000251	0,00000251	0	0			0,00000251



5. Выбросы от автотранспорта

План бурения подлежащих ремонту скважин на 2026 год осуществляет бывший ТОО «Тулпар Мунай Сервис» (сейчас это подразделение АО «Каражанбасмунай» после консолидации). Для обеспечения нужд месторождения в оперативной и специальной технике привлечено бывшее ТОО «АргымакТрансСервис» (сейчас это подразделение АО «Каражанбасмунай» после консолидации).

Для бывших ТОО «ТМС» и ТОО «АТС» экологическая документация разрабатывается в рамках данного проекта, т.е. источники бывших ТОО ТМС, ТОО АТС и ТОО УТТиОС сейчас это подразделения АО «Каражанбасмунай» после консолидации включены в данный проект НДВ.