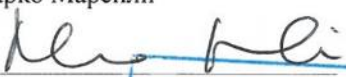


Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.
Товарищество с ограниченной ответственностью «ЭКО-Астана НР»

«Утверждаю»

Генеральный директор
Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.
Марко Марсили

«____» _____ 2026 г.



ПРОЕКТ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ (НДВ) В АТМОСФЕРУ

ДЛЯ ОБЪЕКТОВ КАРАЧАГАНАКСКОГО
НЕФТЕГАЗОКОНДЕНСАТНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ
НА 2027 ГОД

КНИГА 1

ИНВЕНТАРИЗАЦИЯ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

Разработчик
ТОО «ЭКО-Астана НР»

Директор
Шаихов Рашид Оразбаевич

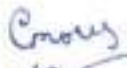
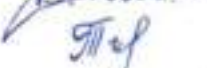
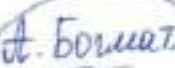


Астана, 2026

СОСТАВ ПРОЕКТА

- Книга 1** **Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу**
- Книга 2 Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу
- Книга 3 Приложения
- Книга 4 Приложения

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Менеджер проекта		Киченко Ю. (Разделы: 1-3)
Технический эксперт		Кимбаев К. (Разделы: 1-3)
Технический эксперт		Салов Д. (Разделы: 1-3)
Технический эксперт		Сауров К. (Разделы: 1-3)
Технический эксперт		Жусупов Т. (Разделы: 1-3)
Технический специалист		Паленов А. (Разделы: 1-3)
Технический специалист		Талапова Б. (Разделы: 1-3)
Технический специалист		Турлубаева А. (Разделы: 1-3)
Технический специалист		Есенов Р. (Разделы: 1-3)
Главный специалист по охране атмосферного воздуха		Борщенко С. (Разделы: 1-3)
Главный специалист по охране атмосферного воздуха		Абишева А. (Разделы: 1-3)
Главный специалист по охране атмосферного воздуха		Айсаханова А. (Разделы: 1-3)
Главный специалист по охране атмосферного воздуха		Мустафина С. (Разделы: 1-3)
Главный специалист по охране окружающей среды		Мырзабай Т. (Разделы: 1-3)
Главный специалист по охране окружающей среды		Шокашева А. (Разделы: 1-3)
Главный специалист по охране окружающей среды		Богмат А. (Разделы: 1-3)
Главный специалист по охране окружающей среды		Сарбасов Б. (Разделы: 1-3)
Ведущий специалист по охране атмосферного воздуха		Акижанов Т. (Разделы: 1-3)
Ведущий специалист по охране атмосферного воздуха		Ансариева А. (Разделы: 1-3)
Ведущий специалист по охране атмосферного воздуха		Темиргалиев Н. (Разделы: 1-3)
Ведущий специалист по охране атмосферного воздуха		Турсунбекова Ж. (Разделы: 1-3)

Ведущий специалист по
охране окружающей среды



Узакбаева А. (Разделы: 1-3)

Ведущий специалист по
охране окружающей среды



Ташимова А. (Разделы: 1-3)

Ведущий специалист по
охране окружающей среды



Джур О. (Разделы: 1-3)

Ведущий специалист по
охране окружающей среды



Кадочникова С. (Разделы: 1-3)

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

АГК	– Административно-гостиничный комплекс
АО	– Акционерное общество
БВМ	– Блок входных манифольдов
БРВО	– Буровой раствор на водной основе
БРНО	– Буровой раствор на нефтяной основе
ВД	– Высокое давление
ВМС	– Водометанольная смесь
ВНИИГаз	– Всероссийский научно-исследовательский институт газа
ВСГ	– Высокосернистый газ
ГВС	– Газовоздушная смесь
ГГО	– Главная геофизическая обсерватория
ГНС	– Головная насосная станция
ГОСТ	– Государственный стандарт
ГП	– Газоподготовка
ГТУ	– Газотурбинная установка
ГТЭС	– Газотурбинная электростанция
ГФУ	– Горизонтальная факельная установка
ДЭГ	– Диэтиленгликоль
ДЭС	– Дизельная электростанция
ЕРА	– Классификация химических веществ по степени доказанности канцерогенности для человека U.S. EPA
ЗАО	– Закрытое акционерное общество
ЗБР	– Завод буровых растворов
ЗВ	– Загрязняющее вещество
ЗКО	– Западно-Казахстанская область
ИЗА	– Источник загрязнения атмосферы
КГВ	– Компрессорная газов выветривания
КИПиА	– Контрольно-измерительные приборы и автоматика
КНГКМ	– Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение
КОТС	– Карачаганакско-Оренбургская транспортная система
КПК	– Карачаганакский перерабатывающий комплекс
КПО	– Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.
КТК	– Каспийский трубопроводный консорциум
КУО	– Комплекс утилизации отходов
МВт	– Мегаватт

МООС	– Министерство охраны окружающей среды
МОСВР	– Министерство окружающей среды и водных ресурсов
НД	– Низкое давление
НИПИнефтегаз	– Научно-исследовательский проектный институт нефти и газа
ОБУВ	– Ориентировочные безопасные уровни воздействия
ОВОС	– Оценка Воздействия на Окружающую Среду
ОГПЗ	– Оренбургский газоперерабатывающий завод
ОС	– Окружающая среда
ОСО	– Отдел скважинных операций
ОСРП	– Окончательное Соглашение о разделе продукции
НДВ	– Нормативно допустимые выбросы
ПДК	– Предельно допустимая концентрация
ПДК м.р.	– Максимально разовая предельно допустимая концентрация
ПДК р.з.	– Предельно допустимая концентрация вещества для рабочей зоны
ПДК с.с.	– Среднесуточная предельно допустимая концентрация
ППБР	– Предварительная подготовка буровых растворов
ППР	– Планово предупредительный ремонт
ПЭК	– Программа экологического контроля
РГП	– Республиканское государственное предприятие
РК	– Республика Казахстан
РМЦ	– Ремонтно-механический цех
РНД, НД	– Республиканский нормативный документ, нормативный документ
РНТП	– Республиканская норма технологического проектирования
СП	– Санитарные правила
СД	– Среднее давление
СДРН	– Сателлит добычи ранней нефти
СЗЗ	– Санитарно-защитная зона
СКО	– Солянокислая обработка
СНиП	– Строительные нормы и правила
СП	– Совместное предприятие
ССПФ	– Смесь, содержащая пластовый флюид с промывочной жидкостью, продуктами интенсификации притока скважины (водный раствор соляной кислоты, соли кальция, магния, механические примеси), образующаяся при освоении скважины. Газ - газовая фаза в составе ССПФ, жидкость - жидкая фаза в составе ССПФ
СССФ	– Система сбора скважинного флюида
СТ	– Стандарт

СУМ	– Станция удаленных манифольдов
СЭМ	– Станции экологического мониторинга
СЭС	– Санитарно – эпидемиологическая станция
ТОО	– Товарищество с ограниченной ответственностью
ТПО	– Твердые промышленные отходы
ТЭГ	– Триэтиленгликоль
ТЭС	– Теплоэлектростанция
УВ	– Углеводороды
УКПГ	– Установка комплексной подготовки газа
УОЖО	– Участок по обработке жидких отходов
УТОШ	– Установка термомеханической обработки шлама
ФВД	– Факел высокого давления
ФНД	– Факел низкого давления
ФСД	– Факел среднего давления
ФОЗ	– Факел обратной закачки
4КОЗГ	– 4 компрессор обратной закачки газа
УНК	– Установка нейтрализации каустика
РС	– Ремонт на скважинах – внутрискважинные операции по увеличению производительности (перфорация, кислотная интенсификация и использование койлтюбинга)

АННОТАЦИЯ

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения (КНГКМ) выполнена ТОО «ЭКО-Астана НР» на основании:

- контракта №AP/D/22/0731 от 20.12.2022 г.;
- Экологического Кодекса Республики Казахстан № 400-IV от 02.01.2021 г.;
- Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду (утв. Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан № 63 от 10 марта 2021 года).

и является первым этапом разработки проекта нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферу на 2027 год.

Необходимость разработки проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу вызвана:

- окончанием срока действия проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на 2026 год;
- разработкой Программы развития переработки попутного газа КНГКМ КПО на 2027 год с учетом скорректированных планов по освоению скважин и планируемые изменения объемов технологически неизбежного сжигания газа на факелах технологических установок, ССПФ при проведении скважинных операций в связи с реализацией мер по оптимизации добычи газа и жидких углеводородов в период нормирования;
- планируемые изменения производственных показателей по расходу топливного газа и дизтоплива на собственные нужды КНГКМ.

Инвентаризация выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и их источников (по состоянию на 01.01.2026 г.) выполнена с целью:

- получения исходных данных для оценки степени влияния выбросов загрязняющих веществ на атмосферный воздух и установления нормативов допустимых выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, как в целом по предприятию, так и по отдельным источникам загрязнения атмосферного воздуха;
- определения количественных характеристик выбросов загрязняющих веществ;
- определения перечня вредных (загрязняющих) веществ, подлежащих государственному учету и нормированию для рассматриваемого объекта;
- оценки эффективности работы пылегазоочистного оборудования.

Работа по проведению инвентаризации выбросов включала следующие этапы:

- 1) подготовительный;
- 2) проведение инвентаризационного обследования выбросов вредных (загрязняющих) веществ;
- 3) обработка результатов обследования и оформление материалов инвентаризации.

На подготовительном этапе выполнения работ составлена краткая характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферного воздуха, схемы и описание основных технологических процессов производственных подразделений предприятия, к которым относятся:

- Установка комплексной подготовки газа – 3 (УКПГ-3, ГП-3);
- Установка комплексной подготовки газа – 2 (УКПГ-2, ГП-2);
- Сателлит добычи ранней нефти (СДРН);
- Административно-гостиничный комплекс (АГК);
- Площадка хранения твердых промышленных отходов (ТПО);
- Карачаганакский перерабатывающий комплекс (КПК);
- Комплекс утилизации отходов (КУО, Экоцентр);
- Грифон;
- Система сбора скважинного флюида (СССФ);
- Карачаганакско-Оренбургская транспортная система (КОТС);
- Полигон по захоронению твердых промышленных отходов КУО (Экоцентр).

Производственная деятельность предприятия Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. по значимости и полноте оценки воздействия на окружающую среду относится к I категории по Решению по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 23 августа 2021 года.

Краткая характеристика предприятия как источника загрязнения атмосферного воздуха, схемы и описание основных технологических процессов подразделений предприятия представлены в Разделе 2 Книги 1 настоящего проекта.

Сведения об источниках загрязнения атмосферы, количестве и составе выбросов вредных веществ в атмосферу от источников предприятия получены на основании обследования промышленных площадок, технической и отчетной документации предприятия, анализа технологических процессов, данных измерений концентраций ЗВ на источниках выбросов и расчетов, проведенных в соответствии с методическими указаниями и рекомендациями по определению выбросов ЗВ в атмосферу.

Инвентаризацией на 2025 г. определены количество, параметры источников выбросов в атмосферу, количественный и качественный состав выбросов для всех производственных подразделений Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения, расположенных в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области.

Данные о характеристиках источников выделения и загрязнения атмосферы, газоочистных и пылеулавливающих установок приводятся по состоянию на день начала инвентаризации (январь 2026 г.), а данные о количестве выбрасываемых и улавливаемых вредных веществ, коэффициенте обеспеченности газоочисткой - за предыдущий год.

Всего в результате инвентаризации на всех промышленных площадках Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. выявлено стационарных источников выбросов ЗВ - 619 из них: 376 организованных и 243 неорганизованных, с учетом источников подрядных организаций, осуществляющих строительные и ремонтные работы на КНГКМ по контракту с КПО.

Из них по подразделениям предприятия:

№ производства	Наименование объекта	Количество источников выбросов ЗВ		
		ВСЕГО	Организованные	Неорганизованные
	КПО, в целом	619	376	243
	Из них:			
1	УКПГ-3	49	35	14

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

№ производства	Наименование объекта	Количество источников выбросов ЗВ		
		ВСЕГО	Организованные	Неорганизованные
2	УКПГ-2	41	23	18
3	Сателлит Добычи Ранней Нефти	4	3	1
4	Административно-гостиничный комплекс	24	24	
5	Площадка хранения ТПО	1		1
	КПК, в т.ч.:	102	61	41
6	КПК Красная зона	55	24	31
7	КПК Зеленая зона	28	20	8
8	КПК Административная площадка	19	17	2
9	КУО (Экоцентр)	31	19	12
10	Грифон	1		1
11	Система сбора скважинного флюида	144	131	13
12	КОТС	11	5	6
13	Полигон по захоронению твердых промышленных отходов КУО (Экоцентр)	1		1
14	Буровая установка №1	24	21	3
15	Буровая установка №2	25	22	3
16	База бурения	9	5	4
17	Бизнес-партнёры	152	27	125

Пылеулавливающее и газоочистное оборудование предусмотрено на участках КУО (Экоцентра). Установка по переработке замазученных грунтов с вращающейся печью оборудована комплексом пылегазоочистки, включающей циклон, скруббер, рукавный фильтр. Суммарная проектная эффективность комплекса пылегазоочистки составляет в среднем: по парам соляной кислоты – 44,44%, по сернистому ангидриду – 32,1%, по оксиду углерода – 99,97%, по пыли – 99,5%.

На участке приготовления буровых растворов в системе разгрузки барита предусмотрено использование рукавного фильтра с общей эффективностью очистки не менее 75%.

На площадке временного хранения бурового шлама и полигоне захоронения твердых отходов предусмотрено мероприятие по снижению выбросов ЗВ - пылеподавление водой (50%).

Для снижения выбросов углеводородов резервуары хранения газового конденсата РВСПК-27000 оснащены плавающей крышей и газоуравнивающей системой.

За исходный период (2025 г.) выбросы загрязняющих веществ от источников КНГКМ составили:

№ производства	Наименование	Выбросы	
		г/с	т/год
	КПО, в целом	22046,1330	6250,6693
	<i>Из них:</i>		
1	УКПГ-3	4599,2352	214,6763
2	УКПГ-2	6082,6981	1284,0765
3	Сателлит Добычи Ранней Нефти	1185,0930	56,6557
4	Административно-гостиничный комплекс	5,2882	1,6093
5	Площадка хранения ТПО	0,6542	6,2179
	КПК, в т.ч.:	6797,7536	3576,9603
6	КПК Красная зона	6688,1098	2576,1811
7	КПК Зеленая зона	107,4395	996,1648
8	КПК Административная площадка	2,2043	4,6144
9	КУО (Экоцентр)	38,2835	236,6774
10	Грифон	0,02	0,6307
11	Система сбора скважинного флюида	193,1226	51,2490
12	КОТС	2720,3699	33,4701

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

№ производства	Наименование	Выбросы	
		г/с	т/год
13	Полигон по захоронению твердых промышленных отходов КУО (Экоцентр)	0,7510	5,5229
14	Буровая установка №1	18,9095	86,6849
15	Буровая установка №2	17,2990	80,6423
16	База бурения	4,9211	2,5848
17	Бизнес-партнёры	381,7341	613,0112

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками КПО при эксплуатации:

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	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, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0101	Алюминий оксид		0,01		2	0,0011	0,0028	0,28
0108	Барий сульфат			0,1		0,07518	0,22386	2,2386
0123	Железо (II, III) оксиды		0,04		3	0,0791	0,47108	11,777
0143	Марганец и его соединения	0,01	0,001		2	0,002061	0,0216	21,6
0150	Натрий гидроксид			0,01		0,000692	0,019364	1,9364
0172	Алюминий, растворимые соли			0,01		3,33E-08	1,92E-08	1,92E-06
0301	Азота (IV) диоксид	0,2	0,04		2	445,1186	1177,9097	29447,7428
0302	Азотная кислота	0,4	0,15		2	0,0005	0,000022	0,0001
0303	Аммиак	0,2	0,04		4	0,000049	0,000002	0,00005
0304	Азот (II) оксид	0,4	0,06		3	72,3293	191,3982	3189,9701
0316	Гидрохлорид	0,2	0,1		2	0,07903	2,0213	20,2127
0322	Серная кислота	0,3	0,1		2	0,000324	0,0061	0,0614
0328	Сажа	0,15	0,05		3	294,6508	73,7101	1474,2018
0330	Сера диоксид	0,5	0,05		3	17650,4837	2358,8661	47177,3215
0333	Сероводород	0,008			2	14,3681	2,7806	347,5707
0337	Углерод оксид	5	3		4	2999,3955	1175,7285	391,9095
0410	Метан			50		75,0970	35,563	0,71126
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5			50		24,8980	212,45832	4,2491664
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10			30		8,3071	75,4400	2,5147
0602	Бензол	0,3	0,1		2	0,1080	0,9654	9,6543
0616	Диметилбензол	0,2			3	0,0338	0,3033	1,5165
0621	Метилбензол	0,6			3	0,0678	0,6068	1,0113
0626	1,2,4-Триметилбензол	0,04	0,015		2	0,00036	0,000018	0,0012
0627	Этилбензол	0,02			3	4,97E-09	1,57E-07	7,85E-06
0635	Алкилбензолы на основе олефинов C11-14			0,01		0,00506	0,1596	15,96
0703	Бенз/а/пирен		0,000001		1	0,0000143	0,0000007	0,6778
0906	Тетрахлорметан	4	0,7		2	0,00049	0,000644	0,00092
1023	2,2'-Оксидиэтанол		0,2		4	0,00477	0,14244	0,71220
1048	2-Метилпропан-1-ол	0,1			4	0,37235	0,02276	0,22764
1052	Метанол	1	0,5		3	0,14673	1,95332	3,90663
1061	Этанол	5			4	0,0017	0,000074	0,0000148
1078	Этан-1,2-диол			1		0,0000011	0,0000318	0,0000318
1325	Формальдегид	0,05	0,01		2	0,1591	0,0064	0,6419
1401	Пропан-2-он	0,35			4	0,3494	0,5342	1,5264
1555	Уксусная кислота	0,2	0,06		3	0,00019	0,000008	0,000133
1702	1-Бутантиол	0,0004			3	0,00006	0,00194	4,83790
1706	Диметилдисульфид	0,7			4	0,00010	0,00335	0,00479
1715	Метилмеркаптан	0,006			4	0,91934	0,10125	16,87541
1716	Смесь природных меркаптанов	0,00005			3	0,00045	0,00664	132,73300
1720	Пропан-1-тиол	0,00015			3	0,00011	0,00340	22,67895
1728	Этантиол	0,00005			3	0,00021	0,00655	131,09757
1735	1-Пентантиол	0,0004			3	0,00002	0,00059	1,47649
1831	Дициклогексиламина малорастворимая соль	0,008			2	0,00156	0,04909	6,13625
1833	Диэтиламин	0,05	0,02		4	0,0000004	0,000012	0,000595
1864	Три(2-гидроксиэтил)амин			0,04		0,00064	0,02023	0,50571
2704	Бензин	5	1,5		4	0,000001	0,000032	0,000021

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	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, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2735	Масло минеральное нефтяное			0,05		0,01257	0,32531	6,50625
2750	Сольвент нефтяной			0,2		0,0000009	0,0000279	0,0001395
2752	Уайт-спирит			1		0,3488	0,5342	0,5342
2754	Углеводороды предельные C12-C19	1			4	33,6650	134,1324	134,1325
2902	Взвешенные частицы	0,5	0,15		3	0,7632	9,4979	63,3192
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,3	0,1		3	1,4052	11,7408	117,408
2930	Пыль абразивная			0,04		0,0163	0,0067	0,1682
	В С Е Г О :					21623,2693	5467,7461	82768,5498

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в 2025 году при ведении строительных работ:

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	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, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0101	Алюминий оксид		0,01		2	0,0739	0,0391	3,91
0123	Железо (II, III) оксиды		0,04		3	0,7007	2,6750	66,8745
0143	Марганец и его соединения	0,01	0,001		2	0,0517	0,3611	361,1079
0203	Хром		0,0015		1	0,0014	0,0013	0,8333
0301	Азота (IV) диоксид	0,2	0,04		2	79,5434	111,9096	2797,7412
0304	Азот (II) оксид	0,4	0,06		3	15,8741	20,6763	344,6056
0316	Гидрохлорид	0,2	0,1		2	0,0192	1,5436	15,436
0328	Сажа	0,15	0,05		3	4,0830	7,3643	147,2864
0330	Сера диоксид	0,5	0,05		3	37,9648	53,4133	1068,2670
0333	Сероводород	0,008			2	0,02457	0,69086	86,35764
0337	Углерод оксид	5	3		4	89,7528	132,2877	44,0959
0342	Фтористые газообразные соединения	0,02	0,005		2	0,0120	0,0811	16,2282
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,2	0,03		2	0,0131	0,0173	0,5756
0410	Метан			50		0,0290	0,4990	0,0100
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5			50		0,2426	7,5874	0,1517
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10			30		0,0011	0,0329	0,0011
0616	Диметилбензол	0,2			3	7,2792	20,7219	103,6093
0621	Метилбензол	0,6			3	1,3125	0,0464	0,0774
0703	Бенз/а/пирен		0,000001		1	0,0001	0,0002	180,9093
0827	Хлорэтилен		0,01		1	0,000041	0,000001	0,0001
1052	Метанол	1	0,5		3	0,0444	0,0005	0,0010
1119	2-Этоксизэтанол			0,7		1,0253	0,5326	0,7608
1210	Бутилацетат	0,1			4	0,3870	0,0094	0,0938
1301	Проп-2-ен-1-аль	0,03	0,01		2	0,0793	0,1440	14,4016
1325	Формальдегид	0,05	0,01		2	0,9711	1,3354	133,5426
1401	Пропан-2-он	0,35			4	1,7818	1,5718	4,4909
1555	Уксусная кислота	0,2	0,06		3	0,000013	0,0000002	0,000003
1715	Метилмеркаптан	0,006			4	0,00020	0,00387	0,64567
1716	Смесь природных меркаптанов	0,00005			3	0,00017	0,00478	95,68
2704	Бензин	5	1,5		4	0,4434	1,2202	0,8135
2732	Керосин			1,2		0,1200	0,0274	0,0228
2735	Масло минеральное нефтяное			0,05		0,0008	0,0003	0,006
2750	Сольвент нефтяной			0,2		0,3081	0,3211	1,6053
2752	Уайт-спирит			1		4,0351	8,6599	8,6599
2754	Углеводороды предельные C12-C19	1			4	24,9003	34,1081	34,1081
2902	Взвешенные частицы	0,5	0,15		3	1,9069	4,9783	33,1886

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	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, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2904	Мазутная зола		0,002		2	0,0826	0,0061	3,0475
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,3	0,1		3	148,7579	365,7090	3657,0900
2930	Пыль абразивная			0,04		0,238	1,9337	48,3416
2936	Пыль древесная			0,1		0,802	2,4083	24,083
	В С Е Г О :					422,8637	782,9232	9298,6607

При этом в атмосферу выделяются загрязняющие вещества 63 наименований 1-4 класса опасности, из них 10 веществ обладают при совместном присутствии эффектом суммации вредного действия и объединены в 9 групп суммации. По результатам проведенной инвентаризации выбросов составлены бланки инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников.

В рамках ПМООС за 2025 год фактические затраты на охрану атмосферного воздуха составили 353,193 тыс. тенге.

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ	17
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	18
2. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	25
2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования	25
2.1.1. Установка Комплексной Подготовки Газа – 3	26
2.1.2. Установка Комплексной Подготовки Газа – 2	28
2.1.3. Сателлит Добычи Ранней Нефти	29
2.1.4. Административно-гостиничный комплекс	29
2.1.5. Площадка Хранения твердых промышленных отходов	30
2.1.6. Карачаганакский Перерабатывающий Комплекс (КПК)	30
2.1.7. Грифон	33
2.1.8. Система сбора скважинного флюида	33
2.1.9. КУО (Экоцентр)	34
2.1.10. Карачаганакско-Оренбургская транспортная система	35
2.1.11. Полигон по захоронению твердых промышленных отходов КУО (Экоцентр)	36
2.1.12. Буровая установка №1, Буровая установка №2, База бурения и Бизнес- партнёры	36
2.2. Краткая характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	53
Раздел I Источники выделения (вредных) загрязняющих веществ	59
Раздел II Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха	215
Раздел III Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)	345
Раздел IV Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация, т/год	346
НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ	349

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1.1	Баланс газа на КПО за 2025 г.	19
Таблица 1.2	Баланс жидких углеводородов на КПО за 2025 г.	19
Таблица 1.3	Физико-химическая характеристика экспортной нефти КПО за 2025 г.	20
Таблица 1.4	Сравнительная таблица фонда скважин на месторождении Карачаганак за 2023-2025 гг.	21
Таблица 1.5	Расстояние от границы расчетной СЗЗ и крайних источников КНГКМ до населенных пунктов	23
Таблица 2.1	Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками КНГКМ, на существующее положение	54
Таблица 2.2	Перечень групп суммаций	55
Таблица 2.3	Сведения о количестве источников выбросов загрязняющих веществ по факту 2025г.	58
Таблица 2.4	Сведения о новых и выведенных из эксплуатации источниках по объектам КНГКМ	58

СПИСОК РИСУНКОВ

Рисунок 1.1	Ситуационный план размещения объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения	24
Рисунок 2.1.1	Схема расположения ИЗА УКПГ- 3	41
Рисунок 2.1.2	Схема расположения ИЗА УКПГ-2	42
Рисунок 2.1.3	Схема расположения ИЗА-СДРН	44
Рисунок 2.1.4	Схема расположения ИЗА-АГК	45
Рисунок 2.1.5	Схема расположения ИЗА – площадка ТПО	46
Рисунок 2.1.6	Схема расположения ИЗА-КПК.....	47
Рисунок 2.1.7	Схема расположения ИЗА – КПК. ПРК1	49
Рисунок 2.1.8	Схема расположения ИЗА - Экоцентр/полигон по захоронению ТПО КУО (Экоцентр).....	50
Рисунок 2.1.9	Схема расположения ИЗА- Грифон/СССФ	52

ВВЕДЕНИЕ

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. выполнена ТОО «ЭКО-Астана НР» на основании:

- контракта №AP/D/22/0731 от 20.12.2022 г. с Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.;
- Экологического Кодекса Республики Казахстан № 400-IV от 02.01.2021 г.;
- Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан № 63 от 10 марта 2021 года);
- и других нормативно-методических требований, изложенных в документах, список которых приведен в разделе «Нормативные ссылки» в конце настоящей книги.

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

Инвентаризация выполнена проектной компанией ТОО «ЭКО-Астана НР», имеющей государственную лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, в состав которых входит природоохранное проектирование, нормирование, экологический аудит для 1 категории хозяйственной и иной деятельности. Лицензия №00963Р от 24.05.2007 г. выдана Комитетом экологического регулирования, контроля Министерства охраны окружающей среды Республики Казахстан.

Адрес Заказчика: **Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.**

Казахстанский филиал
Западно-Казахстанская область,
Бурлинский район, г. Аксай
Телефон: 7 71133 6 2262
Факс: 7 71133 6 2620
Адрес электронной почты: kro@kro.kz
БИН: 981 141 001 567

Генеральный директор – **Марко Марсили**

Адрес Исполнителя: **ТОО «ЭКО-Астана НР»**

010000, г. Астана, ул. Сыганак 58/1, офис 10,
Телефон: 8 (7172) 33 04 37

Директор – **Шаихов Рашит Оразбаевич**

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение (КНГКМ) является одним из крупнейших в мире месторождений нефти и газоконденсата. КНГКМ расположено в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области, вблизи г. Аксай и занимает площадь 290 кв. км.

Месторождение открыто в 1979 году. Промышленное освоение началось в середине 1980 г. производственным объединением «Оренбурггазпром» Министерства газовой промышленности СССР.

В нефтегазоконденсатном месторождении Карачаганак сосредоточены самые крупные подтвержденные запасы газа в РК. Расчетные балансовые запасы углеводородов составляют 13,3 миллиардов баррелей жидких углеводородов (1,7 млрд. тонн нефти и конденсата) и 60,2 триллионов кубических футов (1,7 трлн. кубических метров) газа. Площадь разведанной части месторождения составляет свыше 280 км². На сегодняшний день извлечено около 11% жидких углеводородов и 12% газа.

Оператором месторождения Карачаганак является компания «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» (КПО). КПО является компанией, управляемой компаниями «Роял Датч Шелл» и «Эни» на основании Соглашения о совместной деятельности от имени четырех международных компаний – «Роял Датч Шелл», «Эни», «Шеврон» и «ЛУКОЙЛ» – участников Соглашения о разделе продукции, подписанного с Республикой Казахстан, и одной казахстанской – «Казмунайгаз».

Задачей КПО является разработка Карачаганакского месторождения и реализация добытой продукции с учетом бережного отношения к природе, обеспечения максимальной выгоды как для Республики Казахстан, так и для партнеров, способствуя при этом росту экономики региона. Компания полностью поддерживает инициативу правительства Республики Казахстан по переходу к «зеленой экономике».

Добыча на КНГКМ осуществляется с 1984 года. Из добываемого сырья на Карачаганакском месторождении вырабатывается несколько видов конечной продукции. В основном – нестабильный конденсат, стабильный конденсат, который экспортируется по трубопроводу КТК, ведущему к порту «Южная Озереевка» на Черном море. Еще один маршрут для сбыта нефти – через трубопровод «Атырау-Самара», соединяющийся с транспортной системой российской компании «Транснефть», что обеспечивает доступ к порту Приморска и ряду европейских направлений. Из попутных газов вырабатывается топливный газ, а также неочищенный газ, который экспортируется Оренбургский ГПЗ.

В 2025 году КПО добыла 10913,88 тыс.тонн жидких углеводородов (в стабильном эквиваленте) и 25248,99 млн.м³ природного газа. При этом объем обратной закачки газа для поддержания пластового давления составил 16625,34 млн.м³, что соответствует 65,85 % от общего объема добытого газа.

Производственная деятельность КПО осуществляется по принципу обеспечения устойчивого развития с соблюдением самых высоких стандартов в области охраны окружающей среды. В 2025 году показатель утилизации газа на Карачаганаке составил 99,95%, а объем факельного сжигания составил всего 0,05% от общего объема добытого газа, что является достижением мирового уровня.

Балансы по добыче, реализации и поставке газа и жидких углеводородов по КПО за 2025 г. представлены в таблицах 1.1, 1.2.

Таблица 1.1 Баланс газа на КПО за 2025 г.

№	Наименование	План с начала 2025 г., млн. м³	Факт с начала 2025 г., млн. м³	За соответствующий период прошлого года, млн. м³
1.	Добыча природного газа	25605,304539	25248,985987	23941,833265
1.1	Обратная закачка газа	15857,701576	16625,344690	14231,242464
1.2	Объемы выработки топливного газа, из них:	1015,080000	958,157513	960,094744
	а) использовано на собственные нужды		900,390621	896,734470
	б) поставлено:			
	ТОО "Западно-Казахстанская РЭК"		57,766892	63,360274
	"Аксайэнерго"		0	0
	"КазТрансГазАймак"		0	0
	МТУ-400		0	0
1.3	Поставка неочищенного газа, всего в том числе:	8700,037500	7652,231346	8738,213498
	а) На ОГП	8700,037500	7652,231346	8738,213498
1.4	Потери, всего:	32,485463	13,194024	12,282487
	в том числе сожжено:	32,485463	13,194024	12,282487
	а) Технологическое неизбежное сжигание газа	25,267514	12,952288	11,833498
	б) Неизбежное сжигание газа на скважинах	7,217949	0,241736	0,448988

Таблица 1.2 Баланс жидких углеводородов на КПО за 2025 г.

№	Наименование	План с начала 2025 г., тыс. т	Факт с начала 2025 г., тыс. т	За соответствующий период прошлого года, тыс. т
1	Остаток на 01.12.25 г:			
	а) нестабильный конденсат	2,144	2,144*	2,144
	б) нефть (стаб.)	168,483	175,971*	179,697
2	Добыча жидких УВ (в стабильном эквиваленте)	11141,504926	10913,880099	10968,461435
3	Добыча жидких УВ (в нестабильном эквиваленте)	12379,449918	12126,533444	12187,179372
4	Поставка нестабильного конденсата, всего:	0	0	11,553485
	– на Оренбурггазпром	0	0	0
	– на АО "Конденсат"	0	0	11,553485
5	Поставка нефти, всего:	11137,000000	10855,288000	10961,343000
	– на КТК	9862,000000	9558,908000	9761,524000
	масса балласта	6,819400	5,323000	5,308000
	– на Казтрансойл (Самара)	1275,000000	1233,167000	1199,819000
	масса балласта	0	0,055000	0,007000
	– на Казтрансойл (НПС Касымова)	0	63,213000	0
	масса балласта	0	0,008000	0
6	Общие потери	4,959918	0,275671	0,468406
7	Нефть на собственные нужды (в стабильном эквиваленте)	0	0	0
8	Извлекаемый нефтешлам	0,041000	0,015800	0,024980
9	Остаток на 01.01.26 г.:			
	а) нестабильный конденсат	2,144	2,144	2,144
	б) нефть (стаб.), в т.ч.:	168,483	234,299	175,971
	– в трубопроводе "КПК-Атырау"	143,788	143,788	143,788
	– в резервуарах КПК	11,996	46,505	20,096
	– в трубопроводе "Большой Чаган-Самара"	0,257	0,257	0,257
	– в резервуарах Атырау Терминал	12,442	43,749	11,830

Примечание: * - остаток на 01.01.2026 г.

Карачаганакское месторождение относится к Прикаспийской нефтегазоносной провинции и приурочено к крупному подсолевому массиву рифового происхождения, имеющему субширотное простирание. Размер рифового комплекса составляет 15×30 км, амплитуда –

1000 м. Свод находится на глубине 3,5 км. В строении свода выделяется три небольших поднятия – западное, центральное и восточное.

Рифовый комплекс месторождения расположен в межкупольном пространстве крупных солянокупольных структур пермского возраста. Пространство между куполами выполнено верхнепермскими-триасовыми терригенными отложениями. Купола и межкупольные прогибы перекрываются морскими терригенными и терригенно-карбонатными породами юрского, мелового, неогенового и четвертичного возраста.

На Карачаганакском месторождении продуктивными являются подсолевые карбонатные отложения раннепермского и каменноугольного возраста, мощность которых в пределах месторождения составляет 850-1200 м и более. Тип залежи – массивная. Залежь экранируется галогенно-терригенной покрывкой из пород кунгурского возраста.

Коллекторские свойства пород месторождения невысокие. Пористость продуктивных пластов составляет 10–13%. Коллекторы представлены известняками, доломитами и их переходными разностями. Тип коллектора – поровый, порово-трещинный, кавернозный.

Газоконденсатные залежи Карачаганакского месторождения тяготеют к отложениям перми и карбона, нефтяные – только к отложениям карбона. Газонефтяной контакт (ГНК) находится на глубине 4950 м, водонефтяной (ВНК) – около 5100 м. Установленный этаж газоносности составляет более 1420 м, толщина нефтяного слоя равна 200 м. Глубина залегания продуктивных отложений Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения составляет 3600-5150 м.

Плотность конденсата меняется от 778 до 814 кг/м³. Плотность нефти колеблется от 810 до 888 кг/м³. В нефти содержится: серы до 2 %, парафинов до 6 %. Пластовый газ состоит из метана – 70 %, этана – 6 %, пропана – 3 % и других газов (21 %). Содержание сероводорода в газе составляет до 4 %. Давление газа в пласте – 600 атмосфер.

Физико-химическая характеристика нефти, полученная при исследовании экспортной нефти КПО в 2025 г., приведена в таблице 1.3.

Таблица 1.3 Физико-химическая характеристика экспортной нефти КПО за 2025 г.

№ п/п	Наименование определений	Ед. изм.	Среднее значение за 2025 г.
1	Плотность при T 15°C	g/cm3	0,7823
2	Плотность при T 20°C	g/cm3	0,7785
3	Содержание сероводорода	ppmw	0,22
4	Содержание метил и этил меркаптанов	ppmw	10,88
5	Общее содержание серы	% масс.	0,83
6	Содержание хлористых солей	mg/l	8,31
7	Кинематическая вязкость при 40°C	cSt	1,26
8	Температура застывания	°C	-46,35
9	Содержание механических примесей	% масс.	0,004
10	Давление насыщенных паров	кПа	54,98
11	Содержание воды	% масс.	0,000
12	Содержание парафина	% масс.	4,10
13	Выход фракции при:		
14	200°C	%vol	53,3
15	300°C	%vol	74,3
16	350°C	%vol	81,7

По состоянию на 01.01.2026 г. на балансе КПО насчитывается 586 скважин, в т.ч. 174 – эксплуатационный фонд добывающих скважин, 25 – нагнетательных, 80 – ликвидированных, 17 – в консервации, 6 – наблюдательных, 281 – специальных, 3 – в бурении.

Согласно геолого-промысловому отчету за отчетный 2025 год были пробурены четыре добывающих скважин Объекта 3 – 9885, 9886, 9887 и 9888, одна добывающая скважина Объекта 2+3 – 9889, одна газонагнетательная скважина Объекта 2 - 9891; в бурении находятся две газонагнетательные скважины Объекта 2 – 9895 и 9896. Скважина Объекта 3 – 9893 не была доведена до проектной глубины в связи с полным поглощением бурового раствора при цементировании обсадной колонны. По результатам каротажа кровля цемента была подтверждена на глубине, ниже минимально допустимого требования, вследствие чего скважина была временно законсервирована до проведения ремонтно-изоляционных работ.

Намерения по бурению скважины 9882 в 2025 году были пересмотрены в связи с техническими и технологическими особенностями и перенесены на 2026 год, с возможной корректировкой согласно плану бурения КПО.

Сравнительная таблица фонда скважин на месторождении Карачаганак за 2023-2025 гг представлена в таблице 1.4.

Фонд скважин на месторождении Карачаганак по состоянию на 01.01.2024 - 01.01.2026 гг. приведены в Приложении 4.3.6 (Книга 3).

Таблица 1.4 Сравнительная таблица фонда скважин на месторождении Карачаганак за 2023-2025 гг.

№	Категория скважин	На 01.01.2026	На 01.01.2025	На 01.01.2024
1	Фонд добывающих скважин	174	169	166
1,1	Действующие, в т.ч.	128	132	126
1.1.1	<i>в работе</i>	124	128	123
1.1.2	<i>во временном простое</i>	4	4	3
1,2	Бездействующие, в т.ч.	46	37	40
1.2.1	<i>ожидание обвязки с промысловой линией после бурения и КРС</i>	3	2	3
1.2.2	<i>в ожидании КРС</i>			2
1.2.3	<i>скважины, остановленные по технологическим ограничениям</i>	28	21	21
1.2.4	<i>скважины, остановленные по техническим причинам</i>	15	14	14
2	Фонд нагнетательных скважин	25	24	22
3	Ликвидированные, в т.ч.	80	80	80
3,1	<i>Ликвидированные</i>	49	49	49
3,2	<i>Ликвидированные разведочные</i>	31	31	31
4	В консервации	17	17	17
5	Наблюдательные	6	6	6
6	Специальные, в т.ч.	281	279	279
6,1	Ликвидированные скважины	23	23	23
6,2	Зона техногенной загазованности, в т.ч.	44	44	44
6.2.1	<i>Разгрузочные</i>	7	7	7
6.2.2	<i>Контрольно-наблюдательные</i>	30	30	30
6.2.3	<i>В консервации</i>	7	7	7
6,3	Промсточные	38	38	38
6,4	Подземные емкости	6	6	6
6,5	Зона суффозионно-карстовых образований	4	4	4
6,6	Объект Лира	18	18	18
6,7	Наблюдательные на Т и верхнюю Р	6	6	6
6,8	Водозаборные для технических нужд	11	9	9
6,9	Площадная сеть наблюдательных скважин	37	37	37
6.10.	Наблюдательные скважины на участке наземных накопителей отходов, сточных вод	94	94	94
7	КРС и бурение, в т.ч.	3	2	2
7,1	<i>пробурено за предыдущий год</i>	6	6	6
7,2	<i>бурение продолжается</i>	3	2	2
	Всего на балансе КПО	586	577	572

Карачаганак является одним из крупнейших и сложнейших с точки зрения эксплуатации месторождений в Казахстане.

КПО интенсивно работает над совершенствованием технологий и последовательным наращиванием мощностей предприятия с одновременным снижением уровня воздействия на окружающую среду.

При разработке месторождения компания использует самые передовые, а в некоторых случаях, и новаторские технологии. Так, например, именно на Карачаганаке впервые была разработана и применена инновационная схема обратной закачки в пласт сырого газа под высоким давлением. Эта схема доказала свою высокую эффективность в плане увеличения объемов добычи углеводородов и оказалась экономически выгодной для республики. Закачка сырого газа обратно в нефтяной коллектор позволяет с одной стороны повысить нефтеотдачу, с другой стороны отпадает необходимость утилизации попутного газа (переработки, хранения и реализации побочных продуктов, производства серы из сероводорода). При этом существенно снижается отрицательное влияние производства на окружающую среду, а также сохраняются ресурсы газа, который при необходимости может быть извлечен из пласта и использован в будущем. Помимо этого, КПО пробурила самые глубокие и технологически сложные скважины в Казахстане, включая самые глубокие многоствольные скважины.

С целью сбора пластовых флюидов, первичной подготовки к транспортировке газа и жидких углеводородов, а также поддержания пластового давления, на территории КНГКМ эксплуатируются следующие основные технологические объекты: УКПГ-3, УКПГ-2 и Карачаганакский Перерабатывающий Комплекс (КПК).

УКПГ-2 включает оборудование для сепарации, осушки и обратной закачки газа в пласт. Осушенный газ с УКПГ-2 смешивается с осушенным сернистым газом с КПК, и комбинированный поток продукции идет на установку обратной закачки газа на УКПГ-2, где компримируется и направляется по 4 магистральным трубопроводам системы обратной закачки газа, проложенным от компрессорной станции до нагнетательных скважин.

С УКПГ-2 жидкая продукция отправляется на КПК для стабилизации и экспорта через КТК или на УКПГ-3 для частичной стабилизации и экспорта в Оренбург.

На КПК производится сбор и переработка скважинного флюида – стабилизация и очистка жидких углеводородов для соответствия техническим требованиям трубопровода КТК и подготовка газа к доставке на казахстанский рынок или к обратной закачке в пласт.

УКПГ-3 используется для разделения скважинного флюида на газовую и жидкую фазы, частичной стабилизации жидкой фазы и экспорта сырого газа и нестабильного конденсата на Оренбургский газоперерабатывающий завод (ОГПЗ).

Основопологающим при принятии технико-технологических решений по сбору, транспорту и подготовки нефти, газа и конденсата является необходимость достижения максимального сокращения выбросов вредных веществ в атмосферу:

- технология подготовки газа на КПК обеспечивает остаточное содержание сероводорода в топливном газе не более $0,02 \text{ г/м}^3$ газа и меркаптанов – не более $0,036 \text{ г/м}^3$;
- демеркаптанизация стабильного конденсата обеспечивает содержание сероводорода в товарной нефти не более 20 ppm, легколетучих меркаптанов – не более 40 ppm.

В непосредственной близости от месторождения расположено 8 населенных пунктов: Приуральное, Жарсуат, Димитрово, Карашыганак, Жанаталап, Каракемер, Успенка, Аксай.

Расстояние от границы новой расчетной СЗЗ и крайних источников КНГКМ до населенных пунктов, а также размеры СЗЗ в направлении ближайших населенных пунктов приведены в таблице 1.5.

Согласно заключению санитарно-эпидемиологической экспертизы Департамента ЗПП ЗКО КЗПП МНЭ РК №223 от 18.05.2015 г. новая СЗЗ КНГКМ, размеры которой составляют от 5000 м до 9440 м, действует с 01.01.2018 г. после переселения поселки Березовка и Бестау, которые были расположены на территории расчетной СЗЗ.

Размеры СЗЗ для Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения были установлены в проекте «Расчетная санитарно-защитная зона Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения» (Алматы, 2015) для обеспечения санитарно-гигиенических нормативов качества атмосферного воздуха и безопасной жизнедеятельности ближайших поселков в связи с перспективным развитием месторождения. Размеры расчетной СЗЗ КНГКМ согласованы санитарно-эпидемиологической экспертизой Департамента ЗПП ЗКО КЗПП МНЭ РК (санитарно-эпидемиологическое заключение №223 от 18.05.2015 г.). Данный проект является выполнением Этапа I разработки проекта СЗЗ. На Этапе II по результатам натурных наблюдений будет разработан Проект установленной СЗЗ.

Таблица 1.5 Расстояние от границы расчетной СЗЗ и крайних источников КНГКМ до населенных пунктов

Населенный пункт	Расстояние от линии крайних источников	Расстояние от границы СЗЗ, м	Размер СЗЗ, м
Аксай	12576	7569	5007
Приуральное	12040	6660	5380
Жарсуат	11203	4317	6886
Димитрово	10846	4812	6034
Карашыганак	9149	3287	5862
Жанаталап	10193	2887	7306
Каракемер	11956	4778	7178
Успенка	13857	6278	7579

В 15 км южнее месторождения проходит железнодорожная линия «Уральск – Илек». Площадь месторождения пересекает автодорога с твердым покрытием «Уральск – Оренбург». В 35 км к северо-востоку от месторождения проходит газопровод «Оренбург – Западная граница», а в 160 км к западу – нефтепровод «Мангышлак – Куйбышев». От Карачаганакского месторождения до Оренбургского ГПЗ, расположенного в 30 км северо-западнее г. Оренбург, проложены газо - и конденсатопроводы протяженностью 120 км. Расстояние от Карачаганакского до Оренбургского месторождения – 80 км.

Речная сеть района представлена р. Березовка, которая впадает в р. Илек, впадающую, в свою очередь, в самую крупную р. Урал, протекающую через всю область с севера на юг.

Большую часть месторождения занимают земельные участки, разделенные на отдельные участки защитными лесополосами. Небольшие лесные массивы имеются в поймах р. Урал и р. Илек. Около 50% территории района используется в полеводстве, 40% - как луга и пастбища, остальные 10% занимают городские, сельские поселения, леса, дороги и сооружения инфраструктуры.

Ситуационная карта-схема района размещения объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения представлена на рис. 1.1.

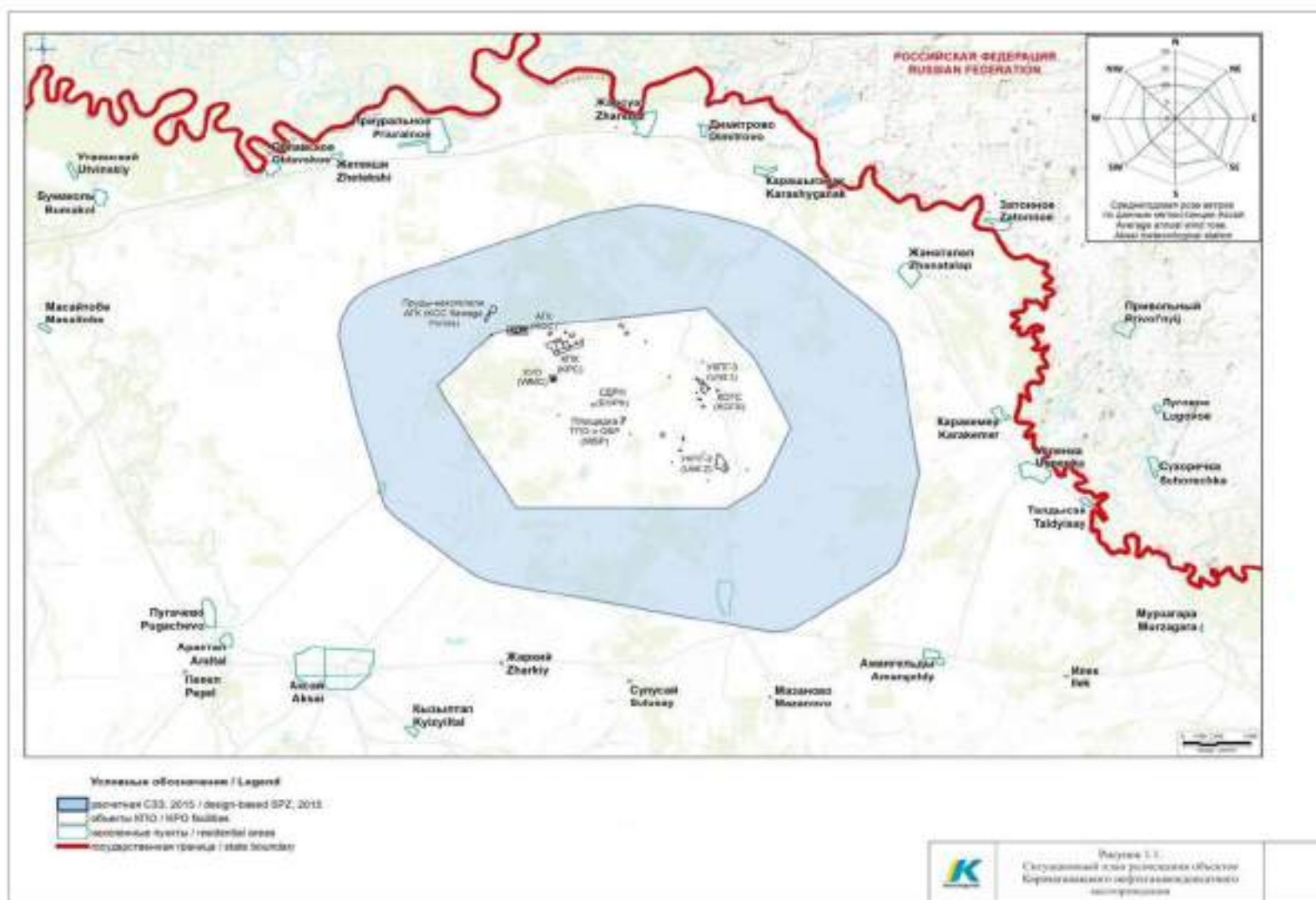


Рисунок 1.1 Ситуационный план размещения объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

2. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

Эксплуатация промышленного комплекса КПО неизбежно связана с выделением в атмосферу загрязняющих веществ. Загрязняющие вещества образуются на всех стадиях технологического цикла: добыча, подготовка, хранение, транспортировка газа и конденсата.

Основными организованными источниками загрязнения атмосферного воздуха на КНГКМ являются факела технологических установок и ГФУ на скважинах, дымовые трубы газотурбинных установок электростанций и газовых компрессорных станций, котельных агрегатов и технологических печей. Дизельные генераторы используются в качестве резервных источников энергоснабжения.

Основные неорганизованные источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу - это неплотности технологического оборудования УКПГ-3, УКПГ-2, КПК, СДРН и системы сбора скважинного флюида (запорно-регулирующая арматура, фланцевые соединения, предохранительные клапаны), а также карты хранения твердых промышленных отходов, отработанных буровых растворов и нефтезагрязненной воды.

Комплекс по переработке замазученных грунтов с вращающейся печью (ист. 0391), находящийся на площадке Экоцентра, оборудован системой очистных сооружений, включающей в себя циклон, скруббер, рукавный фильтр. Суммарная проектная эффективность комплекса пылегазоочистки составляет в среднем: по парам соляной кислоты – 44,44%, по сернистому ангидриду – 32,1%, по оксиду углерода – 99,97%, по пыли – 99,5%.

На участке приготовления буровых растворов в системе разгрузки барита (ист. 0662) предусмотрено использование рукавного фильтра с общей эффективностью очистки не менее 75%.

На площадке временного хранения бурового шлама и полигоне захоронения твердых отходов предусмотрено мероприятие по снижению выбросов ЗВ - пылеподавление водой (50%).

Резервуары хранения экспортного конденсата РВСПК-27000 (уст. 7-220-ТВ-01А, 7-220-ТВ-01В, 7-220-ТВ-01С), расположенные на территории зеленой зоны КПК, оснащены плавающей крышей, что в сочетании с применением газоуравнительной системы позволяет снизить выбросы углеводородов до 95%.

Отжиг на горизонтальных факельных установках (ГФУ) происходит при таких операциях как бурение, капитальный ремонт и исследования скважин, сбросах давления со скважин. Высотные факельные установки предназначены для безопасного сжигания газа при пуско-наладке, эксплуатации, планово-предупредительных ремонтах (ППР), техническом обслуживании производственного технологического оборудования и трубопроводов, а также при сбоях (отклонениях) в работе технологического оборудования. Вышеописанные случаи являются технологически неизбежными и не превышают 0,1% от общего объема добываемого на КНГКМ газа, что является высоким показателем в мировой практике.

Ниже представлена краткая характеристика КНГКМ как источника загрязнения атмосферного воздуха и описание основных технологических процессов подразделений предприятия.

2.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

В настоящее время производственный комплекс КНГКМ КПО условно разделен на площадки:

- Установка Комплексной Подготовки Газа – 3 (УКПГ-3, ГП-3);
- Установка Комплексной Подготовки Газа – 2 (УКПГ-2, ГП-2);
- Сателлит Добычи Ранней Нефти (СДРН);
- Административно-гостиничный комплекс (АГК);
- Площадка хранения твердых промышленных отходов;
- Карачаганакский Перерабатывающий Комплекс (КПК);
- КУО (Экоцентр);
- Грифон;
- Система сбора скважинного флюида;
- Карачаганакско-Оренбургская транспортная система (КОТС);
- Полигон по захоронению твердых промышленных отходов КУО (Экоцентр).

2.1.1. Установка Комплексной Подготовки Газа – 3

Установка УКПГ-3 предназначена для разделения газожидкостной смеси, поступающей с промысла, на газовую и жидкую фазы с дальнейшей их раздельной подготовкой для транспортировки на Оренбургский газоперерабатывающий завод (ОГПЗ) для дальнейшей переработки. Товарной продукцией установки УКПГ-3 является сернистый газ, осушенный методом низкотемпературной сепарации до температуры -10°C с использованием для охлаждения клапана Джоуля-Томпсона, и обезвоженный нестабильный конденсат.

В состав УКПГ-3 входят следующие основные установки и сооружения:

- Блок входных манифольдов на 36 подключений для четырех технологических линий;
- Контрольный (тестовый) сепаратор;
- Три идентичные линии 1-3 технологического оборудования подготовки газа;
- Опытная технологическая линия 4 подготовки газа;
- Установка частичной стабилизации конденсата, в т.ч. ГНС-1 и ГНС-2;
- Компрессорная газов выветривания (КГВ);
- Узел замера газа технологических линий № 1-3;
- Узел замера газа технологической линии № 4;
- Узел замера общего потока газа УКПГ-3;
- Узел учета конденсата;
- Узел фискального замера конденсата;
- Факельная система ВД;
- Факельная система СД;
- Факельная система НД;
- Установка подготовки промстоков и утилизации;
- Блок регенерации метанола;

- Склад химических реагентов;
- Технологическая насосная для подачи хим.реагентов;
- Система подготовки теплоносителя;
- Система электрообогрева труб «Монистрейс-200»;
- Система подготовки топливного газа;
- Компрессорные воздуха КИПиА;
- Дренажная система для опорожнения аппаратов;
- Дренажная система для промливневых стоков (БИО-50);
- Площадка внутрипромысловых соединительных трубопроводов УКПГ-3/КПК/ УКПГ-2, СДРН;
- Система очистки сбора хозяйственно-бытовых сточных вод;
- Система подготовки и распределения питьевой воды;
- Система подготовки и распределения технической воды;
- Система очистки и сбора производственно-дождевых сточных вод;
- Площадка парогенераторов и трубопроводы распределения пара;
- Система отопления водогрейных котлов «PREXTHERM-2000»;
- Система пожаротушения.

Наряду с технологическими линиями на УКПГ-3 обустроены две площадки частичной стабилизации конденсата с насосами откачки в конденсатопровод для дальнейшего транспорта на ОГПЗ, компрессорная газов стабилизации (выветривания) для возврата выделившегося газа в технологический процесс, факельные системы высокого, среднего и низкого давления, установка подготовки и утилизации промстоков, блок регенерации метанола, узлы замера газа и конденсата на выходе из УКПГ-3, узлы подключения трубопроводов от КПК и УКПГ-2, вспомогательные площадки (система подогрева теплоносителя, система подготовки топливного газа, склад химреагентов, технологическая насосная для подачи реагентов в поток, дренажная система для опорожнения технологических аппаратов, дренажная система для промливневых стоков, система электрообогрева, модернизированная система пожаротушения, котельные, механическая мастерская).

Технология УКПГ-3 предусматривает сброс газа с оборудования, работающего под различным давлением, на соответствующие три факела – ВД, НД и СД.

Для возврата газа, выделившегося от установки стабилизации, в процесс на УКПГ-3 предусмотрены основной компрессор – электрический марки Мэн-Турбо, а также три резервных газовых поршневых компрессора марки Nuovo Pignone на случай нехватки его мощности.

На УКПГ-3 расположено 35 организованных и 14 неорганизованных источников. Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются факельные установки, выхлопные трубы газовых компрессоров газов стабилизации, дымовые трубы печей подогрева теплоносителя и метанола, котельных, утечки через неплотности оборудования.

Суммарный максимальный выброс от всех источников УКПГ-3 составляет 4599,2352 г/сек, валовый – 214,6763 т/год.

2.1.2. Установка Комплексной Подготовки Газа – 2

Установка комплексной подготовки газа (УКПГ-2) предназначена для разделения пластовой продукции скважин, поступающей на установку, на газовую и жидкую фазы, транспорта нестабильного конденсата на УКПГ-3 и КПК, и обратной закачки осушенного высокосернистого газа, отделяемого на технологических линиях УКПГ-2 и КПК.

В состав УКПГ-2 входят следующие основные технологические установки и сооружения:

- Установка 2-130. Входные Манифольды;
- Установка 2-124. Система химических реагентов;
- Установка 2-200. Входные Сепараторы и Тестовые Сепараторы;
- Установка 2-230. Факельные сепараторы и Факелы;
 - Факел ВД;
 - Факел НД;
 - Факел системы обратной закачки (ФОЗ);
 - Факел ВД 4 КОЗГ;
- Установка 2-310. Система Дегидратации Высокосернистого Газа;
- Установка 2-410. Система Диэтиленгликоля;
- Установка 2-411. Система Горячей Нефти;
- Установка 2-420. Система Подготовки Топливного Газа;
- Установка 2-460. Система Воздуха КИПиА;
- Установка 2-480. Аварийное Энергоснабжение;
- Установка 2-530. Хранение технической воды;
- Установка 2-531. Хранение питьевой воды;
- Установка 2-550. Закрытая Дренажная Система;
- Установка 2-560. Очистка нефтесодержащей воды;
- Установка 2-561. Система загрязненных нефтеостатков;
- Установка 2-562. Сбор пластовой воды;
- Установка 2-570. Очистка бытовых сточных вод;
- Установка 2-590. Утилизация воды;
- Установка 2-601. Получение азота;
- Установка 2-730. Система пожаротушения;
- Установка 8А-360. Система Обратной Закачки Газа.

На УКПГ-2 расположено 23 организованных и 18 неорганизованных источников. Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются факельные установки НД, ВД и ФОЗ, дымовые трубы печей подогрева теплоносителя, выхлопные

трубы газотурбинных установок компрессоров обратной закачки газа и утечки через неплотности оборудования.

Суммарный максимальный выброс от всех источников УКПГ-2 составляет 6082,6981 г/сек, валовый – 1284,0765 т/год.

2.1.3. Сателлит Добычи Ранней Нефти

СДРН предназначен для сбора потоков продукции добывающих скважин и для проведения замера дебита скважин с дальнейшей подачей промысловой продукции на объекты подготовки (УКПГ-3, КПК).

В состав СДРН входят следующие основные площадки и технологическое оборудование:

- Входной Манифольд 1E-130-XX-1/2;
- Теплообменник 1E-200-НА-01;
- Тестовый сепаратор 1E-200-VP-01;
- Дегазатор Сточной Воды 1E-560-VH-01;
- Резервуар Сточной Воды 1E-560-ТА-01;
- Насос Откачки Сточной Воды;
- Установка открытого дренажа нефтесодержащих сточных вод 1E-540-ТН-01;
- Факельная система 1E-230;
- Блок ввода ингибитора парафиноотложения 1E-122-TZ-XX;
- Блок ввода ингибитора коррозии;
- Установка подогрева теплоносителя 1E-410-XX.

На сателлите расположено 3 организованных и 1 неорганизованный источники. Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха является факельная установка, дымовая труба печи подогрева теплоносителя и утечки через неплотности оборудования.

Суммарный максимальный выброс от всех источников СДРН составляет 1185,0930 г/сек, валовый – 56,6557 т/год.

2.1.4. Административно-гостиничный комплекс

Для удовлетворения потребностей в жилье на КНГКМ были возведены жилые постройки, рядом с КПК, рассчитанные на размещение 6000 человек. В данное время все постройки АГК используются только как административные и хозяйственные объекты.

На площадке АГК размещено 18 котельных установок, работающих в холодный период года на топливном газе, 9 из которых являются резервными.

Для хранения дизельного топлива установлены специальные емкости. Имеется дизельный генератор для резервного электроснабжения.

На АГК расположено 24 организованных источника. Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются дымовые трубы котельных.

Суммарный максимальный выброс от всех источников АГК составляет 5,2882 г/сек, валовый – 1,6093 т/год.

2.1.5. Площадка Хранения твердых промышленных отходов

Площадка хранения твердых отходов и отработанных буровых жидкостей находится в эксплуатации с 1993 г. В настоящее время новые отходы на Площадку не направляются, а часть отходов изымается и отправляется на переработку на объекты обработки отходов Экоцентра. Был разработан «Проект перемещения отходов, накопленных на объектах размещения КПО, и размещение на полигоне по захоронению твердых промышленных отходов КУО (Экоцентра)», согласованный КГСЭН МЗ РК по ЗКО 24.12.2013 №3-11/1000 и ГГЭ №01-05/847 от 12.05.2014).

По состоянию на 2025 год чек №1 заполнен. Чек №2 используется для хранения соленасыщенных подземных вод (Заключение ОЭ-0021/17 от 13.07.17 г. на проект «Изменение целевого назначения Чека №2 полигона временного хранения жидких и твердых буровых отходов, под хранение соленасыщенных подземных вод. КНГКМ, ЗКО»), чеки №3 и №4 освобождены от отходов и пусты.

В 2025 году продолжено изъятие отходов с чека №1 Площадки хранения твердых отходов и отработанных буровых жидкостей (Буровой шлам с содержанием углеводородов более 1%) и направление их на установки по переработке отходов Экоцентра и дальнейшее их захоронение на Полигоне захоронения твердых промышленных отходов. Также на месте выемки отходов дополнительно образуются строительные отходы, металлолом, пластмасса, резинометаллические отходы, геомембрана, пластиковые мешки из-под хим. реагентов. Данные отходы сортируются и передаются для дальнейшего обращения специализированным организациям.

Местом временного накопления глинистого бурового шлама определен чек №3 Площадки хранения твердых отходов и отработанных буровых жидкостей.

Согласно дополнению к контракту с Западно-Казахстанским Университетом имени М. Утемисова компания закончила работу по изучению возможности вторичного использования буровых шламов после термомеханической обработки. Заключен меморандум о сотрудничестве между «ЗКУ им. М. Утемисова» и ТОО «ADAL Waste Service», согласно которому будут проводиться работы по передаче буровых отходов в частную собственность с последующей переработкой в соответствии с НИР с целью изготовления материалов, применяемых для строительства и ремонта дорог. Материалы зарегистрированы в Едином государственном реестре новых технологий в строительстве согласно Приложению 1 к Правилам формирования Единого государственного реестра новых технологий в строительстве (Приказ Министерства национальной экономики РК от 19 ноября 2015 года №704). Местная компания ТОО «ADAL Waste Service» получила сертификаты соответствия на материалы в виде минерального порошка и техногенного грунта, которые используются в дорожном и аэродромном строительстве.

В связи с этим, в чеке №3 накоплены отходы в количестве до 1,5 тыс. тонн.

На площадке имеется 1 неорганизованный источник. Источниками загрязнения атмосферного воздуха являются карты хранения отходов.

Максимальный выброс от источника составляет 0,6542 г/сек, валовый – 6,2179 т/год.

2.1.6. Карачаганакский Перерабатывающий Комплекс (КПК)

Карачаганакский Перерабатывающий Комплекс (КПК) предназначен для подготовки потока добываемой продукции, поступающей с промысла от сателлитной установки и от манифольдных станций, подключенных напрямую, а также от УКПГ-2 и УКПГ-3.

Территория КПК условно разделена на красную и зеленую зоны (основные технологические участки КПК) по степени опасности утечки сероводорода и административную площадку.

К красной зоне КПК относится территория с технологическими линиями и установками, предназначенными для разделения поступающей газожидкостной смеси на газовую и жидкую фазы с дальнейшей подготовкой:

- товарной нефти для подачи в магистральную нефтепроводную систему КТК;
- подготовкой кислого (содержащего сероводород, углекислый газ, меркаптаны) газа для закачки в пласт или поставки на Оренбургский Газоперерабатывающий завод (ОГПЗ);
- подготовкой топливного газа для использования на собственные нужды в качестве топливного и для выработки электроэнергии на ГТЭС.

К зеленой зоне относится территория с системами и установками, предназначенными для обеспечения тепловой и электрической энергией, горячей водой и паром систем и установок красной зоны, для хранения и перекачки стабилизированной товарной нефти (в смеси с конденсатом), резервного дизельного топлива.

Установки КПК перерабатывают газ и конденсат, поступающие с КНГКМ. Система переработки конденсата состоит из четырёх технологических линий стабилизации и очистки конденсата, поступающего из скважин, который сначала сепарируется в входных сепараторах. Конденсат очищается с целью соответствия требованиям к транспортировке для экспортного трубопровода. Система переработки газа состоит из установок очистки и осушки газа, с целью подачи его потребителям и на закачку в пласт.

Выработка стабилизированного конденсата КПК после ввода в эксплуатацию 4-й технологической линии составляет 10,28 млн.т/год, суммарная производительность по сырому газу для экспорта и закачки в пласт – 5,36 млрд.м³/год. 1 млрд.м³/г сырого газа используется для получения топливного газа.

Производительность КПК оценивается из расчета 8000 часов работы в год.

В состав КПК входят следующие установки:

- Установка 5-130. Приемные манифольды;
- Установка 5-200. Испытательный Сепаратор;
- Установка 5-201. Входные сепараторы СД;
- Установка 5-202. Входные сепараторы НД;
- Установка 5-210/213. Стабилизатор и Разделитель Конденсата;
- Установка 5-214. Очистка Газолина;
- Установка 5-339. Очистка Топливного Газа и Регенерация Амина;
- Установка 5-340. Осушка Топливного газа и Контроль точки росы;
- Установка 5-341. Осушка Высокосернистого Газы СД и Контроль точки росы;
- Установка 5-343. Осушка Высокосернистого Газы НД и Контроль Точки Росы;
- Установка 5-360. Рекомпрессия Кислого Газы;
- Установка 5-362. Компримирование Газы Дегазации НД;
- Установка 5-364. Экспортные компрессоры;

- Установка 7-220. Хранение и Экспорт Конденсата;
- Установка 7-230. Факел Сжигания Высокосернистого Газа и Закрытая Дренажная Система;
- Установка 6-550. Система сточных вод;
- Установка 6-560. Система нефтесодержащей воды;
- Установка 6-561. Система некондиционной нефти;
- Установка 6-562. Очистка технологической воды;
- Установка 6-590. Система сброса воды;
- Система Обратной Закачки Газа;
- Факел системы обратной закачки (ФОЗ).

Технологический процесс КПК характеризуется непрерывностью, законченностью технологического цикла. Весь технологический комплекс выполнен на основе строительно-технологических блоков, оснащенных во всех необходимых случаях приборами контроля и регулирования и системами автоматизации, являющимися частью общей системы автоматического управления КПК.

Основной продукцией КПК является:

- Стабилизированная товарная нефть (в смеси с конденсатом) для реализации по магистральной нефтепроводной системе КТК, СТ РК1347-2005/ГОСТ Р 51858-02, MOD;
- Очищенный топливный газ на собственные нужды, соответствующий требованиям ГОСТ 5542-2022;
- Осушенный от влаги кислый газ, содержащий кислые компоненты (сероводород, углекислый газ, меркаптаны) - высокосернистый газ для закачки в пласт (удовлетворяет условиям надежности эксплуатации системы закачки газа в пласт).

Установка хранения и экспорта конденсата 7-220 обеспечивает буферный объем хранилища для конденсата, подаваемого с установок колонны стабилизации конденсата и очистки газа. Предусмотрено три резервуара 7-220-ТВ-01А/В/С. Объем каждого резервуара составляет 27000 м³ до аварийного останова при высоком уровне. Резервуары хранения газового конденсата РВСПК-27000 оснащены плавающей крышей, что в сочетании с применением газоуравнительной системы позволяет снизить выбросы углеводородов до 95%.

В 2025 году введен в эксплуатацию источник № 6618 Пруд-отстойник нефтесодержащей воды 6-590-ТМ-03 (лагуна).

С реализацией проекта «Строительство нового Комплекса по нейтрализации каустика (УНК)», в 2025 году введен в эксплуатацию новый источник выбросов № 0643 Термоокислитель. Труба 6-550-ФК-01 (инсинератор).

Ввод в эксплуатацию УНК обеспечит автоматизацию процесса очистки отработанного каустика и позволит исключить возникновение эксплуатационных проблем, включая коррозию, образование накипи и отложений, а также нарушения технологического процесса.

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха красной зоны КПК являются факельная установка, дымовые трубы печи подогрева газа регенерации, инсинераторов (печей сжигания кислого воздуха), утечки через неплотности оборудования.

На территории красной зоны КПК расположено 24 организованных и 31 неорганизованных источника.

Суммарный максимальный выброс от всех источников *красной зоны* КПК составляет 6688,1098 г/сек, валовый – 2576,1811 т/год.

На территории зеленой зоны КПК расположено 20 организованных и 8 неорганизованных источников. Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются дымовые трубы парогенераторных установок, выхлопные трубы газотурбинной электростанции, резервных дизельных генераторов, дыхательная арматура резервуаров хранения экспортного конденсата, утечки через неплотности оборудования.

Суммарный максимальный выброс от всех источников *зеленой зоны* КПК составляет 107,4395 г/сек, валовый – 996,1648 т/год.

На административной площадке КПК расположены:

- Главный склад;
- Главная мастерская;
- Химическая лаборатория;
- Насосная пожаротушения;
- Лаборатория СИЗ;
- Столовая;
- Железнодорожная станция КПК.

Выбросы ЗВ в атмосферу на *административной площадке* осуществляются от 17 организованных и 2 неорганизованных источников. Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются дымовые трубы котельных.

Суммарный максимальный выброс от всех источников *административной площадки* КПК составляет 2,2043 г/сек, валовый – 4,6144 т/год.

2.1.7. Грифон

Зона грифона, техногенно нарушенная вследствие аварии, происшедшей при бурении скважины, представляет собой обвалованный участок. Имеют место незначительные газопроявления. Источником загрязнения атмосферного воздуха является грифон с выделением в атмосферу сероводорода.

Максимальный выброс от источника составляет 0,0200 г/сек, валовый – 0,6307 т/год.

2.1.8. Система сбора скважинного флюида

По состоянию на 01.01.2026 г. на балансе КПО насчитывалось 174 добывающих скважин, в т.ч. 128 ед. – действующих, из них 124 – в работе, 4 – во временном простое.

Система Сбора Скважинного Флюида включает следующее оборудование:

- Оборудование Устья Скважин;
- Выкидные Линии;
- СУМ;
- Сборные магистрали;
- Замерные линии.

Каждая добывающая скважина подключена к следующим технологическим и вспомогательным системам:

- Горизонтальная факельная установка;
- Установка Закачки Ингибитора Коррозии.

Продукция со скважин направляется на установки приема КПК через СУМ D, СУМ H и СУМ Y. К СДРН подключены СУМ J и СУМ M, с СДРН продукция направляется на установки приема КПК и УКПГ-3. Продукция со скважин направляется на установки приема УКПГ-2 через СУМ P, СУМ S, СУМ T, СУМ W и без промежуточных СУМ. К УКПГ-3 скважины подключаются без промежуточных СУМ.

Каждая СУМ также оснащается Установкой Закачки Ингибитора Коррозии, Установкой Закачки Ингибитора Парафина и камерой запуска скребка.

Эксплуатационный манифольд на СУМ транспортирует исходное сырье в Магистральные Трубопроводы и в Испытательные Трубопроводы.

Все выкидные линии проложены под землей ниже уровня промерзания и имеют термоизоляцию для предотвращения отложения парафина и образования гидратных соединений.

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются горизонтальные факельные установки и утечки через неплотности оборудования.

По факту в 2025 г. на площадках СССФ 144 стационарных источников: 13 неорганизованных и 131 организованных источников. Из них в работе были:

- 1 организованный источник выбросов (факел при других отжигах - во время сбросов давления с фонтанной арматуры, шлейфов скважин и т.д.);
- 13 неорганизованных источников (неплотности оборудования).

Суммарный максимальный выброс от всех источников системы сбора скважинного флюида составляет 193,1226 г/сек, валовый – 51,2490 т/год.

2.1.9. КУО (Экоцентр)

Комплекс управления отходами служит для временного хранения и обработки промышленных, буровых и твердых бытовых отходов.

В составе КУО следующие производственные объекты:

- Завод буровых растворов;
- Установка по обработке жидких отходов (УОЖО);
- Установка термомеханической обработки шлама (УТОШ);
- Чеки хранения отходов, поступающих на обработку УТОШ;
- Чеки 35 А/В для хранения твердых и жидких отходов скважинных операций;
- Вращающаяся печь (ВП) для термической обработки твердых отходов;
- Печь общего назначения (ПОН) для сжигания ТБО.

Завод Буровых Растворов предназначен для удовлетворения потребностей по приготовлению растворов для ОСО (Отдел Скважинных Операций КПО). ЗБР включает в себя емкости для замешивания и хранения буровых растворов, участок хранения сухого

материала, оборудование по обработки буровых растворов, трубную обвязку, насосы и компрессоры.

На УОЖО производится обработка отработанных рассолов, отработанных БРВО и нефтесодержащей воды. Все жидкие отходы, привезенные на УОЖО, разделяются в разные емкости во избежание перекрестного загрязнения. Для каждого вида отхода имеется предназначенная для этого линия перекачивания, емкость хранения и насос. Для обработки жидких отходов используются коагулянт сульфат магния (рабочий раствор готовится из сухой соли) и флокулянт марки Hеггіс (полиакриламид). Флокулянт поступает на предприятие в жидком виде. При использовании флокулянта выбросов ЗВ в атмосферу нет.

УТОШ предназначен для обработки загрязненных маслом отходов бурения, таких как буровой шлам, отработанный буровой раствор, отходы, собранные после разливов БРНО. Принцип обработки заключается в нагреве потока отходов до температуры выше температуры испарения масляной основы (обычно 250-300°C). Масло и вода испаряются и конденсируются в разных конденсаторах для масла и воды.

Вращающаяся печь предназначена для сжигания углеводородов в различных видах отходов. Материал подается в установку первичной обработки, где сжигается природный газ для образования высокой температуры газов до 481 °С. Этот газ нагревает материал до точки, когда он будет термически десорбировать органические соединения из неорганических материалов. Огонь полностью изолирован от печи, так что при экстремально высоком содержании масла в материале возгорания не произойдет и материал не карбонизируется в печи. Выхлопные газы направляются в двойной циклон-коллектор для пыле-газоочистки. Суммарная проектная эффективность комплекса пылегазоочистки составляет: по парам соляной кислоты – 44,44%, по сернистому ангидриду – 32,1%, по оксиду углерода – 99,97%, по пыли – 99,5%.

Печь общего назначения служит для термического обезвреживания твердых бытовых отходов, оставшихся после предварительной сортировки.

На участке приготовления буровых растворов в системе разгрузки барита (ист. 0662) предусмотрено использование рукавного фильтра с общей эффективностью очистки не менее 75%.

На территории Экоцентра имеются 3 котельные, работающие на топливном газе. Котельные служат для теплоснабжения объектов Экоцентра.

На площадках Экоцентра расположены 19 *организованных* и 12 *неорганизованных* источников.

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются дымовые трубы вращающейся печи, печи общего назначения, котельных, УТОШ, УОЖО, чеки хранения отходов.

Суммарный максимальный выброс от всех источников Экоцентра составляет 38,2835 г/сек, валовый – 236,6774 т/год.

2.1.10. Карачаганакско-Оренбургская транспортная система

Система экспорта продукции с месторождения Карачаганак в Россию представлена 2 трубопроводами для неочищенного газа и 3 трубопроводами для нестабилизированного конденсата. Для проведения планово-профилактических работ предусмотрены 2 горизонтальных факела и 2 вертикальных. На территории КНГКМ находятся также пять узлов запуска-приема скребка.

На площадке расположены 5 организованных и 6 неорганизованных источников выбросов ЗВ в атмосферу. Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются факельные установки и неплотности технологического оборудования.

Суммарный максимальный выброс от всех источников КОТС составляет 2720,3699 г/сек, валовый – 33,4701 т/год.

2.1.11. Полигон по захоронению твердых промышленных отходов КУО (Экоцентр)

Полигон по захоронению твёрдых промышленных отходов предназначен для захоронения отходов, образующихся в процессе бурения скважин, а также для размещения коммунальных и некоторых видов отходов производства. Всего предусмотрено 24 ячейки для хранения отходов мощностью до 7500 м³ (Заключение № 8/5170 от 22.07.2010 на ОВОС по проекту «Полигон по захоронению ТПО КУО»).

На полигоне расположен 1 неорганизованный источник. Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются чеки хранения отходов.

Максимальный выброс от источника составляет 0,7510 г/сек, валовый – 5,5229 т/год.

2.1.12. Буровая установка №1, Буровая установка №2, База бурения и Бизнес-партнёры

Согласно требованиям ст.106 главы 9 ЭК РК для получения экологического разрешения в проект НДВ с 2022 года включаются источники загрязнения от подрядных организаций, работающих на территории КНГКМ. Загрязнение атмосферы происходит при сжигании дизельного топлива в дизельных генераторах и котлах, используемых подрядными организациями при проведении буровых, ремонтных и строительных работ.

Ввиду большого количества подрядных организаций и количества источников, используемых ими в работе принята следующая нумерация источников: организованных источников буровых установок – с 2000, неорганизованных – с 8000, совокупности источников подрядных организаций, осуществляющих ремонтные и строительные работы по контракту с КПО – с 3000.

Выбросы от реализации проектов строительства скважин представлены в Бланках инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников (№014 Буровая установка №1, № 015 Буровая установка №2 и №16 База бурения).

Буровая установка №1

Ист. №2000-2001 – паровые котлы (бойлеры);

Ист. №2002-2004 – воздухонагреватели;

Ист. №2005-2009 – дизельгенераторы Caterpillar 3512B;

Ист. №2010-2011 – дизельгенераторы Caterpillar 3306, 3406;

Ист. №2012 – генератор для сварочного аппарата;

Ист. №2013-2015, 2038 – генераторы для осветительной вышки;

Ист. №2016-2019 – резервуары д/т;

Ист. №8000 – металлообрабатывающие станки;

Ист. №8001 – сварка/газорезка;

Ист. №8002 – покраска.

Буровая установка №2

Ист. №2020-2021 – паровые котлы (бойлеры);

Ист. №2022-2023, 2039 – воздухонагреватели;

Ист. №2024-2028 – дизельгенераторы Caterpillar 3512B;

Ист. №2029-2030 – дизельгенераторы Caterpillar 3306, 3406;

Ист. №2031-2032 – генераторы для сварочного аппарата;

Ист. №2033, 2040-2042 – генератор для осветительной вышки;

Ист. №2034-2037 – резервуары д/т;

Ист. №8003 – металлообрабатывающие станки;

Ист. №8004 – сварка/газорезка;

Ист. №8005 – покраска.

База бурения

Ист. №2043 – воздухонагреватель;

Ист. №2044 – 2045 – дизельгенераторы Caterpillar 3306;

Ист. №2046 – 2047 – резервуары д/т;

Ист. №8103 – металлообрабатывающие станки;

Ист. №8104 – сварка/газорезка;

Ист. №8105 – покраска;

Ист. №8106 – склад ПГС.

Включаются в инвентаризацию источников выбросов загрязняющих веществ в 2025 году следующие источники/совокупности источников выбросов бизнес-партнёров:

- Ист.3000 – дизельные установки ТВА (АГС) (номер совокупности источников бизнес-партнёра АО Аксайгазсервис (АГС);
- Ист. 3001 – дизельные установки БХ (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО Бейкер Хьюз (БХ);
- Ист.3002 – дизельные установки KIOS (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО KIOS);
- Ист.3003 – дизельные установки ТВА (КТР) (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО СЦ КазТурбоРемонт (КТР);
- Ист.3004 – дизельные установки Slickline (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО «Сликлайн Сервисез» (Slickline);
- Ист.3005 – дизельные установки Surlasu (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО Сырласу (Syrlasy);
- Ист.3006 – дизельные установки БатысМунайСтрой (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО Сервисная компания БатысМунайСтрой);
- Ист.3007 – дизельные установки Елжас (номер совокупности источников выбросов бизнес-партнёра ТОО Елжас);
- Ист.3008 – дизельные установки Schlumberger (номер совокупности источников выбросов бизнес-партнёра SLS OIL JV LLP Schlumberger);

- Ист.3009 – дизельные установки Акбарыс (номер совокупности источников бизнес-партнёра QHSE-Akbarys (Акбарыс);
- Ист.3010 – дизельные установки Welltec (номер совокупности источников бизнес-партнёра Welltec Kazakhstan JV LLP (Welltec);
- Ист.3011 – дизельные установки КБГ (номер совокупности источников бизнес-партнёра АО Казбургаз (КБГ);
- Ист.3012 – котлы КБГ (номер совокупности источников бизнес-партнёра АО Казбургаз (КБГ).
- Ист.3013 – дизельные установки ТВА (Smape) (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО СП Смапе (Smape);
- Ист.3014 – дизельные установки АО (номер совокупности источников бизнес-партнёра дизельные установки ТОО Aksai Operating (АО);
- Ист.3015 – дизельные установки ISKER (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО «Консорциум «ИСКЕР» (ISKER);
- Ист.3016 – дизельные установки KKS SICIM (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО ККС-СИЧИМ (KKS SICIM);
- Ист.3017 – дизельные установки Novateq (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО «Novateq-group» (Novateq);
- Ист.3018 – дизельные установки StroyK (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО «Строй и К» (StroyK);
- Ист.3019 – дизельные установки ACM (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО «Аксаиспецмонтаж» (ACM);
- Ист.3020 – дизельные установки INTRA (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО СК ИНТРА (INTRA);
- Ист.3021 – Дизельные установки Нитроген-Азотный завод (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО «Азотный завод»);
- Ист.3022 – Дизельные установки KazCargo Express (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО «KazCargoExpress»);
- Ист.3023 – Дизельные установки Гидромет (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО ИПЦ Гидромет Лтд);
- Ист.3024 – Дизельные установки API (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО API);
- Ист.3025 – Дизельная тепловая пушка West Dala (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО West Dala);
- Ист.3026 – Дизельные установки ICS (номер совокупности источников бизнес-партнёра ТОО «Industrial Construction Services KAZ» (ICS);
- Ист.8006 – номер совокупности неорганизованных источников бизнес-партнёров - емкости;
- Ист.8007 – номер совокупности неорганизованных источников бизнес-партнёров - ремонтные работы;
- Ист.8008 – номер совокупности неорганизованных источников бизнес-партнёров - строительные/дорожные работы.

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

В инвентаризацию также внесены нормативы выбросов от реализации следующих строительных проектов, имеющих заключение ГЭЭ на 2025 год:

№ совокупности источников	Наименование проекта	№ и дата Заключения ГЭЭ	Общий объем НДВ, т/год
8036	Обустройство и подключение скв 9883 (РА-01)	KZ88VWF00061527 от 17.03.2022	3,799
8056	Проект расширения Карачаганака 1. 2-ая очередь строительства	KZ28VWX00119689 от 03.06.2022	82,049
8064	Установка системы кондиционирования на втором этаже старого здания LGA-2 этап	KZ71VWF00080748 от 16.11.2022	0,0973
8065	Модернизация системы ОВКВ главной химической лаборатории КПК (корректировка)	KZ02VWF00086452 от 19.01.2023	0,0549
8066	Монтаж блочной установки фильтрации обедненного амина для очистки топливного газа	KZ24VWF00086832 от 25.01.2023	0,0881
8068	Обустройство скважины 9890 GI_01. Обязка и подключение	KZ41VWF00088563 от 10.02.2023	3,1434
8069	Обустройство скважины 9891 (GI_02). Обязка и подключение	KZ95VWF00088561 от 10.02.2023	3,3463
8071	Установка нового модульного блока по производству азота (8А-360-XX-05) на УКПГ-2	KZ06VWF00089872 от 21.02.2023	0,2155
8072	Устройство дополнительной модульной установки 4600 воздушного компрессора ВД и осушителя на УКПГ-3	KZ81VWF00089880 от 21.02.2023	0,0967
8073	Обустройство скважины 9885 (СЗ_11). Обязка и подключение	KZ13VWF00091007 от 06.03.2023	3,9422
8074	Обустройство скважины 9886 (ЕЗ_02). Обязка и подключение	KZ53VWF00091063 от 06.03.2023	4,7036
8076	Закрытая мойка трубных пучков и загрязненного оборудования на территории мастерской КПК	KZ92VWF00092398 от 24.03.2023	0,2935
8085	Внутрипромысловые трубопроводы от ССРН до УМС-1 и от УМС-М до ССРН на КНГКМ, ЗКО	KZ95VWF00092732 от 29.03.2023	2,4522
8088	Реконструкция здания химической лаборатории КПК	KZ24VWF00094883 от 19.04.2023	0,1063
8095	Реконструкция соединительной автодороги №10	KZ13VWF00097312 от 17.05.2023	4,2574
8096	Модернизация газовых уплотнений компрессоров обратной закачки газа 8-360А/В/С на УКПГ-2 КНГКМ ЗКО	KZ60VWF00097533 от 19.05.2023	5,5719
8100	Строительство БТП от скв 9807 до крана узла скв 9820 и 9825	KZ34VWF00098389 от 29.05.2023	2,0696
8101	Карачаганакский газоперерабатывающий завод. Подготовительные работы	KZ73VWF00100694 от 16.06.2023	46,0525
8107	Строительство двух пристроек к существующему зданию бытовых помещений на КПК	KZ63VWF00169647 от 28.05.2024	7,6280
8108	Строительство временной площадки для промывки и пропарки оборудования в период полной остановки УКПГ-3	KZ88VWF00124577 от 20.12.2023	2,7672
8109	Обустройство скважины 9897 (СЗ-16). Временная площадка для бурения. Подъездная автодорога	KZ40VWF00112346 от 17.10.2023	0,8119
8110	Обустройство скважины 9897 (СЗ-16). Временная площадка для бурения. Аварийная автодорога	KZ52VWF00113876 от 26.10.2023	0,9048
8111	УКПГ-3. Защита системы ДЭГ от избыточного давления	KZ65VWF00124991 от 22.12.2023	1,2290
8112	Обустройство скважины 9887 (СЗ_09). Обязка и подключение	KZ21VWF00100466 от 15.06.2023	1,3031
8113	Обустройство скважины 9889 (СЗ_10). Обязка и подключение	KZ85VWF00099993 от 12.06.2023	6,3105
8114	Усовершенствование системы удаления нефтесодержащей воды на участке 5-213 А/В/С КПК	KZ22VWF00115774 от 07.11.2023	0,2167
8115	Обустройство скважины 9888 (СЗ_13). Обязка и подключение	KZ47VWF00122890 от 11.12.2023	9,6749
8116	Модернизация системы сбора ливневых и талых вод. Полигон КУО	KZ49VWF00118780 от 22.11.2023	13,7172
8117	Строительство нового водопровода от канализационных очистных сооружений в г. Аксай до насосной станции на Балке Кончубай на территории КНГКМ (ранние работы)	KZ73VWF00150940 от 08.04.2024	100,0404
8118	Обустройство скважины 9898 (РТ_09). Временная площадка для бурения. Подъездная автодорога	KZ44VWF00128473 от 16.01.2024	5,2176
8119	Обустройство скважины 9894 (ЕЗ_01). Временная площадка для бурения. Подъездная автодорога	KZ67VWF00133782 от 18.01.2024	1,5224
8120	Обустройство скважины 9896 (GI_03). Временная площадка для бурения. Подъездная автодорога	KZ85VWF00128705 от 17.01.2024	0,8869

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

№ совокупности источников	Наименование проекта	№ и дата Заключения ГЭЭ	Общий объем НДВ, т/год
8121	Замена сепараторов 2-й и 3-й ступени 8А-360С-VA-02/03 площадка КОЗГ 360С.	KZ82VWF00082878 от 08.12.2022	0,0434
8122	Строительство пожарного депо IV типа на два автомобиля рядом с УКПГ-3	KZ02VWF00145525 от 13.03.2024	1,9442
8123	Обустройство скважины 9893 (СЗ_02). Обвязка и подключение	KZ90VWF00145881 от 14.03.2024	5,0928
8124	Обустройство скважины 9894 (Е2_01). Обвязка и подключение	KZ31VWF00145779 от 14.03.2024	6,0393
8125	Обустройство скважины 9892 (GI_11). Временная площадка для бурения. Подъездная автодорога	KZ71VWF00150006 от 03.04.2024	1,4600
8126	Обустройство скважины 9895 (GI_04). Временная площадка для бурения. Подъездная автодорога	KZ74VWF00150243 от 04.04.2024	1,0251
8127	Обустройство скважины 9899 (GI_06). Временная площадка для бурения. Подъездная автодорога	KZ07VWF00149800 от 02.04.2024	1,4600
8128	Установка дополнительного воздухоприемника в здании вращающейся печи	KZ58VWF00149464 от 01.04.2024	0,0383
8129	Расширение существующего примыкания дороги №7 и патрульной дороги КОТС	KZ20VWF00152476 от 12.04.2024	0,0721
8130	Реконструкция участка дороги к скважине 9898 (PT_09)	KZ42VWF00157221 от 24.04.2024	0,7194
8131	Обустройство скважины 9895 (GI_04). Обвязка и подключение.	KZ86VWF00156720 от 24.04.2024	0,4913
8132	Обвязка и подключение скважины 9896 (GI_03)	KZ38VWF00176693 от 12.06.2024	0,5348
8133	Обустройство скважины D2. Временная площадка для капитального ремонта, подъездная автодорога	KZ01VWF00159317 от 30.04.2024	5,9155
8134	Обвязка и подключение скважины 9892 (GI-11)	KZ31VWF00159068 от 29.04.2024	7,8087
8135	Полигон по захоронению твердых промышленных отходов КУО, вторая очередь строительства	KZ09VX00304428 от 06.06.2024	60,7608
8136	Реконструкция 42-дюймовой факельной линии	KZ94VWF00158322 от 26.04.2024	5,3866
8137	Насосная станция питательной воды на КПК	KZ80VWF00158283 от 26.04.2024	0,1109
8138	Строительство установки подачи питьевой воды на Эко-Центре	KZ38VWF00155256 от 19.04.2024	4,8452
8139	Модификация нагнетательных трубных узлов для принудительного перемешивания сточных вод на территории Пилотного городка	KZ74VWF00157324 от 24.04.2024	0,0016
8140	Капитальный ремонт кольцевой автодороги № 4 КНГКМ (Корректировка)	KZ82VWF00162127 от 06.05.2024	2,8714

Примечание: ТВА – наименование бизнес-партнера требует уточнения.

* Часть проектов была реализована в 2025 году, а сроки реализации некоторых проектов возможно будут скорректированы, включая их перенос на последующий период в соответствии с планами компании . (№№8056, 8064/8065, 8071/8072, 8076, 8085, 8088, 8095, 8101, 8107/8108, 8111, 8114, 8116/8117, 8121-8125, 8128/8129, 8131/8132, 8134-8140).

Карты-схемы расположения источников загрязнения атмосферы производственных площадок КНГКМ представлены на рисунках 2.1.1-2.1.9.

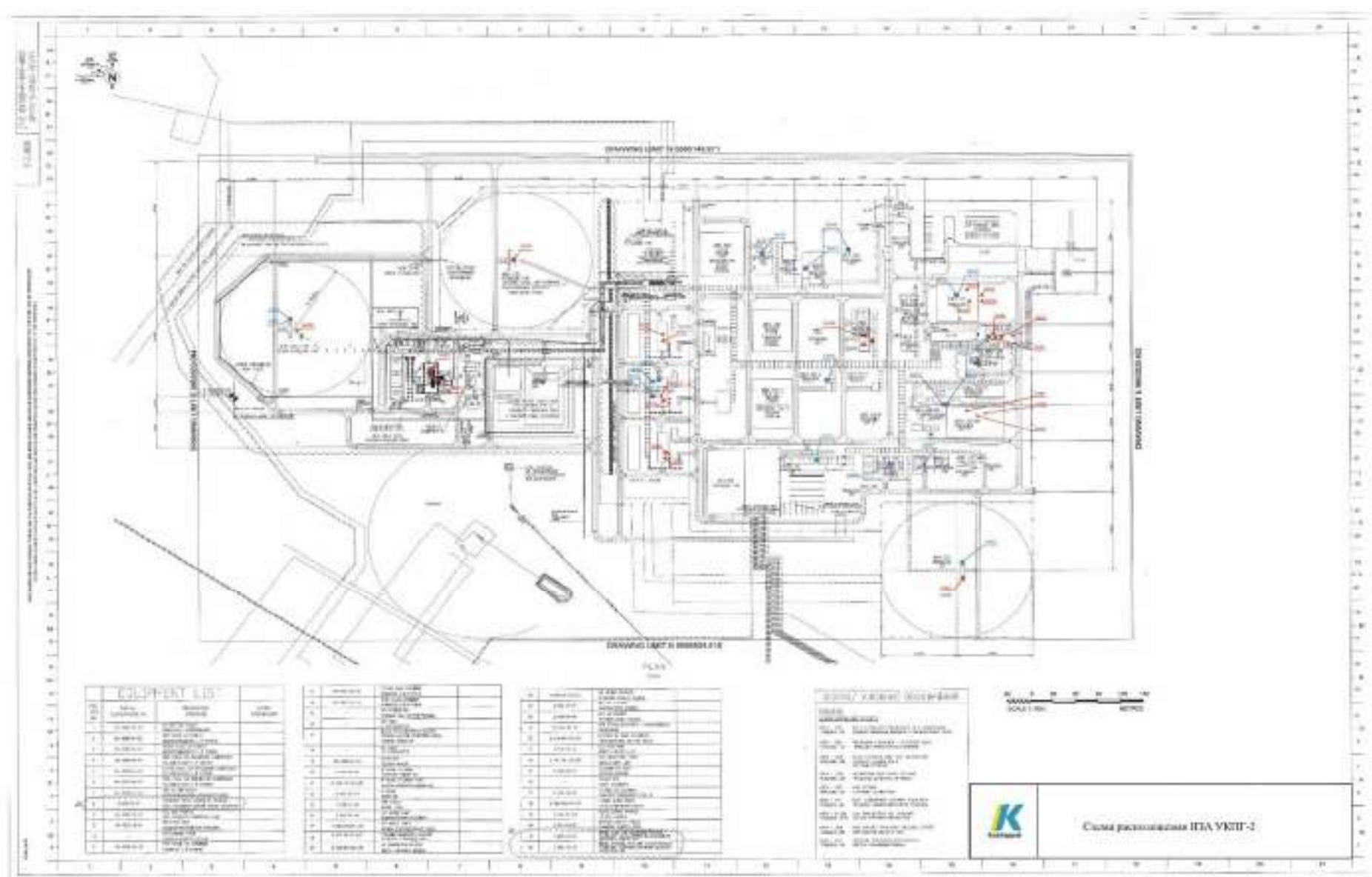


Рисунок 2.1.2 Схема расположения ИЗА УКПГ-2

ИСТОЧНИКИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ / AIR EMISSION SOURCES	
УКПГ-2 / Gas plant-2	
0074	Система ОЗГ 8А-360А. Компрессорная
0075	Система ОЗГ 8А-360В. Компрессорная
0076	Система ОЗГ 8А-360С. Компрессорная
0077	Система ОЗГ 8А-360
0078	Газовая турбина 8А-360А-МТ-01
0079	Газовая турбина 8А-360В-МТ-01
0080	Газовая турбина 8А-360С-МТ-01
0083	Газовая турбина 8А-360D-МТ-01
0434	ФОЗ
0435	ФВД
0436	ФВД
0438	Подогреватель нефти 2-411-FA-01A
0446	ФНД
0448	Установка 2-310. Сушка газа (компрессоры газов выветривания)
0449	Подогреватель нефти 2-411-FA-01B
0450	Подогреватель нефти 2-411-FA-01C
0656	Резервуар дизельного топлива резервного д/т С040-6455
0657	Бак дизельного топлива насосов 2-730-ТА-52А
0658	Резервуар дизельного топлива привода пожарного насоса
5077	Дизельный привод пожарного насоса 2-730-РА-01В
5078	Дизельный привод пожарного насоса 2-730-РА-01В
6445	Резервный дизельный генератор С040-6455
6446	Резервный дизельный генератор
6041	Установка 2-480. Система Аварийного электроснабжения Коммуникации Смазочного Масла
6042	Установка 2-560. Система очистки нефтесод. воды/ Система некажд. нефти
6043	Установка 2-562. Система полупро. добываемой воды
6044	Установка 2-560. Система утиль. полупро. добыв. воды
6045	Коммуникации ДТ 2-730
6046	Установка 2-560. Система сбора нефтесодержащей воды 4КСЗГ
6463	Уст. 2-130/ уст. 4-180/190. Блок входных манифольдов. УЗП
6465	Установка 2-200. Трехфазный и тестовый сепараторы
6466	Установка 2-310. Гликолевый контур системы осушки/регенерации гликоле
6467	Установка 2-230. ФХ ВД/1Д. насосы, сепараторы
6468	Система и подача топл. газа, газа закваса (Уст. 8А-360/ 8-170/2-420)
6470	Система и подача топл. газа 4КСЗГ
6471	Установка 2-550. ФХ Система закрытого дренажа 4КСЗГ
6472	Установка 2-410/411. Система ДЗГ/ Уст. подогрева нефти
6473	Установка 2-410. Система горячего масла 4КСЗГ
6479	Установка 2-550. ФХ и Система закрытого дренажа
6480	Установка 2-230. ФХ ОЗ
6481	Установка 2-230. Факельная система 4КСЗГ
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ/LEGEND  0074 - организованный источник выбросов ЗВ в атмосферу 6041 - неорганизованный источник выбросов ЗВ в атмосферу	
 Легенда к рисунку 2.1.2	

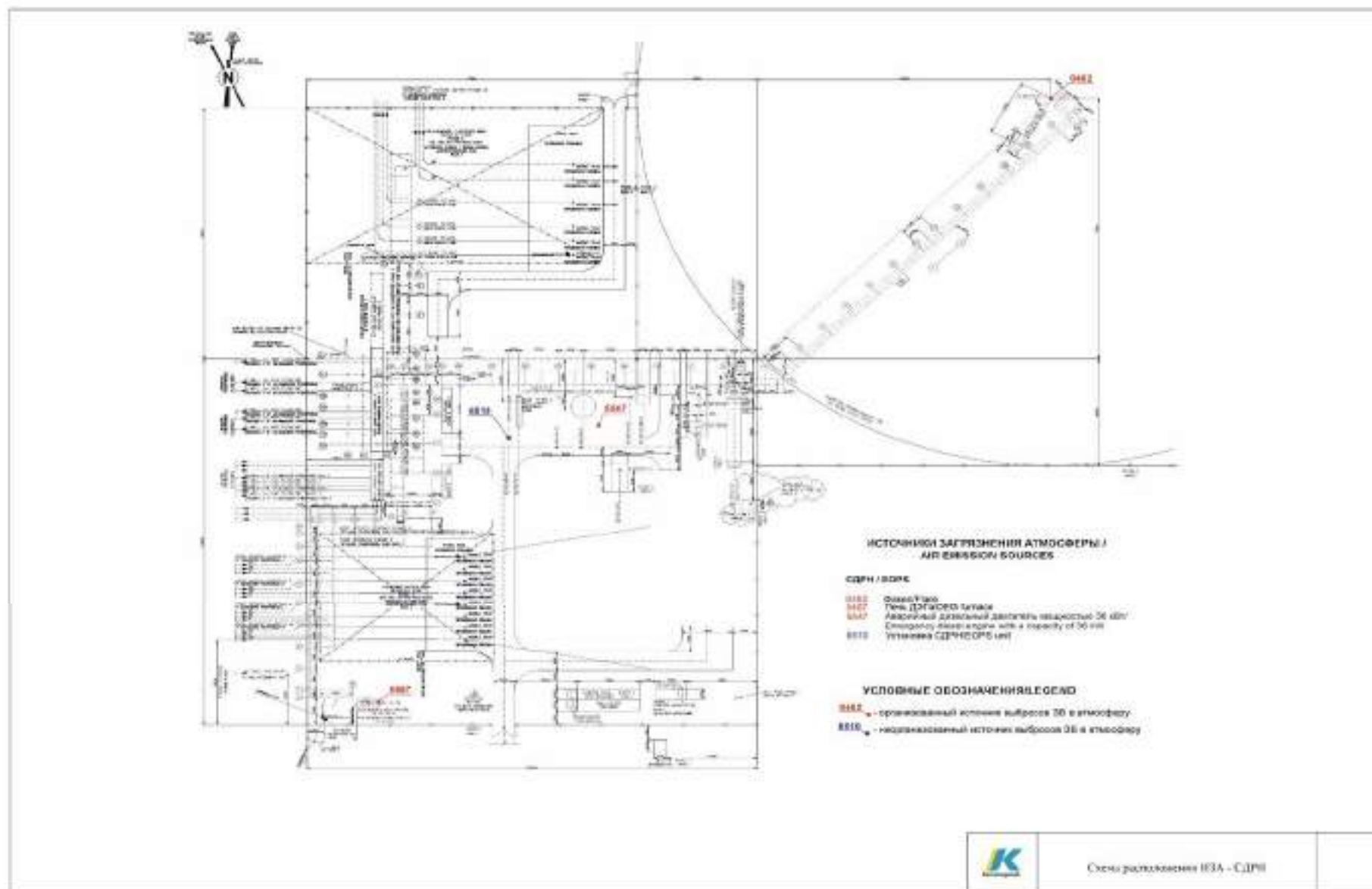


Рисунок 2.1.3 Схема расположения ИЗА-СДРН



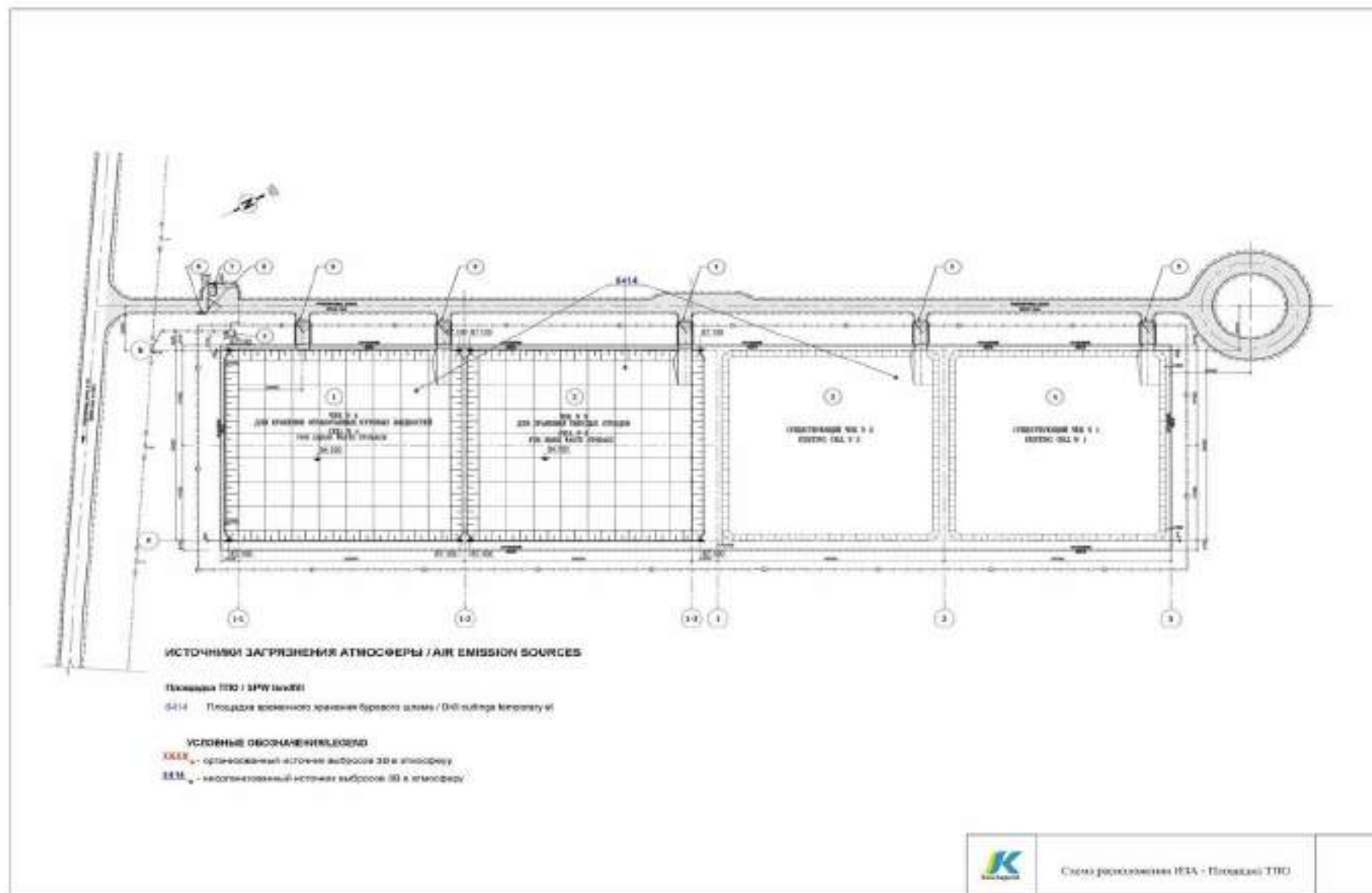


Рисунок 2.1.5 Схема расположения ИЗА – площадка ТПО

ИСТОЧНИКИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	
КПК, Красная зона	
0084	Печь Газо Регенерации 5-340-FA-01
0085	Установка 5-360A. Рекомпримирование кислого газа
0086	Установка 5-360B. Рекомпримирование кислого газа
0087	Установка 5-362A. Компримирование газов выветривания НД
0088	Установка 5-362B. Компримирование газов выветривания НД
0089	Установка 5-362C. Компримирование газов выветривания НД
0090	Установка 5-364A. Компримирование высокоокислительного экспортного газа
0091	Установка 5-364B. Компримирование высокоокислительного экспортного газа
0092	Установка 5-364C. Компримирование высокоокислительного экспортного газа
0201	Установка 5-362D. Компримирование газов выветривания НД
0202	Установка 5-364D/E. Компримирование высокоокислительного экспортного газа
0489	ФНД
0503	Здание очистки воды. Бойлер №1
0576	Печь 5-214-FJ-01A (Исинератор)
0577	Печь 5-214-FJ-01B (Исинератор)
0588	Здание очистки воды. Бойлер №2
0641	Печь 5-214-FJ-01C (Исинератор)
0643	Термоокислитель. Труба 6-550-FK-01 (Исинератор)
0515	Двухфазный привод пожарного насоса 6-730-PA-07A на 4 яруса (313 кВт)
0521	Двухфазный привод пожарного насоса 6-730-PA-07B на 4 яруса (313 кВт)
0600	Установка 7-230. Факельная система ВСГ и закрытая система дренажа
6518	Установка 5-360A/B. Площадка рекомпримирования кислого газа
6519	Установка 5-362A/B/C. Площадка компримирования газов выветривания НД
6521	Установка 5-364A/B/C. Площадка компримирования высокоокислительного экспортного газа
6543	Установка 5-340. Дегидратация топливного газа и контроль точки росы
6542	Установка 5-341A/B. Дегидратация высокоокислительного газа СД и контроль точки росы
6550	Установка 5-343. Дегидратация высокоокислительного газа НД и контроль точки росы
6551	Установка 5-338. Очистка топливного газа и регенерация Амина
6552	Установка 5-341 E/F. Обезокисление высокоокислительного газа СД и контроль
6553	Установка 5-214. Очистка газаolina. Техлинии A-C
6554	Установка 213. Разделитель конденсата. Техлинии A-C
6555	Установка 210. Стабилизация конденсата. Техлинии A-C
6556	Установка 5-202. Сепаратор-разделитель НД. Трехфазные сепараторы НД УО-03/04
6557	Установка 5-201. Сепаратор-разделитель СД
6558	Установка 5-200. Испытательный сепаратор КПК
6559	Входной манифольд. УЗП (уст.130/193)
6559	Установка 5-362D. Площадка компримирования газов выветривания НД
6561	Установка 5-364D/E. Площадка компримирования высокоокислительного экспортного газа
6582	Установка 5-214D. Очистка газаolina. Техлиния D
6583	Установка 213D. Разделитель конденсата. Техлиния D
6584	Установка 5-210D. Стабилизация конденсата. Техлиния D
6585	Резервуар дизельного топлива (ПНС)
6605	Неплотности оборудования в системе сбора и очистки тек. воды
6610	Установка 5-550. Комплекс нейтрализации каустика
КПК, Зеленая зона	
0053	ГТЭС. Турбина 6-470-MT-001 A (ГТГ-1)
0054	ГТЭС. Турбина 6-470-MT-001 B (ГТГ-2)
0489	ГТЭС. Турбина 6-470-MT-001 C (ГТГ-3)
0490	ГТЭС. Турбина 6-470-MT-001 D (ГТГ-4)
0499	ГТЭС. Котел Viessmann №1
0500	ГТЭС. Котел Viessmann №2
0502	Центральная котельная. Котел ВД 6-621-FG-04-A Котел ВД 6-621-FG-04-A (дт)
0505	Пожарная насосная. Котел Viessmann №1
0515	Здание парогенераторов. Котел Darfam №1
0516	Центральная котельная. Котел ВД 6-621-FG-04-B Котел ВД 6-621-FG-04-B (дт)
0517	Центральная котельная. Котел ВД 6-621-FG-04-C Котел ВД 6-621-FG-04-C (дт)
0518	Центральная котельная. Котел ВД 6-621-FG-04-D Котел ВД 6-621-FG-04-D (дт)
0567	Здание парогенераторов. Котел Darfam №2 (резерв)
0589	Пожарная насосная. Котел Viessmann №2 (резерв)
0605	Установка 220. Хранение и экспорт конденсата. Насосная
6491	Резервный дизельный генератор 6-480-MD-001 (1500 кВт)
6497	Двухфазный привод пожарного насоса 6-730-PA-00A (377 кВт)
6498	Двухфазный привод пожарного насоса 6-730-PA-00B (377 кВт)
6514	Резервный дизельный генератор 6-480-MD-002 (1500 кВт)
6546	Аварийный дизельный генератор 6-480-MD-01C (3000 кВт)
6040	Уст. 480. Резервуар дизтоплива
6052	Уст. 480. Резервуар дизтоплива
6054	Резервуар ДТ для ГТУ
6055	Резервуар ДТ для ГТУ
6056	Уст.730. Емкость ДТ
6057	Уст.730. Емкость ДТ
6527	Уст. 220. Резервуар Хранения Конденсата 7-220-TB-01A Резервуар Хранения Конденсата 7-220-TB-01B Резервуар Хранения Конденсата 7-220-TB-01C
6606	Площадки хранения конденсата, подготовки и распределения топливного газа (уст.220,470,621), хранения хлаивкатов (уст.650)
 Легенда к рисунку 2.1.6	

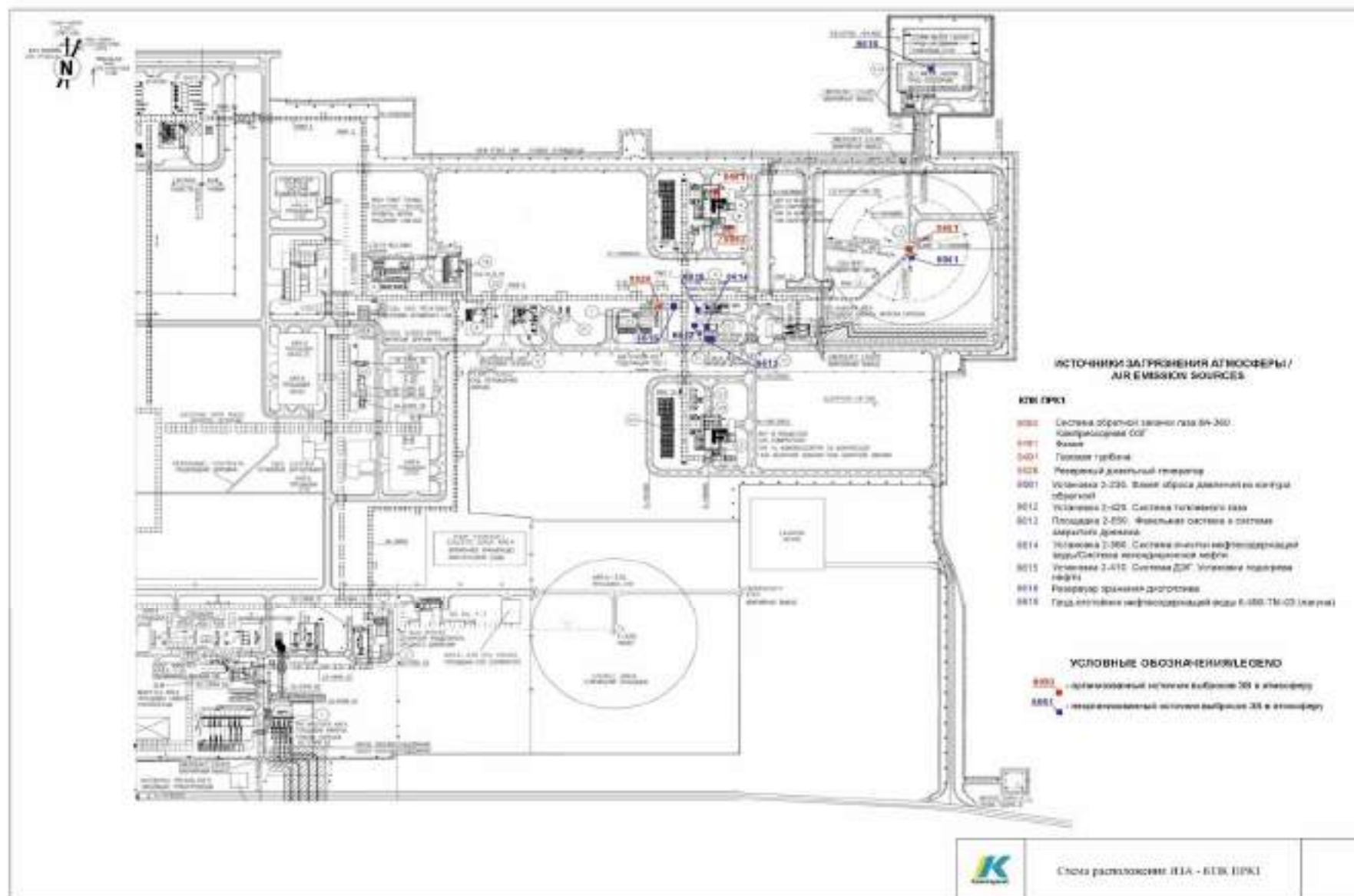


Рисунок 2.1.7 Схема расположения ИЗА – КПК. ПРК1

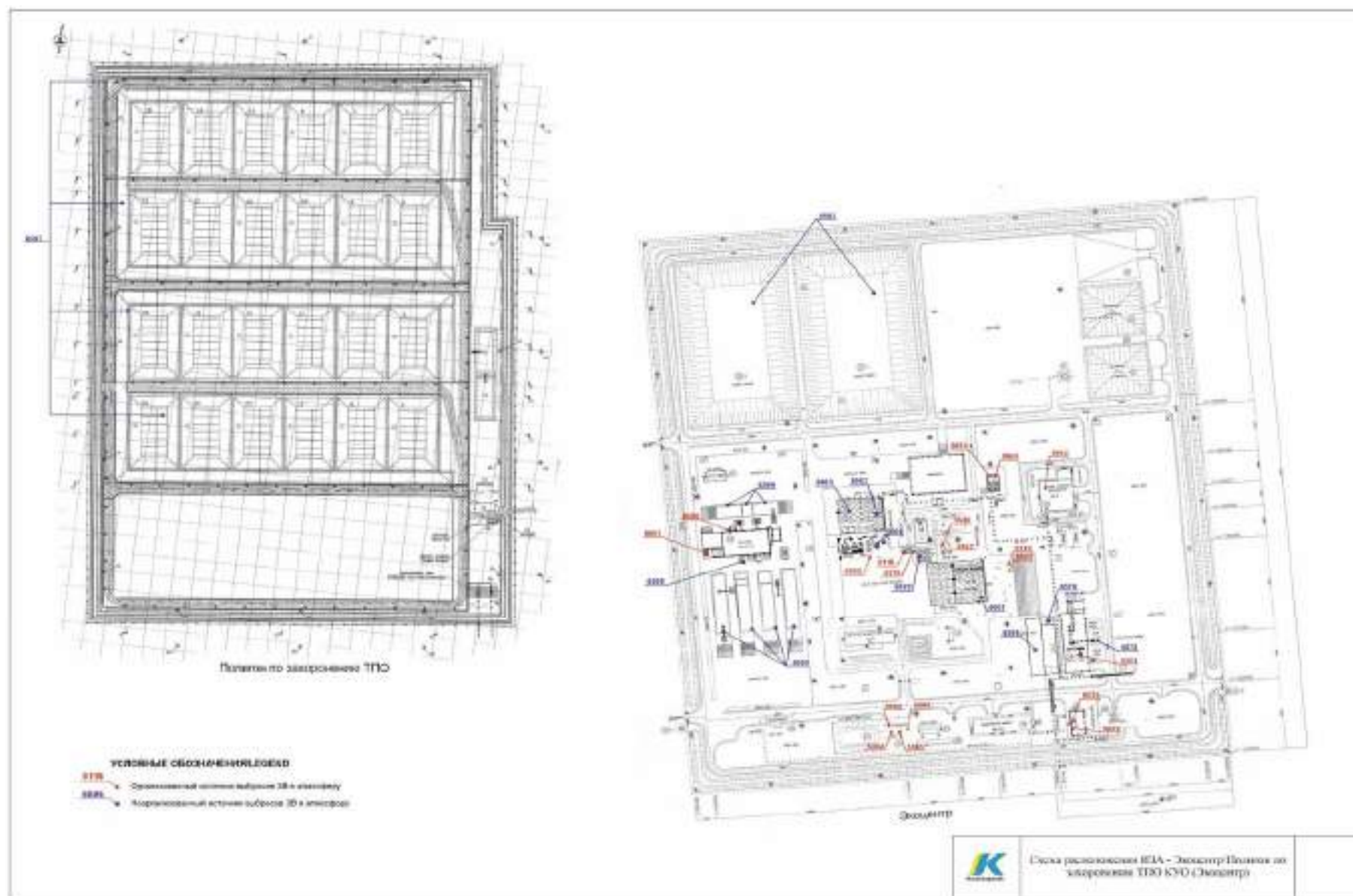


Рисунок 2.1.8 Схема расположения ИЗА - Экоцентр/полигон по захоронению ТПО КУО (Экоцентр)

ИСТОЧНИКИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	
Экватор	
0118	Котел Columbia №1
0119	Котел Columbia №2
0391	Вращающаяся печь
0600	Установка термомеханической обработки шлама
0639	Котел ECIS (Mingazzini) №1
0640	Котел ECIS (Mingazzini) №2
0642	Печь общего назначения
0653	Котел ECIS (Caloflex) №1
0681	Емкость извлеченного масла
0662	Силоза хранения барита
0683	Котел ECIS (Caloflex) №2
0664	Резервуар дизельного топлива (ПНС)
5382-5393	Дизельный привод пожарного насоса. Станция ПНС
5406	Резервный дизельный генератор Caterpillar 3306 300F (240 кВт)
5526	Дизельные приводы компрессоров
5527	Дизельные приводы компрессоров
5519, 5523	Дизельный генератор для освещения Light Tower LTN-6L (8.5 кВт)
6029	Завод буровых растворов (ЗБР)
6099	Чехи приема бурового шлама бурового раствора на нефтяной основе (непереработанный НБШ и отработанный НБР)
6562	Карты хранения жидких отходов
6563	Участок обработки жидких отходов (УОЖО)
6579	Система временного хранения и подготовки отходов к термической обработке
6572	Участок хранения инертных отходов после термической обработки
6596	Чехи приема сырья для ВП
6597	Полуприцеп захоронения ТПО. Ячейки захоронения отходов
6598	Бункер приема шлама на УТОШ
6599	Чехи приема переработанного шлама с УТОШ (5a,5a,5c)
6600	Емкости нефтеудерживающей воды и восстановленного базового масла
6601	Силоза хранения BPND
6603	Площадка временного хранения нефтезагрязненной воды и отработанных BPBO



Легенда к рисунку 2.1.8

2.2. Краткая характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Всего в результате инвентаризации на всех промышленных площадках Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. выявлено стационарных источников выбросов ЗВ - 619, из них: 376 организованных и 243 неорганизованных.

Из них по подразделениям предприятия:

№ производства	Наименование объекта	Количество источников выбросов ЗВ		
		ВСЕГО	Организованные	Неорганизованные
	КПО, в целом	619	376	243
	Из них:			
1	УКПГ-3	49	35	14
2	УКПГ-2	41	23	18
3	Сателлит Добычи Ранней Нефти	4	3	1
4	Административно-гостиничный комплекс	24	24	
5	Площадка хранения ТПО	1		1
	КПК, в т.ч.:	102	61	41
6	<i>КПК Красная зона</i>	55	24	31
7	<i>КПК Зеленая зона</i>	28	20	8
8	<i>КПК Административная площадка</i>	19	17	2
9	КУО (Экоцентр)	31	19	12
10	Грифон	1		1
11	Система сбора скважинного флюида	144	131	13
12	КОТС	11	5	6
13	Полигон по захоронению твердых промышленных отходов КУО (Экоцентр)	1		1
14	Буровая установка №1	24	21	3
15	Буровая установка №2	25	22	3
16	База бурения	9	5	4
17	Бизнес-партнёры	152	27	125

На объектах КПО выбросы в атмосферу поступают в основном от сжигания сырого газа и ССПФ на факелах, от сжигания топливного газа в турбинах, печах и котлах, от сжигания дизельного топлива в дизель-генераторах. Основными продуктами сгорания являются: диоксид серы, оксид углерода, оксиды азота.

Основными источниками выбросов специфических веществ - сероводорода и меркаптанов - являются факельные установки. Основной объем выбросов этих веществ выделяется в результате неполного сгорания УВС. Кроме названных источников, сероводород и меркаптаны поступают в атмосферу от неплотностей технологического оборудования и оборудования системы сбора скважинного флюида.

Основными источниками выбросов углеводородов являются резервуары хранения конденсата и неплотности оборудования.

Общее количество выбросов от стационарных источников объектов предприятия по итогам инвентаризации составило:

№ производства	Наименование	Выбросы	
		г/с	т/год
	КПО, в целом	22046,1330	6250,6693
	<i>Из них:</i>		
1	УКПГ-3	4599,2352	214,6763
2	УКПГ-2	6082,6981	1284,0765

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

№ производства	Наименование	Выбросы	
		г/с	т/год
3	Сателлит Добычи Ранней Нефти	1185,0930	56,6557
4	Административно-гостиничный комплекс	5,2882	1,6093
5	Площадка хранения ТПО	0,6542	6,2179
	КПК, в т.ч.:	6797,7536	3576,9603
6	КПК Красная зона	6688,1098	2576,1811
7	КПК Зеленая зона	107,4395	996,1648
8	КПК Административная площадка	2,2043	4,6144
9	КУО (Экоцентр)	38,2835	236,6774
10	Грифон	0,02	0,6307
11	Система сбора скважинного флюида	193,1226	51,2490
12	КОТС	2720,3699	33,4701
13	Полигон по захоронению твердых промышленных отходов КУО (Экоцентр)	0,7510	5,5229
14	Буровая установка №1	18,9095	86,6849
15	Буровая установка №2	17,2990	80,6423
16	База бурения	4,9211	2,5848
17	Бизнес-партнёры	381,7341	613,0112

При этом в атмосферу выделяются загрязняющие вещества **63** наименований 1-4 класса опасности, из них 10 веществ обладают при совместном присутствии эффектом суммации вредного действия и объединены в 9 групп суммации.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, в целом по предприятию представлен в таблице 2.1. Перечень групп суммаций приводится в таблице 2.2.

Таблица 2.1 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками КНГКМ, на существующее положение

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)
1	2	3	4
0101	Алюминий оксид	0,075	0,0419
0108	Барий сульфат	0,07518	0,22386
0123	Железо (II, III) оксиды	0,779818	3,1460614
0143	Марганец и его соединения	0,0538103	0,3827079
0150	Натрий гидроксид	0,000692	0,019364
0172	Алюминий, растворимые соли	3,33E-08	1,92E-08
0203	Хром	0,001389	0,00125
0301	Азота (IV) диоксид	524,661956	1289,819361
0302	Азотная кислота	0,0005	0,000022
0303	Аммиак	0,000049	0,000002
0304	Азот (II) оксид	88,203380	212,074541
0316	Гидрохлорид	0,09823	3,564866
0322	Серная кислота	0,000324	0,006138
0328	Сажа	298,73375	81,0744091
0330	Сера диоксид	17688,44848	2412,279425
0333	Сероводород	14,39266	3,471427
0337	Углерод оксид	3089,148271	1308,016258
0342	Фтористые газообразные соединения	0,0120498	0,081141
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,013104	0,0172685
0410	Метан	75,125944	36,062046
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	25,140586353	220,045682
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	8,308189971	75,47291797
0602	Бензол	0,10795	0,965429
0616	Диметилбензол	7,313088	21,025156
0621	Метилбензол	1,380313	0,653244
0626	1,2,4-Триметилбензол	0,00036	0,000018
0627	Этилбензол	4,97E-09	0,000000157
0635	Алкилбензолы на основе олефинов C11-14	0,00506	0,1596
0703	Бенз/а/пирен	0,00011793	0,00018159
0827	Хлорэтилен	0,000041	0,000001
0906	Тетрахлорметан	0,00049	0,000644

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)
1	2	3	4
1023	2,2'-Оксидиэтанол	0,00476654	0,1424395
1048	2-Метилпропан-1-ол	0,3723502	0,022764
1052	Метанол	0,1911474	1,9537966
1061	Этанол	0,0017	0,000074
1078	Этан-1,2-диол	0,0000011	0,0000318
1119	2-Этоксидэтанол	1,02525	0,532587
1210	Бутилацетат	0,387025	0,00938
1301	Проп-2-ен-1-аль	0,079264	0,144016
1325	Формальдегид	1,1302047	1,3418449
1401	Пропан-2-он	2,13126	2,106035
1555	Уксусная кислота	0,000203	0,0000082
1702	1-Бутантиол	0,0000614	0,0019352
1706	Диметилдисульфид	0,0001025	0,0033500
1715	Метилмеркаптан	0,9195452	0,1051265
1716	Смесь природных меркаптанов	0,0006174	0,0114207
1720	Пропан-1-тиол	0,0001078	0,0034018
1728	Эантиол	0,0002078	0,0065549
1735	1-Пентантиол	0,0000187	0,0005906
1831	Дициклогексиламина малорастворимая соль	0,001558	0,04909
1833	Диэтиламин	0,0000004	0,0000119
1864	Три(2-гидроксиэтил)амин	0,00064190	0,02022837
2704	Бензин	0,4434451	1,2202118
2732	Керосин	0,120027	0,02736
2735	Масло минеральное нефтяное	0,01337438	0,32561244
2750	Сольвент нафта	0,30810094	0,3210779
2752	Уайт-спирит	4,383938	9,194137
2754	Углеводороды предельные C12-C19	58,5653009	168,2405574
2902	Взвешенные частицы	2,6700170	14,4761631
2904	Мазутная зола	0,082631	0,006095
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	150,16310	377,44980
2930	Пыль абразивная	0,254262	1,9403926
2936	Пыль древесная	0,802	2,4083
	В С Е Г О :	22046,1330	6250,6693

Таблица 2.2 Перечень групп суммаций

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
03	0303	Аммиак
	0333	Сероводород
04	0303	Аммиак
	0333	Сероводород
	1325	Формальдегид
05	0303	Аммиак
	1325	Формальдегид
28	0322	Серная кислота
	0330	Сера диоксид
30 (6044)	0330	Сера диоксид
	0333	Сероводород
31 (6007)	0301	Азота диоксид
	0330	Сера диоксид
39 (6037)	0333	Сероводород

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер группы суммации	Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества
1	2	3
	1325	Формальдегид
40	0302	Азотная кислота /по молекуле HNO ₃ /
	0316	Соляная кислота
	0322	Серная кислота
41	0337	Углерод оксид
	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂

Данные о характеристиках источников выделения и загрязнения атмосферы, газоочистных и пылеулавливающих установок приводятся по состоянию на день начала инвентаризации (январь 2026 г.), а данные о количестве выбрасываемых и улавливаемых вредных веществ, коэффициенте обеспеченности газоочисткой - за предыдущий год.

Инвентаризация источников выбросов вредных веществ проводилась расчетным методом по действующим в Республике Казахстан методическим документам и расчетно-аналитическим методом (для печей, котельных, парогенераторов, газовых турбин и компрессоров), который основан на сочетании инструментальных измерений и расчетных формул, учитывающих параметры конкретных источников. Для расчетов приняты данные, определяющие максимальное выделение вредных веществ в атмосферу.

При этом были использованы данные инструментальных замеров на источниках выбросов (мониторинга эмиссий), которые проводятся на предприятии ежеквартально в рамках согласованной Программы производственного экологического контроля (ПЭК) подрядной организацией - аккредитованной лабораторией ТОО «Информационно-производственный центр (ИПЦ) Gidromet LTD». Отчёт по промышленным выбросам на объектах Карачаганакского месторождения за 1-4 кв. 2025 г. с данными измерений концентраций ЗВ на источниках выбросов печей, котельных, парогенераторов, газовых турбин и компрессоров представлены в Приложении 4 Книги 3.

Исходными данными для теоретического расчета явились технические характеристики и паспорта применяемого оборудования, фактическая продолжительность их работы, фактические объемы сжигания на факелах, расходы топлива, объемы экспортной нефти, качественный состав сжигаемых смесей, представленные предприятием в период инвентаризации.

Расчёты выбросов выполнены в соответствии со следующими методическими указаниями и рекомендациями по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

1. «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных». Приложение №3 к приказу МОСНВР РК от 12 июня 2014 г. №221-п.
2. Методика расчета параметров и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей. МООС. РНД. Астана 2008 г.
3. «Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами», Алматы, 1996 г.
4. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров». РНД 211.2.02.09-2004, 2005 г.
5. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов (Приложение к приказу МООС РК от 29 июля 2011 года № 196-п).
6. Протокол оценки утечек оборудования. EPA- 453/R-95-017 (Агентство ООС США 1995 год).

7. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от стационарных дизельных установок РНД 211.2.04-2004, 2004 г.
8. Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии. Приложение № 2 к приказу МОСИБР РК от 12 июня 2014 года № 221-п.
9. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа. Приложение № 1 к приказу МОСИБР РК от 12 июня 2014 года № 221-п.
10. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов) РНД 211.2.02.03-2004 Астана 2004 г.
11. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов) РНД 211.2.02.06-2004 Астана 2004 г.
12. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Приложение № 8 к приказу МОСИБР РК от 12 июня 2014 года № 221-п.
13. «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от объектов 4 категории» Приложение № 7 к приказу МОСИБР РК от 12 июня 2014 года № 221-п.
14. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов) РНД 211.2.02.05 2004. Астана, 2004.
15. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов. Приложение № 11 к приказу МООС РК от «18» 04. 2008 года № 100-п.
16. «Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий», Приложение № 12 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-п (ОНД-86).

Допустимость использования методических пособий (Протокол оценки утечек оборудования. ЕРА-453/R-95-017), отсутствующих в реестрах действующих нормативно-методических материалов, была согласована в отдельном порядке с МООС РК (Письмо МООС РК №06-03-01-6/1115-1 от 13.05.2010 г.).

Параметры технологических установок, нормы технологического процесса приняты по технологическим регламентам компании КПО и паспортам оборудования.

Расчеты выбросов следующих установок проводились с использованием данных технических паспортов:

- Инсинераторы 5-214-FJ-01A/B/C КПК (ИЗА 0576/ 0577/0641);
- Вращающаяся печь Установки термодесорбции отходов (ИЗА 0391).

Расчетное обоснование данных о выбросах вредных веществ в атмосферу представлено в Приложении 1 Книги 3.

Количество наименований загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, изменилось в сторону увеличения, их общее количество составило 63, из которых добавились вещества - хлорэтилен и керосин.

Таблица 2.3 Сведения о количестве источников выбросов загрязняющих веществ по факту 2025г.

Данные об источниках выбросов ЗВ	Организованные ИЗА	Неорганизованные ИЗА
Количество ИЗА согласно действующему Проекту НДВ на 2025 г:	376	243
Установлены в настоящей Инвентаризации	376	243
<i>Из них:</i>		
Выведены из эксплуатации	17	1
Введены в эксплуатацию	9	1

Таблица 2.4 Сведения о новых и выведенных из эксплуатации источниках по объектам КНГКМ

Объект	Выведены из эксплуатации	Всего	Новые источники	Всего
УКПГ-2	18	18	-	-
СДРН	-	-	1	1
КПК. Красная зона	-	-	1	1
КПК. Зеленая зона	-	-	1	1
СССФ	-	-	7	7
ИТОГО	-	-	10	10

Ниже представлены Бланки инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников 2025 г. в составе:

- Раздел I** Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ;
- Раздел II** Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха;
- Раздел III** Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО);
- Раздел IV** Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация, т/год.

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель предприятия
Марко Марсили (ф.и.о.)
подпись
2026 г.



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

РАЗДЕЛ I ИСТОЧНИКИ ВЫДЕЛЕНИЯ (ВРЕДНЫХ) ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

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
(001) УКПГ-3	0001	0001 01	Печь ДЭГ R-501	Гор.нефть	24	1868	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	2,4743
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,4021
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0665
							Углерод оксид	0337 (5)	1,3046
							Метан	0410 (*50)	1,3046
	0002	0002 01	Печь ДЭГ R-502	Гор.нефть	24	4814	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	6,23
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	1,0124
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,1674
							Углерод оксид	0337 (5)	3,2847
							Метан	0410 (*50)	3,2847
	0003	0003 01	Печь ДЭГ R-503	Гор.нефть	24	1682	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	2,8237
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,4589
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0759
							Углерод оксид	0337 (5)	1,4888
							Метан	0410 (*50)	1,4888

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	0004	0004 01	Котел GD-001	Пар	24	2352	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,121215
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,019698
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,003603
							Углерод оксид	0337 (5)	0,122936
	0005	0005 01	ФВД. Топливный газ	Топливный газ		3865	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	1,0599
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,1722
							Сажа	0328 (0,15)	0,8833
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0313
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	8,8327
							Метан	0410 (*50)	0,2208
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0005	0005 02	ФВД. Сырой газ	Сырой газ		35	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	2,5577
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,4156
							Сажа	0328 (0,15)	2,1315
							Сера диоксид	0330 (0,5)	121,1878
							Сероводород	0333 (0,008)	0,1026
							Углерод оксид	0337 (5)	21,3145
							Метан	0410 (*50)	0,5329
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0009
	0005	0005 03	ФВД. Газ выветривания	Газ выветривания		96	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0548
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0089
							Сажа	0328 (0,15)	0,0457
							Сера диоксид	0330 (0,5)	4,2998
							Сероводород	0333 (0,008)	0,0036
							Углерод оксид	0337 (5)	0,4568
							Метан	0410 (*50)	0,0114
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,00004
	0006	0006 01	ФНД. Топливный газ	Топливный газ		5578	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,7253
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,1179
							Сажа	0328 (0,15)	0,6044
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0214
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	6,0442
							Метан	0410 (*50)	0,1511
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0006	0006 02	ФНД. Сырой газ	Сырой газ		0,8	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0232
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0038

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
							Сажа	0328 (0,15)	0,0194
							Сера диоксид	0330 (0,5)	1,1009
							Сероводород	0333 (0,008)	0,0009
							Углерод оксид	0337 (5)	0,1936
							Метан	0410 (*50)	0,0048
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,00000805
	0006	0006 03	ФНД. Газ выветривания	Газ выветривания		3	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0021
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0003
							Сажа	0328 (0,15)	0,0018
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,1663
							Сероводород	0333 (0,008)	0,0001
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0177
							Метан	0410 (*50)	0,0004
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,00000141
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	3,4258
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,5567
	0007	0007 01	Печь ДЭГ R-504	Гор.нефть	24	2703	Сера диоксид	0330 (0,5)	0,092
							Углерод оксид	0337 (5)	1,8062
							Метан	0410 (*50)	1,8062
							2,2'-Оксидиэтанол	1023 (**0,2)	0,0000081
							2,2'-Оксидиэтанол	1023 (**0,2)	0,0000081
	0008	0008 01	Емкости ДЭГ V-505	ДЭГ	24	8760	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,128131
	0009	0009 01	Емкость ДЭГ V-73	ДЭГ	24	8760	Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,020821
	0010	0010 01	Котел GD-002	Пар	24	2992	Сера диоксид	0330 (0,5)	0,003809
							Углерод оксид	0337 (5)	0,12995
							Сероводород	0333 (0,008)	0,0000018
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0006429
	0011	0011 01	Резервуар дизельного топлива АВР	Дизельное топливо	24	8760	1,2,4-Триметилбензол	0626 (0,04)	0,0000096
	0012	0012 01	Емкость ингибитора	Ингибитор	24	8760	2-Метилпропан-1-ол	1048 (0,1)	0,0096
	0013	0013 01	Емкость ингибитора подз.	Ингибитор	24	8760	1,2,4-Триметилбензол	0626 (0,04)	0,0000084
							2-Метилпропан-1-ол	1048 (0,1)	0,0084
	0014	0014 01	Газовый двигатель компрессора выветривания KB-01	Электроэнергия			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
	0015	0015 01	Газовый двигатель компрессора	Электроэнергия			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
			выветривания КВ-02				Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
	0016	0016 01	Насос № 1	Спирт изобутиловый	8	1557	2-Метилпропан-1-ол	1048 (0,1)	0,000794
	0016	0016 02	Насос № 1	Метанол	8	2868	Метанол	1052 (1)	0,00146
	0017	0017 01	Насос № 2	Спирт изобутиловый	8	1557	2-Метилпропан-1-ол	1048 (0,1)	0,000794
	0017	0017 02	Насос № 2	Метанол	8	2868	Метанол	1052 (1)	0,00146
	0018	0018 01	Насос № 3	Спирт изобутиловый	8	1557	2-Метилпропан-1-ол	1048 (0,1)	0,000794
	0018	0018 02	Насос № 3	Метанол	8	2868	Метанол	1052 (1)	0,00146
	0019	0019 01	Насос № 4	Спирт изобутиловый	8	1557	2-Метилпропан-1-ол	1048 (0,1)	0,000794
	0019	0019 02	Насос № 4	Метанол	8	2868	Метанол	1052 (1)	0,00146
	0020	0020 01	Насос № 5	Спирт изобутиловый	8	1557	2-Метилпропан-1-ол	1048 (0,1)	0,000794
	0020	0020 02	Насос № 5	Метанол	8	2868	Метанол	1052 (1)	0,00146
	0021	0021 01	Насос № 6	Спирт изобутиловый	8	1557	2-Метилпропан-1-ол	1048 (0,1)	0,000794
	0021	0021 02	Насос № 6	Метанол	8	2868	Метанол	1052 (1)	0,00146
	0022	0022 01	Газовый двигатель компрессора выветривания КВ-03	Электроэнергия			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
	0055	0055 01	Дизельный привод пожарного насоса РА-2521-99 (380 кВт)	Электроэнергия	1	21	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0235
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0038
							Сажа	0328 (0,15)	0,001
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0092
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0239
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	3,00Е-08
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0003
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0063
	0056	0056 01	Резервуар дизельного топлива ПНС	Дизельное топливо	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,0000018
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0006403
	0120	0120 01	Компрессорная КВ 01-03	ВСГ			Сероводород	0333 (0,008)	
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	
							Этантиол	1728 (0,00005)	
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
	0121	0121 01	Компрессорная КА-005	ВСГ	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,0102
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,124
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,00959
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,0000104
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000626
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,0000253
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,0000486
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,00000226
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,00341
	0385	0385 01	ФСД. Топливный газ	Топливный газ		437	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,1569
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0255
							Сажа	0328 (0,15)	0,1308
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0046
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	1,3078
							Метан	0410 (*50)	0,0327
	0385	0385 02	ФСД. Сырой газ	Сырой газ			Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
	0385	0385 03	ФСД. Газ выветривания	Газ выветривания		0,03	Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0036
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0006
							Сажа	0328 (0,15)	0,003
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,2836
							Сероводород	0333 (0,008)	0,0002

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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	0337 (5)	0,0301
							Метан	0410 (*50)	0,0008
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000024
	0386	0386 01	Бойлер УРМ	Пар			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метанол	1052 (1)	1,8885
	0387	0387 01	Емкость для оттока метанола V-630	Метанол	24	8760	Метанол	1052 (1)	1,8885
	0388	0388 01	Парогенератор №1	Пар	24	59	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,092773
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,015076
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,002936
							Углерод оксид	0337 (5)	0,100186
	0389	0389 01	Парогенератор №2	Пар	24	170	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,266701
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,043339
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,008441
							Углерод оксид	0337 (5)	0,288015
	0652	0652 01	Резервный дизельный генератор 3-480-EG-001A (100 кВт)	Электроэнергия			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,E-6)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
	0655	0655 01	Заточной станок	Детали	8	1095	Взвешенные частицы	2902 (0,5)	0,00034
							Пыль абразивная	2930 (*0,04)	0,00025
	0655	0655 02	Заточной станок	Детали	8	1095		(-)	
	0655	0655 03	Теплопушка Jambo 115	Детали			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
	0659	0659 01	Емкость ДЭГ (подз)	ДЭГ	24	8760	2,2'-Оксиэтанол	1023 (**0,2)	0,0000058
	0705	0705 01	Факел	Газ, конденсат			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	6001	6001 01	Площадка печей ДЭГ	ВСГ, Жидкие УВ	24	8760	2,2'-Оксидиэтанол	1023 (**0,2)	0,032
	6002	6002 01	Технологическая линия №1	ВСГ, Жидкие УВ	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,00941
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,109
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,0194
							Метанол	1052 (1)	0,0000923
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,0000229
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000765
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,0000416
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,0000712
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,00000635
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0157
	6003	6003 01	Технологическая линия №2	ВСГ, Жидкие УВ	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,009
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,105
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,0178
							Метанол	1052 (1)	0,0000842
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,000021
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000719
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,0000386
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,0000663
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,00000578
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0141
	6004	6004 01	Технологическая линия №3	ВСГ, Жидкие УВ	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,00878
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,102
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,0177
							Метанол	1052 (1)	0,0000825
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,0000208

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000707
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,0000381
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,0000654
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,00000576
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0141
	6005	6005 01	Технологическая линия №4. Сепарация на техлинии №4. Тестовые сепараторы	ВСГ, Жидкие УВ	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,0135
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,156
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,0296
							Метанол	1052 (1)	0,000145
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,0000351
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,000113
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,0000629
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,000107
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,00000984
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0246
	6006	6006 01	Площадка стабилизации конденсата 1/2	ВСГ, Жидкие УВ	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,0135
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,115
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,117
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,000146
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,000269
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,000215
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,000326
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,0000452
	6008	6008 01	Установка ВМС	ВСГ, Жидкие УВ	24	8760	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,128
							Сероводород	0333 (0,008)	0,00000121
							Метанол	1052 (1)	0,0251
	6009	6009 01	Резервуар дизельного топлива	ДТ			Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,000000155
							Сероводород	0333 (0,008)	
	6010	6010 01	Теплообменник "газ-газ"	ВСГ	24	8760	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Сероводород	0333 (0,008)	0,000638

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
			Е-401С				Смесь углеводородов предельных С1-С5	0415 (*50)	0,00757
							Смесь углеводородов предельных С6-С10	0416 (*30)	0,000978
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,00000113
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,00000459
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,00000224
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,00000398
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,000000294
							Углеводороды предельные С12-С19	2754 (1)	0,000663
	6011	6011 01	Входной манифольд, трубопроводы газа и конденсата, УЗП, факельной системы	СФ	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,0322
							Смесь углеводородов предельных С1-С5	0415 (*50)	0,467
							Смесь углеводородов предельных С6-С10	0416 (*30)	0,0441
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,00005
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,000222
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,000103
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,000188
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,0000126
							Углеводороды предельные С12-С19	2754 (1)	0,0269
	6013	6013 01	Станок шлифовальный	Детали	8	365	Взвешенные частицы	2902 (0,5)	0,38017
							Пыль абразивная	2930 (*0,04)	0,00526
	6013	6013 02	Станок токарный (большой)	Детали	8	1095	Взвешенные частицы	2902 (0,5)	
	6013	6013 03	Станок сверлильный	Детали	16	5840	Взвешенные частицы	2902 (0,5)	
	6013	6013 04	Механическая пила	Детали	8	2256	Взвешенные частицы	2902 (0,5)	
	6411	6411 01	Площадка УРМ	Метанол			Метанол	1052 (1)	
	6604	6604 01	Неплотности оборудования закрытой дренажной системы	Жидкие УВ	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,00165
							Смесь углеводородов предельных С1-С5	0415 (*50)	0,0135
							Смесь углеводородов предельных С6-С10	0416 (*30)	0,0152
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,0000189
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000345
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,0000278
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,000042
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,00000588

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	6609	6609 01	Неплотности оборудования перемычки технического водорода		24	8760	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0167
							Сероводород	0333 (0,008)	0,000044
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,00000557
							Метанол	1052 (1)	0,000587
							Взвешенные частицы	2902 (0,5)	0,0000033
(002) УКПГ-2	0074	0074 01	Система ОЗГ 8А-360А. Компрессорная	Газ Обратной закачки	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,0125
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,153
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,00478
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,00000551
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000639
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,0000199
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,0000475
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,000000735
							Масло минеральное нефтяное	2735 (*0,05)	0,0052
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0000966
	0075	0075 01	Система ОЗГ 8А-360В. Компрессорная	Газ Обратной закачки	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,0121
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,148
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,00462
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,00000533
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000618
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,0000192
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,000046
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,000000711
							Масло минеральное нефтяное	2735 (*0,05)	0,0052
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0000935
	0076	0076 01	Система ОЗГ 8А-360С. Компрессорная	Газ Обратной закачки	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,0123
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,15
							Смесь углеводородов	0416 (*30)	0,0047

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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 C6-C10		
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,00000542
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000628
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,0000196
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,0000467
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,000000723
							Масло минеральное нефтяное	2735 (*0,05)	0,0052
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,000095
	0077	0077 01	Система ОЗГ 8А-360D. Компрессорная		24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,0125
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,153
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,00478
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,00000551
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000639
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,0000199
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,0000475
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,000000735
							Масло минеральное нефтяное	2735 (*0,05)	0,0052
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0000966
	0078	0078 01	Газовая турбина 8А-360А-МТ-01	Электроэнергия	24	8512	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	76,1669
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	12,3771
							Сера диоксид	0330 (0,5)	5,5754
							Углерод оксид	0337 (5)	71,5409
	0079	0079 01	Газовая турбина 8А-360В-МТ-01	Электроэнергия	24	8324	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	74,4684
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	12,1011
							Сера диоксид	0330 (0,5)	5,4511
							Углерод оксид	0337 (5)	69,9456
	0080	0080 01	Газовая турбина 8А-360С-МТ-01	Электроэнергия	24	8404	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	75,1986
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	12,2198
							Сера диоксид	0330 (0,5)	5,5045
							Углерод оксид	0337 (5)	70,6314
	0083	0083 01	Газовая турбина 8А-360D-МТ-01	Электроэнергия	24	8511	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	76,1542
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	12,3751
							Сера диоксид	0330 (0,5)	5,5745

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	0434	0434 01	ФОЗ. Топливный газ	Топливный газ	24	5457	Углерод оксид	0337 (5)	71,529
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,6248
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,1015
							Сажа	0328 (0,15)	0,5206
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0184
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	5,2063
							Метан	0410 (*50)	0,1302
	0434	0434 02	ФОЗ. Сырой газ	Сырой газ		65,8	Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	3,3092
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,5377
							Сажа	0328 (0,15)	2,7576
							Сера диоксид	0330 (0,5)	168,1227
							Сероводород	0333 (0,008)	0,1421
							Углерод оксид	0337 (5)	27,5764
							Метан	0410 (*50)	0,6894
	0435	0435 01	ФВД. Топливный газ	Топливный газ		4242	Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0016
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	1,9618
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,3188
							Сажа	0328 (0,15)	1,6349
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0579
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	16,3486
							Метан	0410 (*50)	0,4087
	0435	0435 02	ФВД. Сырой газ	Сырой газ		18,5	Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	2,5655
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,4169
							Сажа	0328 (0,15)	2,1379
							Сера диоксид	0330 (0,5)	130,3405
							Сероводород	0333 (0,008)	0,1101
							Углерод оксид	0337 (5)	21,3791
							Метан	0410 (*50)	0,5345
	0435	0435 03	ФВД. Газ выветривания	Газ выветривания			Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0012
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	0436	0436 01	ФВД. Топливный газ	Топливный газ		727	Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,3363
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0547
							Сажа	0328 (0,15)	0,2803
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0099
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	2,8027
	0436	0436 02	ФДВ. Сырой газ	Сырой газ		18,8	Метан	0410 (*50)	0,0701
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	2,6707
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,434
							Сажа	0328 (0,15)	2,2256
							Сера диоксид	0330 (0,5)	135,6873
							Сероводород	0333 (0,008)	0,1147
							Углерод оксид	0337 (5)	22,2562
							Метан	0410 (*50)	0,5564
	0439	0439 01	ФДВ. Газ выветривания Подогреватель нефти 2-411-FA-01A	Газ выветривания Гор. нефть	24	7748	Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0013
								(-)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	4,3269
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,7031
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,1356
							Углерод оксид	0337 (5)	2,6616
							Метан	0410 (*50)	2,6616
	0446	0446 01	ФНД. Топливный газ	Топливный газ		6923	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	1,8351
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,2982
							Сажа	0328 (0,15)	1,5293
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0541
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	15,2927
							Метан	0410 (*50)	0,3823
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0446	0446 02	ФНД. Сырой газ	Сырой газ		7,1	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,1425
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0232
							Сажа	0328 (0,15)	0,1188
							Сера диоксид	0330 (0,5)	7,2413
							Сероводород	0333 (0,008)	0,0061

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	0446	0446 03	ФНД. Газ выветривания	Газ выветривания		79,2	Углерод оксид	0337 (5)	1,1878
							Метан	0410 (*50)	0,0297
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0001
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0368
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,006
							Саж	0328 (0,15)	0,0307
							Сера диоксид	0330 (0,5)	8,7188
							Сероводород	0333 (0,008)	0,0074
							Углерод оксид	0337 (5)	0,3066
	0448	0448 01	Установка 2-310. Осушка газа (компрессоры газов выветривания)	ГДГ	24	8760	Метан	0410 (*50)	0,0077
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0001
							Сероводород	0333 (0,008)	0,00483
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,058
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,00182
							Этилбензол	0627 (0,02)	0,000000157
							2,2'-Оксидиэтанол	1023 (**0,2)	0,0000075
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,00000235
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000281
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,00000858
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,0000206
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,000000311
	0449	0449 01	Подогреватель нефти 2-411-FA-01B	Гор. нефть	24	7848	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0000369
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	4,4675
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,726
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,14
							Углерод оксид	0337 (5)	2,7481
	0450	0450 01	Подогреватель нефти 2-411-FA-01C	Гор. нефть	24	7578	Метан	0410 (*50)	2,7481
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	4,2723
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,6942
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,1339
							Углерод оксид	0337 (5)	2,6279
	0656	0656 01	Резервуар дизельного топлива резервного д/г С040-6455	ДТ	24	8760	Метан	0410 (*50)	2,6279
							Сероводород	0333 (0,008)	0,0000018
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0006422
	0657	0657 01	Бак дизтоплива пожарных	ДТ	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,0000018

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
			насосов 2-730-ТА-02А				Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0006387
	0658	0658 01	Резервуар дизтоплива привода пожарного насоса	ДТ	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,0000018
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0006387
	5077	5077 01	Дизельный привод пожарного насоса 2-730-РА-01В (380 кВт)	Электроэнергия	1	13	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0145
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0023
							Сажа	0328 (0,15)	0,0006
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0056
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0147
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,00000002
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0002
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0039
	5078	5078 01	Дизельный привод пожарного насоса 2-730-РА-01В (380 кВт)	Электроэнергия	1	13	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0145
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0023
							Сажа	0328 (0,15)	0,0006
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0056
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0147
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,00000002
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0002
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0039
	5445	5445 01	Резервный дизельный генератор С040-6455 (1555 кВт)	Электроэнергия	1	4	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0194
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0031
							Сажа	0328 (0,15)	0,001
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0067
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0202
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,00000002
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0002
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0058
	5446	5446 01	Резервный дизельный генератор 4 КОЗГ	Электроэнергия	1	4	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0194
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0031
							Сажа	0328 (0,15)	0,001
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0067
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0202
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,00000002
Формальдегид							1325 (0,05)	0,0002	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	6041	6041 01	Установка 2-480. Система Аварийного электроснабжения	ДТ	24	8760	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0058
							Сероводород	0333 (0,008)	0,000025
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,00891
	6041	6041 02	Коммуникации Смазочного Масла	Смазочное Масло	24	8760	Масло минеральное нефтяное	2735 (*0,05)	0,00000244
							Сероводород	0333 (0,008)	0,00103
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,00773
	6042	6042 01	Установка 2-560. Система очистки нефтесод. воды/ Система некондиц нефти	ТВ	24	8760	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,017
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,000021
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000348
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,0000303
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,0000523
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,00000649
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0225
							Сероводород	0333 (0,008)	0,00558
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,0681
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,0024
	6043	6043 01	Установка 2-562. Очистка попутно добываемой воды	ВСГ	24	8760	1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,0000111
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000371
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,0000185
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,0000281
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,00000306
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0000832
							Сероводород	0333 (0,008)	0,000000255
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,0000174
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,000000549
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,000000548
	6044	6044 01	Установка 2-590. Система утил. попутно добыв. воды	ТВ	24	8760	Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,000000611
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,000000443
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,000000174
							Сероводород	0333 (0,008)	0,000000255

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	6045	6045 01	Установка 2-730. Система пожаротушения. Коммуникации ДТ	ДТ	24	8760	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,00000255
							Сероводород	0333 (0,008)	0,0000125
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,00446
	6046	6046 01	Установка 2-560. Система сбора нефтесодержащей воды 4 КОЗГ		24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,000381
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,00286
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,0063
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,00000851
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000136
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,000012
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,0000199
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,00000263
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,00833
	6463	6463 01	Уст 2-130/ уст 4-160/190. Блок входных манифольдов. УЗП	СФ	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,00546
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,0559
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,0388
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,0000454
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000908
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,0000694
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,000126
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,0000138
	6465	6465 01	Установка 2-200. Трехфазный и тестовый сепараторы	ВСГ, Жидкие УВ	24	8760	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,05
							Сероводород	0333 (0,008)	0,0105
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,123
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,0221
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,0000258
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000846
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,0000466
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,0000917
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,00000723

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	6466	6466 01	Установка 2-310. Гликолевый контактор системы осушки/регенерации гликоля	ВСГ	24	8760	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0247
							Сероводород	0333 (0,008)	0,046
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,24
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,0124
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,0000962
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,00135
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,00037
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,000925
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,0000126
							Три(2-гидроксиэтил)амин	1864 (*0,04)	0,0000255
	6467	6467 01	Установка 2-230. ФХ ВД/НД, насосы, сепараторы	ТГ	24	8760	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0044
							Сероводород	0333 (0,008)	0,00499
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,0572
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,0147
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,0000171
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000473
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,000029
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,0000555
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,00000496
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0174
	6469	6469 01	Система и подача топл газа, газа закачки (Уст 8А-360/ 8-170/ 2-420)	ТГ	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,00258
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,243
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,0018
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,00000122
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000141
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,00000474
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,000011
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,000000153
							Углеводороды	2754 (1)	0,0000412

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	6470	6470 01	Установка 2-420. Система топливного газа 4КОЗГ		24	8760	предельные C12-C19		
							Сероводород	0333 (0,008)	0,000000438
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,123
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,000475
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	4,5300000Е-08
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,00000055
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,000000373
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,000000696
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	6,9200000Е-10
	6471	6471 01	Установка 2-550. Система закрытого дренажа 4КОЗГ		24	8760	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0000124
							Сероводород	0333 (0,008)	0,000617
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,00464
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,0102
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,0000119
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000202
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,0000174
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,0000308
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,00000367
	6472	6472 01	Установка 2-410/411. Система ДЭГ/ Уст подогрева нефти	ТГ	24	8760	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0135
							Сероводород	0333 (0,008)	0,012
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,146
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,00457
							Алкилбензолы на основе олефинов C11-14	0635 (*0,01)	0,0798
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,00000526
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000611
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,000019
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,0000454
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,000000702
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0000923

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	6473	6473 01	Установка 2-410. Система горячего масла 4КОЗГ		24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,012
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,146
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,00457
							Алкилбензолы на основе олефинов C11-14	0635 (*0,01)	0,0798
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,00000526
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000611
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,000019
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,0000454
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,00000702
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0000923
	6479	6479 01	Установка 2-550. ФХ и Система закрытого дренажа	ВСГ, Дренаж	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,000617
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,00464
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,0102
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,0000119
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000202
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,0000174
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,0000308
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,00000367
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0135
							Сероводород	0333 (0,008)	0,000918
	6480	6480 01	Установка 2-230. ФХ ОЗ	ВСГ	24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,0112
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,00035
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,00000404
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,00000469
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,00000146
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,00000349
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	5,39E-08
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,00000709
	6481	6481 01	Установка 2-230. Факельная		24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,0059

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
			система 4КОЗГ				Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,0684
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,015
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,0000175
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,000052
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,0000305
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,000059
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,00000502
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0174
(003) СДРН	0462	0462 01	Факел. Топливный газ	Топливный газ		5200	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	1,7109
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,278
							Сажа	0328 (0,15)	1,4258
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0505
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	14,2578
							Метан	0410 (*50)	0,3564
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0462	0462 02	Факел. Сырой газ	Сырой газ		8,78	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,6304
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,1024
							Сажа	0328 (0,15)	0,5254
							Сера диоксид	0330 (0,5)	30,7678
							Сероводород	0333 (0,008)	0,0259
							Углерод оксид	0337 (5)	5,2537
							Метан	0410 (*50)	0,1313
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0004
	0467	0467 01	Печь ДЭГ	Теплообмен	24	7226	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,4295
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0698
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0135
							Углерод оксид	0337 (5)	0,2642
							Метан	0410 (*50)	0,2642
	5547	5547 01	Аварийный дизельный двигатель мощностью 36 кВт	Электрэнергия	0,2	0,2	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,00002
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,000004
							Сажа	0328 (0,15)	0,000001
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,00001
							Углерод оксид	0337 (5)	0,00003
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	3,0Е-11
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0000003

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	6510	6510 01	Установка СДРН	Смесь паров	24	8760	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,00001
							Сероводород	0333 (0,008)	0,000812
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,00771
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,0112
							2,2'-Оксидиэтанол	1023 (**0,2)	0,00927
							Метанол	1052 (1)	0,000000105
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,0000139
							Диметилдисульфид	1706 (0,7)	3,18E-13
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000361
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,000023
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,0000435
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,0000041
							Дициклогексиламина малорастворимая соль	1831 (0,008)	0,0419
							Три(2-гидроксиэтил)амин	1864 (*0,04)	0,000000257
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0267
(004) АГК	0033	0033 01	Котел №1 Giese-Kazep	Тепло	24	793	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,2273406
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0369428
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0083285
							Углерод оксид	0337 (5)	0,2841757
	0034	0034 01	Котел №2 Giese-Kazep	Тепло	24	189	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0533064
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0086623
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0019529
							Углерод оксид	0337 (5)	0,066633
	0035	0035 01	Котел №3 Giese-Kazep	Тепло	24	570	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,1608171
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0261328
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0058915
							Углерод оксид	0337 (5)	0,2010214
	0036	0036 01	Котел №4 Giese-Kazep (резервный)	Тепло			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
	0037	0037 01	Котел №5 Giese-Kazep (резервный)	Тепло			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	0038	0038 01	Котел №6 Giese-Kazer (резервный)	Тепло			Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
	0041	0041 01	Дизельный привод пожарного насоса (79 кВт)	Электроэнергия		1	Углерод оксид	0337 (5)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0003
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,00005
							Сажа	0328 (0,15)	0,00001
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0001
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0003
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,E-6)	0,0000000004
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,000003
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0001
							Сероводород	0333 (0,008)	0,0000018
	0042	0042 01	Резервуар дизельного топлива резервного д/г AJ480EG002	ДТ	24	8760	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,00065
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0711
	0394	0394 01	Резервный дизельный генератор AJ480EG002 (1555 кВт)	Электроэнергия	1	15	Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0116
							Сажа	0328 (0,15)	0,0035
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0247
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0741
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,E-6)	0,00000008
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0008
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0212
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0124094
	0564	0564 01	КОС-1. Котел Viessmann №1	Тепло	24	847	Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0020165
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0005233
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0178552
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0086539
	0565	0565 01	КОС-1. Котел Viessmann №2	Тепло	24	588	Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0014063
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0003649
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0124517
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0206634
	0566	0566 01	КОС-2. Котел Viessmann №1	Тепло	24	1408	Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0033578
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0008714
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0297315

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	0567	0567 01	КОС-2. Котел Viessmann №2	Тепло	24	24	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0003528
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0000573
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0000149
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0005076
	0568	0568 01	КОС-3. Котел Viessmann №1	Тепло	24	915	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0133583
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0021707
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0005633
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0192206
	0569	0569 01	КОС-3. Котел Viessmann №2	Тепло	24	517	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0076578
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0012444
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0003229
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0110185
	0570	0570 01	Здание биоочистки. Котел HOTERM	Тепло	24	1525	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0230682
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0037486
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0009669
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0329912
	0571	0571 01	Здание биоочистки. Котел HOTERM	Тепло			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
	0572	0572 01	Здание водоочистки. Котел HOTERM	Тепло	24	597	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0046526
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,000756
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0002243
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0076523
	0573	0573 01	Здание водоочистки. Котел HOTERM	Тепло	24	838	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0063912
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0010386
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0003081
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0105118
	0574	0574 01	Здание операторной. Котел Viessmann №1	Тепло	24	663	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0101922
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0016562
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0004299
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0146693
	0575	0575 01	Здание операторной. Котел Viessmann №2	Тепло	24	853	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0124578
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0020244
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0005255
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0179301
	0660	0660 01	Резервуар дизельного топлива (ПНС)	ДТ	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,0000018
							Углеводороды	2754 (1)	0,00064

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	5403	5403 01	Резервный дизельный генератор Caterpillar 3306 300F (240 кВт)	Электроэнергия			предельные C12-C19		
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
	5405	5405 01	Резервный дизельный генератор Caterpillar 3306 300F (240 кВт)	Электроэнергия			Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
(005) Площадка хранения ТПО	6414	6414 01	Площадка временного хранения бурового шлама	Буровой шлам	24	8760	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	6,2179
(006) КПК. Красная зона	0084	0084 01	Печь Газа Регенерации 5-340-FA-01		24	8448	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	1,1644
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,1892
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0365
							Углерод оксид	0337 (5)	0,7162
							Метан	0410 (*50)	0,7162
	0085	0085 01	Установка 5-360А. Рекомпримирование кислого газа	Смазочное Масло	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,00384
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,0472
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,00146
							Метанол	1052 (1)	0,000000144
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,00000289
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000407
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,0000115
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,0000274
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,000000352
							Масло минеральное	2735 (*0,05)	0,00234

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	0086	0086 01	Установка 5-360В. Рекомпримирование кислого газа	ВСТ, Смазочное Масло	24	8760	нефтяное		
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0000291
							Сероводород	0333 (0,008)	0,00384
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,0472
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,00146
							Метанол	1052 (1)	0,000000144
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,00000289
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000407
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,0000115
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,0000274
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,000000352
							Масло минеральное нефтяное	2735 (*0,05)	0,00234
	0087	0087 01	Установка 5-362А. Компримирование газов выветривания НД	Смазочное Масло	24	8760	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0000291
							Сероводород	0333 (0,008)	0,00278
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,0354
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,00269
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,00000563
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000347
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,0000134
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,0000287
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,00000135
							Масло минеральное нефтяное	2735 (*0,05)	0,00457
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,00268
	0088	0088 01	Установка 5-362В. Компримирование газов выветривания НД	Смазочное Масло	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,00274
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,0351
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,00203
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,0000042
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000322

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	0089	0089 01	Установка 5-362С.Компримирование газов выветривания НД	Смазочное Масло	24	8760	Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,0000113
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,0000249
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,000000914
							Масло минеральное нефтяное	2735 (*0,05)	0,00457
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,00162
							Сероводород	0333 (0,008)	0,00278
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,0354
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,00269
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,00000563
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000347
	0090	0090 01	Установка 5-364А. Компримирование высокосернистого экспортного газа	Смазочное Масло	24	8760	Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,0000134
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,0000287
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,00000135
							Масло минеральное нефтяное	2735 (*0,05)	0,00457
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,00268
							Сероводород	0333 (0,008)	0,00189
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,0231
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,000829
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,00000166
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000204
	0091	0091 01	Установка 5-364В. Компримирование высокосернистого экспортного газа	ВСГ	24	8760	Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,00000601
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,0000141
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,000000248
							Масло минеральное нефтяное	2735 (*0,05)	0,0229
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,000195
							Сероводород	0333 (0,008)	0,00187
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,0229
							Смесь углеводородов	0416 (*30)	0,000823

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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 C6-C10		
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,00000165
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000202
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,00000595
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,000014
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,000000247
							Масло минеральное нефтяное	2735 (*0,05)	0,0229
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,000195
	0092	0092 01	Установка 5-364С. Компримирование высокосернистого экспортного газа	Смазочное Масло	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,00187
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,0229
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,000823
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,00000165
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000202
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,00000595
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,000014
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,000000247
							Масло минеральное нефтяное	2735 (*0,05)	0,0229
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,000195
	0093	0093 01	Система обратной закачки газа 8А-360. Компрессорная ОЗГ. ПРК1		24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,0125
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,153
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,00478
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,00000551
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000639
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,0000199
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,0000475
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,000000735
							Масло минеральное нефтяное	2735 (*0,05)	0,0052
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0000966
	0201	0201 01	Установка 5-362D.	Смазочное Масло	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,00281

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
			Компримирование газов выветривания НД				Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,0376
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,00108
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,00000212
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000298
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,00000844
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,0000201
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,000000258
							Масло минеральное нефтяное	2735 (*0,05)	0,0264
	0202	0202 01	Установка 5-364D/E. Компримирование высокосернистого экспортного газа	Смазочное Масло	24	8760	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0000216
							Сероводород	0333 (0,008)	0,00178
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,0219
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,000678
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,00000134
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000189
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,00000534
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,0000127
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,000000164
							Масло минеральное нефтяное	2735 (*0,05)	0,0661
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0000135
	0480	0480 01	ФНД. Топливный газ	Топливный газ		6026	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	41,1225
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	6,6824
							Сажа	0328 (0,15)	34,2687
							Сера диоксид	0330 (0,5)	1,2132
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	342,6874
							Метан	0410 (*50)	8,5672
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0480	0480 02	ФНД. Сырой газ	Сырой газ		52,7	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	14,378
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	2,3364
							Сажа	0328 (0,15)	11,9816
							Сера диоксид	0330 (0,5)	672,7601

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	0481	0481 01	ФВД. ПРК 1. Топливный газ	Топливный газ		4759	Сероводород	0333 (0,008)	0,5158
							Углерод оксид	0337 (5)	119,8164
							Метан	0410 (*50)	2,9954
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0807
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	7,6738
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	1,247
							Сажа	0328 (0,15)	6,3948
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,2264
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	63,9481
	0481	0481 02	ФВД. ПРК 1. Сырой газ	Сырой газ		8,8	Метан	0410 (*50)	1,5987
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	1,2403
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,2015
							Сажа	0328 (0,15)	1,0336
							Сера диоксид	0330 (0,5)	31,5129
							Сероводород	0333 (0,008)	0,0222
							Углерод оксид	0337 (5)	10,3358
							Метан	0410 (*50)	0,2584
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,00663
	0491	0491 01	Газовая турбина ПРК1	Электроэнергия	24	8544	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	76,7419
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	12,4706
							Сера диоксид	0330 (0,5)	5,6175
							Углерод оксид	0337 (5)	59,9216
	0503	0503 01	Здание очистки воды. Бойлер №1	Пар	24	1398	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,060689
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,009862
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,002559
							Углерод оксид	0337 (5)	0,087322
	0576	0576 01	Печь 5-214-FJ-01A (Инсинератор)	Продукты сжигания	24	8689	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	27,5236
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	4,4731
							Сера диоксид	0330 (0,5)	305,5688
							Сероводород	0333 (0,008)	0,1846
							Углерод оксид	0337 (5)	1,0135
	0577	0577 01	Печь 5-214-FJ-01B (Инсинератор)	Продукты сжигания	24	8635	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	27,3526
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	4,4453
							Сера диоксид	0330 (0,5)	303,6698
							Сероводород	0333 (0,008)	0,1834
							Углерод оксид	0337 (5)	1,0072

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	0588	0588 01	Здание очистки воды. Бойлер №2	Пар	24	394	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,021981
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,003572
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,000927
							Углерод оксид	0337 (5)	0,031628
	0641	0641 01	Печь 5-214-FJ-01C (Инсинератор)	Продукты сжигания	24	8600	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	27,2417
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	4,4273
							Сера диоксид	0330 (0,5)	302,439
							Сероводород	0333 (0,008)	0,1827
							Углерод оксид	0337 (5)	1,0031
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	4,1396
	0643	0643 01	Термоокислитель. Труба 6-550-FK-01 (Инсинератор)		24	880	Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,6727
							Сажа	0328 (0,15)	0,745
							Сера диоксид	0330 (0,5)	3,9002
							Углерод оксид	0337 (5)	2,0698
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0031
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0005
	5515	5515 01	Дизельный привод пожарного насоса 6-730-РА-07А на 4 нитке (313 кВт)	Электроэнергия	1	4	Сажа	0328 (0,15)	0,0001
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0012
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0031
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	4,00Е-09
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,00003
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0008
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0031
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0005
	5521	5521 01	Дизельный привод пожарного насоса 6-730-РА-07В на 4 нитке (313 кВт)	Электроэнергия	1	4	Сажа	0328 (0,15)	0,0001
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0012
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0031
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	4,00Е-09
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,00003
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0008
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
	5528	5528 01	Резервный дизельный генератор. ПРК1.	Электроэнергия			Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	6060	6060 01	Установка 7-230. Факельная система ВСГ и закрытая система дренажа	ВСГ, Дренаж	24	8760	Формальдегид	1325 (0,05)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Сероводород	0333 (0,008)	0,00272
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,038
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,00629
							Метанол	1052 (1)	6,40Е-11
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,0000107
							Диметилдисульфид	1706 (0,7)	7,45Е-13
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000288
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,00000854
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,0000195
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,0000133
							Три(2-гидроксиэтил)амин	1864 (*0,04)	0,0000000146
	6061	6061 01	Установка 2-230. Факел сброса давления из контура обратной. ПРК1		24	8760	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0168
							Сероводород	0333 (0,008)	0,0059
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,0684
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,015
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,0000175
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,000052
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,0000305
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,000059
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,00000502
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0174
	6518	6518 01	Установка 5-360 А/В. Площадка рекомпримирования кислого газа	ВСГ, Жидкие УВ	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,0109
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,133
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,00413
							Метанол	1052 (1)	3,72Е-08
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,00000818
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,000115

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,0000326
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,0000776
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,000000998
							Три(2-гидроксипропил)амин	1864 (*0,04)	0,000000652
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0000824
	6519	6519 01	Установка 5-362 А/В/С. Площадка компримирования газов выветривания НД	ВСГ, Жидкие УВ	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,0000389
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,00445
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,000676
							Метанол	1052 (1)	5,56E-09
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,00000143
							Диметилдисульфид	1706 (0,7)	8,45E-14
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000025
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,00000212
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,00000381
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,000000439
							Три(2-гидроксипропил)амин	1864 (*0,04)	6,18E-09
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,00105
	6521	6521 01	Установка 5-364 А/В/С. Площадка компримирования высокосернистого экспортного газа	ВСГ, К	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,000954
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,0116
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,000682
							Метанол	1052 (1)	6,80E-11
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,00000141
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000111
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,00000384
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,00000855
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,000000303
	6548	6548 01	Установка 5-340. Дегидратация топливного газа и контроль точки росы	ВСГ, Жидкие УВ	24	8760	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,000529
							Сероводород	0333 (0,008)	0,00123
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,134

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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 C6-C10	0416 (*30)	0,00644
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,0000129
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000312
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,000021
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,0000394
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,00000383
	6549	6549 01	Установка 5-341 А/В. Дегидратация высокосернистого газа СД и контроль точки росы	ВСГ СД, НасГликоль	24	8760	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,00902
							Сероводород	0333 (0,008)	0,00863
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,0996
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,0259
							2,2'-Оксидиэтанол	1023 (**0,2)	0,0281
							Метанол	1052 (1)	1,98E-08
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,0000555
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,000163
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,0000945
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,000182
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,0000169
							Три(2-гидроксиэтил)амин	1864 (*0,04)	1,24E-09
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0378
	6550	6550 01	Установка 5-343. Дегидратация высокосернистого газа НД и контроль точки росы	ВСГ	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,00629
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,0735
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,0167
							2,2'-Оксидиэтанол	1023 (**0,2)	0,0282
							Метанол	1052 (1)	2,05E-08
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,0000357
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,000112
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,0000622
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,000121
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,0000107
							Три(2-гидроксиэтил)амин	1864 (*0,04)	7,00E-10

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	6551	6551 01	Установка 5-339. Очистка топливного газа и регенерация амина	ВСГ	24	8760	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0238
							Сероводород	0333 (0,008)	0,0051
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,105
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,00238
							Метанол	1052 (1)	1,67E-08
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,00000465
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000516
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,0000154
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,000036
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,00000102
	6552	6552 01	Установка 5-341 Е/Ф. Обезвоживание высокосернистого газа СД и контроль точки росы		24	8760	Три(2-гидроксиэтил)амин	1864 (*0,04)	0,0202
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,00113
							Сероводород	0333 (0,008)	0,00863
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,0996
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,0259
							2,2'-Оксидиэтанол	1023 (**0,2)	0,0281
							Метанол	1052 (1)	1,98E-08
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,0000555
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,000163
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,0000945
	6553	6553 01	Установка 5-214. Очистка газополиа. Техлинии А-С	Г	24	8760	Этантиол	1728 (0,00005)	0,000182
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,0000169
							Три(2-гидроксиэтил)амин	1864 (*0,04)	1,24E-09
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0378
							Сероводород	0333 (0,008)	0,00253
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,0263
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,0431
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,0000933

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
							Диметилдисульфид	1706 (0,7)	0,00229
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,000162
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,000138
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,000247
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,0000287
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0688
	6554	6554 01	Установка 5-213.Разделитель Конденсата. Техлинии А-С	Жидкие УВ	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,00611
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,0677
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,0555
							Метанол	1052 (1)	1,84Е-10
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,000112
							Диметилдисульфид	1706 (0,7)	2,00Е-12
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,000187
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,000137
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,000251
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,0000638
							Три(2-гидроксиэтил)амин	1864 (*0,04)	4,22Е-08
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,111
	6555	6555 01	Установка 5-210. Стабилизация конденсата. Техлинии А-С	Нест.К	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,0133
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,111
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,168
							Метанол	1052 (1)	0,000000938
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,000364
							Диметилдисульфид	1706 (0,7)	1,40Е-11
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,000666
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,000544
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,000982
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,000111
							Три(2-гидроксиэтил)амин	1864 (*0,04)	0,0000013
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,267

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	6556	6556 01	Установка 5-202. Сепаратор-разделитель НД. Трехфазные сепараторы НД VQ-03/04	ВСГ, Жидкие УВ	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,00709
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,0726
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,0479
							Метанол	1052 (1)	0,000000104
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,000104
							Диметилдисульфид	1706 (0,7)	2,46Е-14
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,000221
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,000161
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,000297
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,0000312
							Три(2-гидроксиэтил)амин	1864 (*0,04)	0,000000123
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,074
	6557	6557 01	Установка 5-201. Сепаратор-разделитель СД	ВСГ, Жидкие УВ	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,0115
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,134
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,0247
							Метанол	1052 (1)	4,81Е-08
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,0000528
							Диметилдисульфид	1706 (0,7)	5,40Е-15
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,000187
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,0000972
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,000192
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,0000148
							Три(2-гидроксиэтил)амин	1864 (*0,04)	2,60Е-08
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0333
	6558	6558 01	Установка 5-200. Испытательный сепаратор КПК	ВСГ, Жидкие УВ	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,000828
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,00919
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,00333
							Метанол	1052 (1)	8,57Е-09
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,00000717

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
							Диметилдисульфид	1706 (0,7)	1,25E-14
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000185
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,0000118
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,0000223
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,00000211
							Три(2-гидроксиэтил)амин	1864 (*0,04)	7,13E-09
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,00493
	6559	6559 01	Входной манифольд. УЗП (Уст.130/190)	СФ	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,00179
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,0279
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,0301
							Метанол	1052 (1)	4,12E-08
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,000065
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,000113
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,0000959
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,000172
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,00002
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0479
	6590	6590 01	Установка 5-362D. Площадка ркомпримирования газов выветривания НД	Газ	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,000117
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,000818
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,00199
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,00000432
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,00000751
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,00000636
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,0000114
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,00000133
	6591	6591 01	Установка 5-364D/E. Площадка компримирования высокосернистого экспортного газа	ВСГ	24	8760	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,00318
							Сероводород	0333 (0,008)	0,0000192
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,000134
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,000327

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,000000708
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,00000123
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,00000104
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,00000187
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,000000217
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,000522
	6592	6592 01	Установка 5-214D. Очистка газа. Техлиния D.	Газолин	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,000746
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,00958
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,0124
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,0000269
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000469
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,0000396
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,0000712
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,00000824
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0198
	6593	6593 01	Установка 5-213D. Разделитель конденсата. Техлиния D	К	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,00297
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,0282
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,0321
							Метанол	1052 (1)	3,43E-08
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,0000695
							Диметилдисульфид	1706 (0,7)	2,78E-19
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,000131
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,000105
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,00019
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,0000212
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0507
	6594	6594 01	Установка 5-210D. Стабилизация конденсата. Техлиния D	Конденсат	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,0055
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,0498
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,0575
							Метанол	1052 (1)	0,000000319

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,000125
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,000237
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,000188
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,000341
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,0000379
							Дициклогексиламина малорастворимая соль	1831 (0,008)	0,00719
							Три(2-гидроксиэтил)амин	1864 (*0,04)	0,000000443
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0906
	6595	6595 01	Резервуар дизельного топлива (ПНС)	ДТ	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,0000036
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0012735
	6605	6605 01	Неплотности оборудования в системе сбора и очистки технической воды	Жидкие УВ	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,0000307
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,000000713
	6610	6610 01	Установка 5-550. Комплекс нейтрализации каустика		24	8760	Натрий гидроксид	0150 (*0,01)	0,019344
							Серная кислота	0322 (0,3)	0,006132
							Сероводород	0333 (0,008)	0,000013
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,000148
	6612	6612 01	Установка 2-420. Система топливного газа. ПРК1		24	8760	Диметилдисульфид	1706 (0,7)	0,00106
							Сероводород	0333 (0,008)	0,00000015
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,0421
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,000162
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	1,54E-08
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,000000188
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,000000127
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,000000238
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	2,36E-10
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,00000424
	6613	6613 01	Площадка 2-550. Факельная система и система закрытого дренажа. ПРК1		24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,0000191
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,000000444
	6614	6614 01	Установка 2-560. Система		24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,00000443

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
			очистки нефтесодержащей воды/Система некондиционной нефти. ПРК1				Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,000000103
	6615	6615 01	Установка 2-410. Система ДЭГ. Установка подогрева нефти. ПРК1		24	8760	2,2'-Оксидизтанол	1023 (**0,2)	0,0126
	6616	6616 01	Резервуар хранения дизтоплива. ПРК1		24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,0000018
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,000643
	6618	6618 01	Пруд-отстойник нефтесодержащей воды 6-590-ТМ-03 (лагуна)		24	8760	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	7,176
(007) КПК. Зеленая зона	0053	0053 01	ГТЭС. Турбина 6-470-МТ-001 А (ГТГ-1)	Электроэнергия	24	5372	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	33,3154802
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	5,4137655
							Сажа	0328 (0,15)	0,0061589
							Сера диоксид	0330 (0,5)	3,3999047
							Углерод оксид	0337 (5)	7,330309
	0054	0054 01	ГТЭС. Турбина 6-470-МТ-001 В (ГТГ-2)	Электроэнергия	24	8008	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	49,2084655
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	7,9963756
							Сажа	0328 (0,15)	0,0007244
							Сера диоксид	0330 (0,5)	4,9452055
							Углерод оксид	0337 (5)	10,7596355
	0489	0489 01	ГТЭС. Турбина 6-470-МТ-001 С (ГТГ-3)	Электроэнергия	24	6979	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	42,3657782
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	6,884439
							Сажа	0328 (0,15)	0,0028767
							Сера диоксид	0330 (0,5)	4,2781637
							Углерод оксид	0337 (5)	9,2816335
	0490	0490 01	ГТЭС. Турбина 6-470-МТ-001 D (ГТГ-4)	Электроэнергия	24	8290	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	50,9332804
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	8,2766581
							Сера диоксид	0330 (0,5)	5,1116799
							Углерод оксид	0337 (5)	11,1307227
	0499	0499 01	ГТЭС. Котел Viessmann №1	Пар		2267	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,237684
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,038624
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,009047
							Углерод оксид	0337 (5)	0,30868
	0500	0500 01	ГТЭС. Котел Viessmann №2	Пар		2724	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,285599
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,04641
							Сажа	0328 (0,15)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	0502	0502 01	Центральная котельная. Котел ВД 6-621-FG-04-A	Пар	24	7882	Сера диоксид	0330 (0,5)	0,01087
							Углерод оксид	0337 (5)	0,370908
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	93,1352
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	15,1345
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	2,6139
	0505	0505 01	Пожарная насосная. Котел Viessmann №1	Пар		2345	Углерод оксид	0337 (5)	1,905
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,098414
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,015992
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,00415
	0515	0515 01	Здание парогенераторов. Котел Darfam №1	Пар		261	Углерод оксид	0337 (5)	0,141603
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,010845
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,001762
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,000441
	0516	0516 01	Центральная котельная. Котел ВД 6-621-FG-04-B	Пар	24	8559	Углерод оксид	0337 (5)	0,015062
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	101,3364
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	16,4672
							Сажа	0328 (0,15)	
	0517	0517 01	Центральная котельная. Котел ВД 6-621-FG-04-C	Пар	24	7574	Сера диоксид	0330 (0,5)	2,844
							Углерод оксид	0337 (5)	2,0728
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	90,0731
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	14,6369
	0518	0518 01	Центральная котельная. Котел ВД 6-621-FG-04-D	Пар	24	7902	Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	2,5279
							Углерод оксид	0337 (5)	1,8424
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	93,0159
	0587	0587 01	Здание парогенераторов. Котел Darfam №2 (резерв)	Пар	24	590	Азот (II) оксид	0304 (0,4)	15,1151
							Сера диоксид	0330 (0,5)	2,6105
							Углерод оксид	0337 (5)	1,9026
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,032899
	0589	0589 01	Пожарная насосная. Котел Viessmann №2	Пар		1861	Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,005346
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,001339
							Углерод оксид	0337 (5)	0,045693
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,076843
	0665	0665 01	Установка 220. Хранение и	Конденсат	24	8760	Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,012487
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,00324
							Углерод оксид	0337 (5)	0,110565
							Сероводород	0333 (0,008)	8,55E-09

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
			экспорт конденсата. Насосная				Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,00341
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,0083
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,000000209
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	1,37E-09
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	2,20E-08
							Этантиол	1728 (0,00005)	1,28E-09
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	7,91E-08
							Масло минеральное нефтяное	2735 (*0,05)	0,0362
	5491	5491 01	Резервный дизельный генератор 6-480-EG-001 (1500 кВт)	Электроэнергия	1	8	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0133
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0334
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0054
							Сажа	0328 (0,15)	0,0017
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0116
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0348
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,E-6)	4,00E-08
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0004
	5497	5497 01	Дизельный привод пожарного насоса 6-730-PA-02A (377 кВт)	Электроэнергия	1	3	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0099
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0031
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0005
							Сажа	0328 (0,15)	0,0001
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0012
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0031
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,E-6)	4,00E-09
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,00003
	5498	5498 01	Дизельный привод пожарного насоса 6-730-PA-02B (377 кВт)	Электроэнергия	1	3	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0008
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0031
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0005
							Сажа	0328 (0,15)	0,0001
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0012
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0031
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,E-6)	4,00E-09
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,00003
							Углеводороды	2754 (1)	0,0008

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	5514	5514 01	Резервный дизельный генератор 6-480-MD-002 (1500 кВт)	Электроэнергия	1	8	предельные C12-C19		
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0345
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0056
							Сажа	0328 (0,15)	0,0017
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,012
							Углерод оксид	0337 (5)	0,036
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	4,00Е-08
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0004
	5546	5546 01	Аварийный дизельный генератор 6-480-MD-01C (3000 кВт)	Электроэнергия	1	3	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0103
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0279
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0045
							Сажа	0328 (0,15)	0,0014
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0097
							Углерод оксид	0337 (5)	0,029
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	3,00Е-08
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0003
	6049	6049 01	Уст. 480. Резервуар дизтоплива	ДТ	24	8760	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,00064
							Сероводород	0333 (0,008)	0,0000018
	6052	6052 01	Уст. 480. Резервуар дизтоплива	ДТ	24	8760	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,00064
							Сероводород	0333 (0,008)	0,0000018
	6054	6054 01	Резервуар ДТ для ГТУ	ДТ	24	8760	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,00441
							Сероводород	0333 (0,008)	0,0000124
	6055	6055 01	Резервуар ДТ для ГТУ	ДТ	24	8760	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,00441
							Сероводород	0333 (0,008)	0,0000124
	6056	6056 01	Уст.730. Емкость ДТ	ДТ	24	8760	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0006368
							Сероводород	0333 (0,008)	0,0000018
	6057	6057 01	Уст.730. Емкость ДТ	ДТ	24	8760	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0006368
							Сероводород	0333 (0,008)	0,0000018
	6527	6527 01	Уст. 220. Резервуары Хранения Конденсата	Конденсат	24	8760	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0006368
							Сероводород	0333 (0,008)	0,000061
							Смесь углеводородов	0415 (*50)	199,8094

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
			7-220-ТВ-01А/В/С				предельных С1-С5		
							Смесь углеводородов предельных С6-С10	0416 (*30)	74,0637
							Бензол	0602 (0,3)	0,9651
							Диметилбензол	0616 (0,2)	0,3033
							Метилбензол	0621 (0,6)	0,6067
							Смесь природных меркаптанов	1716 (0,00005)	0,003
	6606	6606 01	Площадки хранения конденсата, подготовки и распределения топливного газа (уст.220/470/621), хранения химикатов (уст.650)	Конденсат	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,00393
							Смесь углеводородов предельных С1-С5	0415 (*50)	0,137
							Смесь углеводородов предельных С6-С10	0416 (*30)	0,0135
							2,2'-Оксидиэтанол	1023 (**0,2)	0,00414
							Метанол	1052 (1)	0,0297
							1-Бутантиол	1702 (0,0004)	0,0000282
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000794
							Пропан-1-тиол	1720 (0,00015)	0,0000479
							Этантиол	1728 (0,00005)	0,0000917
							1-Пентантиол	1735 (0,0004)	0,0000082
							Масло минеральное нефтяное	2735 (*0,05)	0,0778
							Углеводороды предельные С12-С19	2754 (1)	0,019
(008) КПК. Административная площадка	0081	0081 01	Хим лаборатория	Смесь паров	6	2275	Натрий гидроксид	0150 (*0,01)	0,00002
							Азотная кислота	0302 (0,4)	0,000022
							Аммиак	0303 (0,2)	0,000002
							Гидрохлорид	0316 (0,2)	0,000342
							Серная кислота	0322 (0,3)	0,000006
							Бензол	0602 (0,3)	0,000329
							Метилбензол	0621 (0,6)	0,000106
							Тетрахлорметан	0906 (4)	0,000644
							Этанол	1061 (5)	0,000074
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	0,000028
	0082	0082 01	Дренажная емкость хим.лаборатории	Смесь паров	24	8760	Уксусная кислота	1555 (0,2)	0,000008
							Метанол	1052 (1)	0,0000016
							Этан-1,2-диол	1078 (*1)	0,0000318
							Диэтиламин	1833 (0,05)	0,0000119
							Бензин	2704 (5)	0,0000318

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
							Сольвент нафта	2750 (*0,2)	0,0000279
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0000199
	0495	0495 01	Ж/д вокзал КНГКМ. Котел Cronos Buran UK 303	Пар			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
	0496	0496 01	Ж/д вокзал КНГКМ. Котел Cronos Buran UK 303	Пар			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
	0506	0506 01	Гл. адм. здание. Котел Carbofuel № 1	Пар		1999	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,099876
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,01623
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,003705
							Углерод оксид	0337 (5)	0,126425
	0507	0507 01	Столовая. Котел CARBOFUEL № 1	Пар		2605	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,115476
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,018765
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,004636
							Углерод оксид	0337 (5)	0,158187
	0508	0508 01	Пожарная станция. Котел Carbofuel № 1	Пар		2447	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,105283
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,017109
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,004346
							Углерод оксид	0337 (5)	0,148286
	0509	0509 01	Лаборатория. Котел Viessmann № 1	Пар		1623	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,072249
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,01174
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,002941
							Углерод оксид	0337 (5)	0,100346
	0510	0510 01	Гл. мастерская. Котел Viessman № 1	Пар		1504	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,075756
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,01231
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,002708
							Углерод оксид	0337 (5)	0,092385
	0511	0511 01	Гл. склад. Котел Viessmann № 1	Пар		1732	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,079318
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,012889
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,003019
							Углерод оксид	0337 (5)	0,103011
	0519	0519 01	Токарный станок (мален.)	Детали	3	1000	Взвешенные частицы	2902 (0,5)	0,15525
	0519	0519 02	Токарный станок (средн.)	Детали	3	1000	Масло минеральное нефтяное	2735 (*0,05)	0,0004

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	0519	0519 03	Токарный станок (бол.)	Детали	3	1000	Взвешенные частицы	2902 (0,5)	
							Масло минеральное нефтяное	2735 (*0,05)	
							Взвешенные частицы	2902 (0,5)	
	0519	0519 04	Заточной станок с алмазным покрытием. d=300 мм.	Детали	2	72	Взвешенные частицы	2902 (0,5)	
							Пыль абразивная	2930 (*0,04)	0,001217
	0519	0519 05	Заточной станок d=200 мм.	Детали	1	18	Взвешенные частицы	2902 (0,5)	
							Пыль абразивная	2930 (*0,04)	
	0519	0519 06	Заточной станок d=150 мм.	Детали	1	36	Взвешенные частицы	2902 (0,5)	
							Пыль абразивная	2930 (*0,04)	
	0519	0519 07	Газовая резка металла	Детали	4	1460	Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,28868
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,0046
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0777
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0949
	0519	0519 08	Полуавтоматическая сварка сплавов в среде аргона	Детали	6	2190	Алюминий оксид	0101 (**0,01)	0,0028
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
	0519	0519 09	Фрезерный станок (большой)	Детали	5	600	Взвешенные частицы	2902 (0,5)	
	0519	0519 10	Фрезерный станок (мален.)	Детали	5	600	Взвешенные частицы	2902 (0,5)	
	0519	0519 11	Пила продольная лучковая	Детали	5	600	Взвешенные частицы	2902 (0,5)	
	0519	0519 12	Сверлильный станок (большой)	Детали	5	1825	Взвешенные частицы	2902 (0,5)	
	0519	0519 13	Сверлильный станок (средн.)	Детали	5	1825	Взвешенные частицы	2902 (0,5)	
	0519	0519 14	Притирочный станок (большой)	Детали	1	20	Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Пыль абразивная	2930 (*0,04)	
							Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
	0519	0519 15	Притирочный станок (мален.)	Детали	1	36	Пыль абразивная	2930 (*0,04)	
							Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
	0519	0519 16	Пескоструйный станок	Детали	2	730	Взвешенные частицы	2902 (0,5)	
	0590	0590 01	Гл. адм. здание. Котел CARBOFUEL № 2	Пар	24	1317	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,067015
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,01089
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,002486
							Углерод оксид	0337 (5)	0,084829
	0591	0591 01	Гл. мастерская. Котел Viessman № 2	Пар	24	1656	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,086671
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,014084
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,003098
							Углерод оксид	0337 (5)	0,105696
	0592	0592 01	Гл. склад. Котел Viessmann № 2	Пар	24	1732	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,079318
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,012889
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,003019

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	0607	0607 01	Столовая. Котел CARBOFUEL № 2	Пар	24	2605	Углерод оксид	0337 (5)	0,103011
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,115476
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,018765
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,004636
	0608	0608 01	Пожарная станция. Котел Carbofuel № 2	Пар		2447	Углерод оксид	0337 (5)	0,158187
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,105283
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,017109
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,004346
	0609	0609 01	Лаборатория. Котел Viessmann № 2	Пар		1623	Углерод оксид	0337 (5)	0,148286
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,072249
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,011174
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,002941
	6580	6580 01	Покрасочные работы	Покраска	4	425	Углерод оксид	0337 (5)	0,100346
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	0,5342
	6581	6581 01	Сварочный пост	Обработка металла	11	4028	Уайт-спирит	2752 (*1)	0,5342
							Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,1824
(009) КУО (Экоцентр)	0118	0118 01	Котел Columbia №1	Тепло		1594	Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,017
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,057803
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,009393
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0023208
	0119	0119 01	Котел Columbia №2	Тепло		2431	Углерод оксид	0337 (5)	0,0791859
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,089805
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0145933
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0036056
	0391	0391 01	Вращающаяся печь	Сжигание отходов		7115	Углерод оксид	0337 (5)	0,1230265
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	10,8347
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	1,7597
							Гидрохлорид	0316 (0,2)	0,59467242621
	0600	0600 01	Установка термомеханической обработки шлама	Термообработка шлама	24	8520	Сажа	0328 (0,15)	156,24
							Сера диоксид	0330 (0,5)	3,8854197349
							Углерод оксид	0337 (5)	6403,5
							Взвешенные частицы	2902 (0,5)	4,5516
	0639	0639 01	Котел ECIS (Mingazzini) №1	Тепло		2712	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,882
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,4999918
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0812487
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0164019

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	0640	0640 01	Котел ECIS (Mingazzini) №2	Тепло		1081	Углерод оксид	0337 (5)	0,5596447
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,1107032
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0179893
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0036315
	0642	0642 01	Печь общего назначения	Сжигание отходов		7115	Углерод оксид	0337 (5)	0,1239109
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	27,6221376
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	4,4885974
							Гидрохлорид	0316 (0,2)	1,690524
							Сера диоксид	0330 (0,5)	5,020344
							Углерод оксид	0337 (5)	34,630128
	0653	0653 01	Котел ECIS (Calortec) №1	Тепло		1402	Взвешенные частицы	2902 (0,5)	3,9343104
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,4178832
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,067906
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0128784
	0661	0661 01	Емкость извлеченного масла	Масло	24	8760	Углерод оксид	0337 (5)	0,4394208
							Масло минеральное нефтяное	2735 (*0,05)	0,00043
	0662	0662 01	Силоса хранения барита	Барит	16	2416	Барий сульфат	0108 (*0,1)	0,56864
	0663	0663 01	Котел ECIS (Calortec) №2	Тепло			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
	0664	0664 01	Резервуар дизельного топлива (ПНС)	ДТ	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,0000018
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,00064
	5392	5392 01	Дизельный привод пожарного насоса. Станция ПНС	Электроэнергия	1	9	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0031
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0005
							Сажа	0328 (0,15)	0,0001
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0012
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0031
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,E-6)	4,00E-09
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,00003
	5393	5393 01	Дизельный привод пожарного насоса. Станция ПНС	Электроэнергия	1	9	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0008
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0031
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0005
							Сажа	0328 (0,15)	0,0001
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0012
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0031

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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	0703 (**1,Е-6)	4,00Е-09
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,00003
							Углеводороды предельные С12-С19	2754 (1)	0,0008
	5406	5406 01	Резервный дизельный генератор Caterpillar 3306 300F (240 кВт)	Электроэнергия	1	3	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0024
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0004
							Сажа	0328 (0,15)	0,0001
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0009
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0024
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	3,00Е-09
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,00003
							Углеводороды предельные С12-С19	2754 (1)	0,0006
	5519	5519 01	Дизельный генератор для освещения Light Tower LTN-6L (8.5 кВт)	Электроэнергия	1	11	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0002
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,00003
							Сажа	0328 (0,15)	0,00001
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0001
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0002
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	2,00Е-10
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,000003
							Углеводороды предельные С12-С19	2754 (1)	0,0001
	5523	5523 01	Дизельный генератор для освещения Light Tower LTN-6L (8.5 кВт)	Электроэнергия	1	11	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0002
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,00003
							Сажа	0328 (0,15)	0,00001
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0001
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0002
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	2,00Е-10
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,000003
							Углеводороды предельные С12-С19	2754 (1)	0,0001
	5526	5526 01	Дизельный привод компрессора Doosan 129 кВт	Электроэнергия	2	260	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0966
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0157
							Сажа	0328 (0,15)	0,0043
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0378
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0982
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,0000012
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0011
							Углеводороды	2754 (1)	0,0259

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	5527	5527 01	Дизельный привод компрессора Doosan 129 кВт	Электроэнергия	2	514	предельные C12-C19		
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,1908
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,031
							Сажа	0328 (0,15)	0,0085
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0746
							Углерод оксид	0337 (5)	0,1938
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,00000023
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0021
	6029	6029 01	Завод буровых растворов (ЗБР)	Буровой Раствор	24	8760	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0511
							Барий сульфат	0108 (*0,1)	0,0817
	6099	6099 01	Чеки приема бурового шлама бурового раствора на нефтяной основе (непереработанный НБШ и отработанный НБР)	Буровой шлам	24	8760	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	1,2605
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	55,3282
	6562	6562 01	Карты хранения жидких отходов	отработанный БРВО	24	8760	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	49,6414
	6563	6563 01	Участок обработки жидких отходов (УОЖО)	Жидкие отходы	24	8760	Алюминий, растворимые соли	0172 (*0,01)	1,92Е-08
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0419
	6570	6570 01	Система временного хранения и подготовки отходов к термической обработке	Шлам	24	8760	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,2766
	6572	6572 01	Участок хранения инертных отходов после термической обработки	инертный материал	24	8760	Взвешенные частицы	2902 (0,5)	0,4762
	6596	6596 01	Чек приема сырья для ВП	Буровой шлам	24	8760	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	11,1874
	6598	6598 01	Бункер приема шлама на УТОШ	Буровой шлам	24	8760	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0581
	6599	6599 01	Чеки приема переработанного шлама с УТОШ (5а,5в,5с)	Буровой шлам	24	8760	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	13,4171
	6600	6600 01	Емкости нефтесодержащей воды и восстановленного базового масла	нефтезагрязненная вода	24	8760	Масло минеральное нефтяное	2735 (*0,05)	0,00269
	6600	6600 02	Резервуары флоккуляции	нефтезагрязненная	24	8760		(-)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
				вода					
	6600	6600 03	Отстойные резервуары	нефтезагрязненная вода	24	8760	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,00914
	6601	6601 01	Силоса хранения БРНО, свежего базового масла	БРНО, масло	24	8760	Масло минеральное нефтяное	2735 (*0,05)	0,0022
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0698
	6603	6603 01	Площадка временного хранения нефтезагрязненной воды и отработанных БРВО	БРВО	24	8760	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0077
(010) Грифон	6409	6409 01	Грифон	грифон	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,63072
(011) Система сбора скважинного флюида	0463	0463 01	Факел. Сырой газ				Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0644	0644 01	Факел. СУМ 1. Сырой газ				Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0645	0645 01	Факел. Мобильный факел. Сырой газ				Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0701	0701 01	ГФУ. Сква. 138-1	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0801	0801 01	ГФУ. Сква. 9846	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0802	0802 01	ГФУ. Сква. 9842-2	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0803	0803 01	ГФУ. Сква. 9844	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0804	0804 01	ГФУ. Сква. 9835	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0805	0805 01	ГФУ. Сква. 718	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0806	0806 01	ГФУ. Скви 933	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0807	0807 01	ГФУ. Скви 9841	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0808	0808 01	ГФУ. Скви. 9840	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0809	0809 01	ГФУ Скви 223	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	0810	0810 01	ГФУ. Сква. 313-1	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0811	0811 01	ГФУ. Сква. 6394	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0812	0812 01	ГФУ. Сква. 9832	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0813	0813 01	ГФУ. Сква. 9833	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0814	0814 01	ГФУ. Сква. 9836	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	0815	0815 01	ГФУ. Сква. 9839	ССПФ			Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
	0816	0816 01	ГФУ. Сква. 9815	ССПФ			Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
	0817	0817 01	ГФУ. Сква. 9816D	ССПФ			Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
	0818	0818 01	ГФУ. Сква 196	ССПФ			Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
	0819	0819 01	ГФУ. Сква 442	ССПФ			Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0820	0820 01	ГФУ. Сква. 106	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0821	0821 01	ГФУ. Сква 127	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0822	0822 01	ГФУ. Сква 152	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0823	0823 01	ГФУ. Сква. 153	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0824	0824 01	ГФУ. Сква. 180	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0825	0825 01	ГФУ. Сква. 348	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0826	0826 01	ГФУ. Сква. 437	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0827	0827 01	ГФУ. Сква. 809	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0828	0828 01	ГФУ. Сква. 9825	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	0829	0829 01	ГФУ. Сква. 9822-1	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0830	0830 01	ГФУ. Сква. 430-1	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0831	0831 01	ГФУ. Сква. 419	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0832	0832 01	ГФУ. Сква 203	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0833	0833 01	ГФУ. Сква 220	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	0834	0834 01	ГФУ. Сква 920	ССПФ			Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
	0835	0835 01	ГФУ. Сква 9809	ССПФ			Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	1,1733
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,1907
							Сажа	0328 (0,15)	0,9777
	0836	0836 01	Другие отжиги (при сбросах давления с фонтанной арматуры, шлейфов скважин, насос для перекачки продукции с высоким содержанием газа, многофазный насос и т.д.)	ССПФ	24	72	Сера диоксид	0330 (0,5)	37,3152
							Сероводород	0333 (0,008)	0,0306
							Углерод оксид	0337 (5)	9,7774
							Метан	0410 (*50)	0,2444
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0017
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
	0837	0837 01	ГФУ. Сква.703-1	ССПФ			Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
	0838	0838 01	ГФУ. Сква. 449-1	ССПФ			Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	0839	0839 01	ГФУ. Сква.915-1	ССПФ			Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
	0840	0840 01	ГФУ. Сква.9848	ССПФ			Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0841	0841 01	ГФУ. Сква.9849	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0842	0842 01	ГФУ. Сква. 9850	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0843	0843 01	ГФУ. Сква. 9852 (FW03-A)	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0844	0844 01	ГФУ. Сква. 9853	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0845	0845 01	ГФУ. Сква.9847	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0846	0846 01	ГФУ. Сква. 9851	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0847	0847 01	ГФУ. Сква. 38	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	0848	0848 01	ГФУ. Сква. 9810	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0850	0850 01	ГФУ. Сква. TPD-3 (9842)	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0851	0851 01	ГФУ. Сква. TPD-4 (152)	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0852	0852 01	ГФУ. Сква. TPD-5 (9840)	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0853	0853 01	ГФУ. Сква. TPD-6 (9839)	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	0854	0854 01	ГФУ. Сква. TPD-7	ССПФ			Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
	0855	0855 01	ГФУ. Сква. TPD-8	ССПФ			Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
	0856	0856 01	ГФУ. Сква. 321-1	ССПФ			Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
	0857	0857 01	ГФУ. Сква. 320	ССПФ			Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
	0858	0858 01	ГФУ. Сква. 9845	ССПФ			Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0859	0859 01	ГФУ. Сква. 9843	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0860	0860 01	ГФУ. Сква. 9855	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0861	0861 01	ГФУ. Сква. 166-1	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0862	0862 01	ГФУ. Сква. 171	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0863	0863 01	ГФУ. Сква. 9854 (FW-7)	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0864	0864 01	ГФУ. Сква. 9856 (NW09_A)	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0865	0865 01	ГФУ. Сква. 22	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0866	0866 01	ГФУ. Сква. 347	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0867	0867 01	ГФУ. Сква. 5790	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	0868	0868 01	ГФУ. Сква. ТВА (320)	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
	0869	0869 01	ГФУ. Сква. 9859 (W03-A22)	ССПФ			Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
	0870	0870 01	ГФУ. Сква. 627-1	ССПФ			Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
	0871	0871 01	ГФУ. Сква. 9860 (FW03-B)	ССПФ			Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
	0872	0872 01	ГФУ. Сква. 9811	ССПФ			Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	0873	0873 01	ГФУ. Скв. 2D	ССПФ			Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
	0874	0874 01	ГФУ. Скв. 310	ССПФ			Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0875	0875 01	ГФУ. Скв. 322	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0876	0876 01	ГФУ. Скв. ТВА	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0877	0877 01	ГФУ. Скв. ТВА	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0878	0878 01	ГФУ. Сква. ТВА	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0879	0879 01	ГФУ. Сква. ТВА	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0880	0880 01	ГФУ. Сква. ТВА	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0881	0881 01	ГФУ. Сква. 9857 (C03_6)	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0882	0882 01	ГФУ. Сква. 9858	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0883	0883 01	ГФУ. Сква. 9829	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0884	0884 01	ГФУ. Сква. 9862	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0885	0885 01	ГФУ. Сква. 9861 (W03-A23_A)	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0886	0886 01	ГФУ. Сква. 20D	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	0887	0887 01	ГФУ. Сква. 9838	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0888	0888 01	ГФУ. Сква. 328	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0889	0889 01	ГФУ. Сква. 9865	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0890	0890 01	ГФУ. Сква. 110	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0891	0891 01	ГФУ. Сква. 9864	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	0892	0892 01	ГФУ. Сква. 118-1	ССПФ			Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
	0893	0893 01	ГФУ. Сква. 154	ССПФ			Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
	0894	0894 01	ГФУ. Сква. 168	ССПФ			Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
	0895	0895 01	ГФУ. Сква. 306	ССПФ			Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
	0896	0896 01	ГФУ. Сква. 312D-1	ССПФ			Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	0897	0897 01	ГФУ. Сква. 324	ССПФ			Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
	0898	0898 01	ГФУ. Сква. 408	ССПФ			Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0899	0899 01	ГФУ. Сква. 446	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0900	0900 01	ГФУ. Сква. 621	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0901	0901 01	ГФУ. Сква. 804	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0902	0902 01	ГФУ. Сква. 806	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0903	0903 01	ГФУ. Сква. 905-1	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0904	0904 01	ГФУ. Сква. 912	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0905	0905 01	ГФУ. Сква. 9866 (CF ₂ H ₃)	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	0906	0906 01	ГФУ. Сква. 9819	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0907	0907 01	ГФУ. Сква. 9820	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0908	0908 01	ГФУ. Сква. 9863	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0909	0909 01	ГФУ. Сква. 9868 (WBU_S2)	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0910	0910 01	ГФУ. Сква. 9870 (MBU_CO3_INFILL_5_39)	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	0911	0911 01	ГФУ. Сква. 9871 (MBU_CO3_INFILL_12)	ССПФ			Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
	0912	0912 01	ГФУ. Сква. 9872 (MBU_S)	ССПФ			Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
	0913	0913 01	ГФУ. Сква. 9873 (SF_3)	ССПФ			Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
	0914	0914 01	ГФУ. Сква. 9874 (NEO3_H22)	ССПФ			Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
	0915	0915 01	ГФУ. Сква. 9875 (WBU_NW2)	ССПФ			Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0916	0916 01	ГФУ. Сква. 9879 (G6_02)	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0917	0917 01	ГФУ. Сква. 9877 (EO3_E)	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0918	0918 01	ГФУ. Сква. 9876 (SF_1B)	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0919	0919 01	ГФУ. Сква. 9880 (G6_01)	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0920	0920 01	ГФУ. Сква. 9878 (C3_05)	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0921	0921 01	ГФУ. Сква. 9882 (MBU_PT5)	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0922	0922 01	ГФУ. Сква. 9884	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0923	0923 01	ГФУ. Сква. 9885	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0924	0924 01	ГФУ. Сква. 9886	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	0925	0925 01	ГФУ. Сква. 9887	ССПФ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
	0926	0926 01	ГФУ. Сква. 9888	ССПФ			Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
	0927	0927 01	ГФУ. Сква. 9889	ССПФ			Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
	0928	0928 01	ГФУ. Сква. 9893	ССПФ			Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
	6124	6124 01	СУМ СДРН Неплотности оборудования	СФ	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,0116
							Метан	0410 (*50)	0,092
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,0378
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,042

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	6150	6150 01	Нагн.скв Неплотности оборудования	СФ	24	8760	Смесь природных меркаптанов	1716 (0,00005)	0,000535
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0537
							Сероводород	0333 (0,008)	0,00812
							Метан	0410 (*50)	0,0644
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,0264
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,0294
							Метанол	1052 (1)	0,000256
							Смесь природных меркаптанов	1716 (0,00005)	0,000374
	6356	6356 01	Разгруз.скважины Неплотности оборудования	СФ	24	8760	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0376
							Сероводород	0333 (0,008)	0,0133
							Метан	0410 (*50)	0,106
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,0434
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,0482
							Смесь природных меркаптанов	1716 (0,00005)	0,000615
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0618
	6415	6415 01	СУМ D Неплотности оборудования	СФ	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,00521
							Метан	0410 (*50)	0,0414
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,017
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,0189
							Смесь природных меркаптанов	1716 (0,00005)	0,000241
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0242
	6416	6416 01	СУМ H Неплотности оборудования	СФ	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,00521
							Метан	0410 (*50)	0,0414
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,017

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	6417	6417 01	СУМ J Неплотности оборудования	СФ	24	8760	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,0189
							Смесь природных меркаптанов	1716 (0,00005)	0,000241
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0242
							Сероводород	0333 (0,008)	0,00579
							Метан	0410 (*50)	0,046
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,0189
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,021
							Смесь природных меркаптанов	1716 (0,00005)	0,000267
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0269
	6418	6418 01	СУМ M Неплотности оборудования	СФ	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,00579
							Метан	0410 (*50)	0,046
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,0189
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,021
							Смесь природных меркаптанов	1716 (0,00005)	0,000267
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0269
	6419	6419 01	СУМ P Неплотности оборудования	СФ	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,00521
							Метан	0410 (*50)	0,0414
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,017
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,0189
							Смесь природных меркаптанов	1716 (0,00005)	0,000241
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0242
	6420	6420 01	СУМ S Неплотности оборудования	СФ	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,00405
							Метан	0410 (*50)	0,0322
							Смесь углеводородов	0415 (*50)	0,0132

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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 C1-C5		
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,0147
							Смесь природных меркаптанов	1716 (0,00005)	0,000187
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0188
	6421	6421 02	СУМ Т Неплотности оборудования	СФ	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,00232
							Метан	0410 (*50)	0,0184
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,00756
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,00839
							Смесь природных меркаптанов	1716 (0,00005)	0,000107
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0107
	6422	6422 01	СУМ W Неплотности оборудования	СФ	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,0029
							Метан	0410 (*50)	0,023
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,00944
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,0105
							Смесь природных меркаптанов	1716 (0,00005)	0,000134
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0134
	6607	6607 01	СУМ Y Неплотности оборудования	СФ	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,0041
							Метан	0410 (*50)	0,0327
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,0133
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,0146
							Смесь природных меркаптанов	1716 (0,00005)	0,000187
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0186
	6611	6611 01	Площадка факела СУМ Y			8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,00151
							Смесь углеводородов	0415 (*50)	0,0166

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
(012) КОТС							предельных C1-C5		
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,00525
							Метанол	1052 (1)	0,00000144
							Смесь природных меркаптанов	1716 (0,00005)	0,0000515
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,00504
	0702	0702 01	ВФУ. Топливный газ	Топливный газ				(-)	
	0702	0702 02	ВФУ. Сырой газ	Сырой газ		2,2	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,1707
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0277
							Сажа	0328 (0,15)	0,1423
							Сера диоксид	0330 (0,5)	8,0881
							Сероводород	0333 (0,008)	0,0068
							Углерод оксид	0337 (5)	1,4225
							Метан	0410 (*50)	0,0356
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,00006
	0703	0703 01	ГФУ. Топливный газ	Топливный газ		8	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0043
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0007
							Сажа	0328 (0,15)	0,0036
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0001
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	0,036
							Метан	0410 (*50)	0,0009
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0703	0703 02	ГФУ. Сырой газ	Сырой газ		4,49	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,2012
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0327
							Сажа	0328 (0,15)	0,1677
							Сера диоксид	0330 (0,5)	9,5336
							Сероводород	0333 (0,008)	0,0081
							Углерод оксид	0337 (5)	1,6768
							Метан	0410 (*50)	0,0419
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0001
	0703	0703 03	ГФУ. Конденсат	Конденсат				(-)	
	0704	0704 01	ГФУ. Топливный газ	Топливный газ		8	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0043
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0007
							Сажа	0328 (0,15)	0,0036
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0001
							Сероводород	0333 (0,008)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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	0337 (5)	0,036
							Метан	0410 (*50)	0,0009
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0704	0704 02	ГФУ. Сырой газ	Сырой газ		4,49	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,2012
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0327
							Сажа	0328 (0,15)	0,1677
							Сера диоксид	0330 (0,5)	9,5336
							Сероводород	0333 (0,008)	0,0081
							Углерод оксид	0337 (5)	1,6768
							Метан	0410 (*50)	0,0419
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0001
	0704	0704 03	ГФУ. Конденсат	Конденсат				(-)	
	0706	0706 01	ВФУ. Топливный газ	Топливный газ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0706	0706 02	ВФУ. Сырой газ	Сырой газ			Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Метан	0410 (*50)	
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	
	0707	0707 01	Свеча			365	Сероводород	0333 (0,008)	0,00364
							Метан	0410 (*50)	0,0389
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,0000322
	6575	6575 01	УЗП-1	испарения	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,00221
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,0271
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,00147
							Смесь природных меркаптанов	1716 (0,00005)	0,0000276
							Углеводороды	2754 (1)	0,0000278

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	6576	6576 01	УЗП-2	испарения	24	8760	предельные C12-C19		
							Сероводород	0333 (0,008)	0,00259
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,0318
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,00173
							Смесь природных меркаптанов	1716 (0,00005)	0,0000325
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0000327
	6577	6577 01	УЗП-3	испарения	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,000465
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,00327
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,00545
							Метанол	1052 (1)	0,00000175
							Смесь природных меркаптанов	1716 (0,00005)	0,0000454
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,00611
	6578	6578 01	УЗП-4	испарения	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,000358
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,00251
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,00419
							Метанол	1052 (1)	0,00000134
							Смесь природных меркаптанов	1716 (0,00005)	0,0000349
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,00469
	6579	6579 01	УЗП-5	испарения	24	8760	Сероводород	0333 (0,008)	0,000398
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,0028
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,00466
							Метанол	1052 (1)	0,00000149
							Смесь природных меркаптанов	1716 (0,00005)	0,0000388
							Углеводороды	2754 (1)	0,00522

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	6608	6608 01	СЗА 1/2		24	8760	предельные C12-C19		
							Сероводород	0333 (0,008)	0,000795
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,00976
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,000531
							Смесь природных меркаптанов	1716 (0,00005)	0,00000995
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,00001
(013) Полигон по захоронению ТПО КУО (Экоцентр)	6597	6597 01	Полигон захоронения ТО	ТО	24	8760	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	5,5229
(014) Буровая установка №1	2000	2000 01	Паровой котел (Бойлер)			825	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,4958
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0806
							Сажа	0328 (0,15)	0,0403
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,9675
							Углерод оксид	0337 (5)	1,7234
	2001	2001 01	Паровой котел (Бойлер)			825	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,4958
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0806
							Сажа	0328 (0,15)	0,0403
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,9675
							Углерод оксид	0337 (5)	1,7234
	2002	2002 01	Воздухонагреватель			100	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0258
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0042
							Сажа	0328 (0,15)	0,0024
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0571
							Углерод оксид	0337 (5)	0,1017
	2003	2003 01	Воздухонагреватель			380	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0292
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0047
							Сажа	0328 (0,15)	0,0027
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0647
							Углерод оксид	0337 (5)	0,1152
	2004	2004 01	Воздухонагреватель				Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
	2005	2005 01	Дизельгенератор Caterpillar			2045	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	5,2119

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
			3512В				Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,8469
							Сажа	0328 (0,15)	0,1994
							Сера диоксид	0330 (0,5)	2,7921
							Углерод оксид	0337 (5)	5,1188
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,000006
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0532
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	1,3296
	2006	2006 01	Дизельгенератор Caterpillar 3512В			2825	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	5,2119
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,8469
							Сажа	0328 (0,15)	0,1994
							Сера диоксид	0330 (0,5)	2,7921
							Углерод оксид	0337 (5)	5,1188
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,000006
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0532
	2007	2007 01	Дизельгенератор Caterpillar 3512В			2045	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	1,3296
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	5,2119
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,8469
							Сажа	0328 (0,15)	0,1994
							Сера диоксид	0330 (0,5)	2,7921
							Углерод оксид	0337 (5)	5,1188
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,000006
	2008	2008 01	Дизельгенератор Caterpillar 3512В			2045	Формальдегид	1325 (0,05)	0,0532
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	1,3296
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	5,2119
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,8469
							Сажа	0328 (0,15)	0,1994
							Сера диоксид	0330 (0,5)	2,7921
							Углерод оксид	0337 (5)	5,1188
	2009	2009 01	Дизельгенератор Caterpillar 3512В			2045	Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,000006
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0532
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	1,3296
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	5,2119
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,8469
							Сажа	0328 (0,15)	0,1994
							Сера диоксид	0330 (0,5)	2,7921

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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	0337 (5)	5,1188
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,000006
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0532
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	1,3296
	2010	2010 01	Дизельгенератор Caterpillar 3306			63	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,1804
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0293
							Сажа	0328 (0,15)	0,0069
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0967
							Углерод оксид	0337 (5)	0,1772
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,00000021
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0018
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,046
	2011	2011 01	Дизельгенератор Caterpillar 3406				Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
	2012	2012 01	Генератор для сварочного аппарата			120	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0077
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0012
							Сажа	0328 (0,15)	0,0005
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0025
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0084
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	8,77Е-09
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0001
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0024
	2013	2013 01	Генератор для осветительной вышки			1645	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0341
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0055
							Сажа	0328 (0,15)	0,0021
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0111
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0371
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	3,89Е-08
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0004

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	2014	2014 01	Генератор для осветительной вышки			1210	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0106
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0249
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,004
							Сажа	0328 (0,15)	0,0016
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0081
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0271
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	2,84Е-08
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0003
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0078
	2015	2015 01	Генератор для осветительной вышки			745	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0148
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0024
							Сажа	0328 (0,15)	0,0009
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0049
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0162
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	1,69Е-08
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0002
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0046
	2016	2016 01	Резервуар д/т			6000	Сероводород	0333 (0,008)	0,000079
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,02798
	2017	2017 01	Резервуар д/т			6000	Сероводород	0333 (0,008)	0,000079
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,02798
	2018	2018 01	Резервуар д/т			6000	Сероводород	0333 (0,008)	0,000079
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,02798
	2019	2019 01	Резервуар д/т				Сероводород	0333 (0,008)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
	2038	2038 01	Генератор для осветительной вышки			2435	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,026
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0042
							Сажа	0328 (0,15)	0,0016
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0085
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0283
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	2,96Е-08
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0003

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	8000	8000 01	Станки			400	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0081
							Масло минеральное нефтяное	2735 (*0,05)	0,0001
							Взвешенные частицы	2902 (0,5)	0,0204
							Пыль абразивная	2930 (*0,04)	0,0148
	8001	8001 01	Сварка/газорезка			2000	Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,1672
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,004
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,005
	8002	8002 01	Покраска			2000	Диметилбензол	0616 (0,2)	0,275
							Уайт-спирит	2752 (*1)	0,475
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,3927
(015) Буровая установка №2	2020	2020 01	Паровой котел (Бойлер)			660	Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0638
							Сажа	0328 (0,15)	0,0319
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,7663
							Углерод оксид	0337 (5)	1,3649
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,3556
	2021	2021 01	Паровой котел (Бойлер)			660	Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0578
							Сажа	0328 (0,15)	0,0289
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,694
							Углерод оксид	0337 (5)	1,2362
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
	2022	2022 01	Воздухонагреватель				Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
	2023	2023 01	Воздухонагреватель			330	Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,004
							Сажа	0328 (0,15)	0,0023
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0552
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0983
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0249
	2024	2024 01	Дизельгенератор Caterpillar 3512B			1935	Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,8014
							Сажа	0328 (0,15)	0,1887
							Сера диоксид	0330 (0,5)	2,642
							Углерод оксид	0337 (5)	4,8437
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,E-6)	0,00000566
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0503

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	2025	2025 01	Дизельгенератор Caterpillar 3512B			1935	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	1,2581
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	4,9318
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,8014
							Сажа	0328 (0,15)	0,1887
							Сера диоксид	0330 (0,5)	2,642
							Углерод оксид	0337 (5)	4,8437
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,00000566
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0503
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	1,2581
	2026	2026 01	Дизельгенератор Caterpillar 3512B			1935	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	4,9318
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,8014
							Сажа	0328 (0,15)	0,1887
							Сера диоксид	0330 (0,5)	2,642
							Углерод оксид	0337 (5)	4,8437
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,00000566
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0503
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	1,2581
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	4,9318
	2027	2027 01	Дизельгенератор Caterpillar 3512B			1935	Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,8014
							Сажа	0328 (0,15)	0,1887
							Сера диоксид	0330 (0,5)	2,642
							Углерод оксид	0337 (5)	4,8437
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,00000566
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0503
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	1,2581
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	4,9318
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,8014
	2028	2028 01	Дизельгенератор Caterpillar 3512B			1935	Сажа	0328 (0,15)	0,1887
							Сера диоксид	0330 (0,5)	2,642
							Углерод оксид	0337 (5)	4,8437
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,00000566
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0503
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	1,2581
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	4,9318
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,8014
							Сажа	0328 (0,15)	0,1887
	2029	2029 01	Дизельгенератор Caterpillar			73	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,1429

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
			3306				Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0232
							Сажа	0328 (0,15)	0,0064
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0558
							Углерод оксид	0337 (5)	0,1451
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,000000175
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0016
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0383
	2030	2030 01	Дизельгенератор Caterpillar 3406				Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
	2031	2031 01	Генератор для сварочного аппарата			87	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0055
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0009
							Сажа	0328 (0,15)	0,0003
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0018
							Углерод оксид	0337 (5)	0,006
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	6,32Е-09
	2032	2032 01	Генератор для сварочного аппарата				Формальдегид	1325 (0,05)	0,0001
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0017
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
	2033	2033 01	Генератор для осветительной вышки			1620	Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0326
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0053
							Сажа	0328 (0,15)	0,002
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0107

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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	0337 (5)	0,0355
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	3,72Е-08
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0004
							Углеводороды предельные С12-С19	2754 (1)	0,0101
	2034	2034 01	Резервуар д/т			6000	Сероводород	0333 (0,008)	0,000079
							Углеводороды предельные С12-С19	2754 (1)	0,028
	2035	2035 01	Резервуар д/т			6000	Сероводород	0333 (0,008)	0,000079
							Углеводороды предельные С12-С19	2754 (1)	0,028
	2036	2036 01	Резервуар д/т			6000	Сероводород	0333 (0,008)	0,000079
							Углеводороды предельные С12-С19	2754 (1)	0,028
	2037	2037 01	Резервуар д/т				Сероводород	0333 (0,008)	
							Углеводороды предельные С12-С19	2754 (1)	
	2039	2039 01	Воздухонагреватель				Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
	2040	2040 01	Генератор для осветительной вышки			1580	Углерод оксид	0337 (5)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0316
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0051
							Сажа	0328 (0,15)	0,002
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0103
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0345
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	3,61Е-08
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0004
	2041	2041 01	Генератор для осветительной вышки			1525	Углеводороды предельные С12-С19	2754 (1)	0,0099
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0305
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,005
							Сажа	0328 (0,15)	0,0019
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,01
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0332
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	3,48Е-08
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0004
							Углеводороды	2754 (1)	0,0095

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	2042	2042 01	Генератор для осветительной вышки			2150	предельные C12-C19		
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0235
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0038
							Сажа	0328 (0,15)	0,0015
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0077
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0256
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	2,68Е-08
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0003
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0073
	8003	8003 01	Станки			400	Масло минеральное нефтяное	2735 (*0,05)	0,0001
							Взвешенные частицы	2902 (0,5)	0,0204
							Пыль абразивная	2930 (*0,04)	0,0138
	8004	8004 01	Сварка/газорезка			2000	Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,1538
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,0029
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,005
	8005	8005 01	Покраска			3000	Диметилбензол	0616 (0,2)	0,4125
							Уайт-спирит	2752 (*1)	0,4125
(016) База бурения	2043	2043 01	Воздухонагреватель			335	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,1002
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0163
							Сажа	0328 (0,15)	0,0079
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,1901
							Углерод оксид	0337 (5)	0,3386
	2044	2044 01	Дизельгенератор Caterpillar 3306			51	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0991
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0161
							Сажа	0328 (0,15)	0,0044
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0387
							Углерод оксид	0337 (5)	0,1006
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,000000122
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0011
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0265
	2045	2045 01	Дизельгенератор Caterpillar 3306			51	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0991
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0161
							Сажа	0328 (0,15)	0,0044
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0387
							Углерод оксид	0337 (5)	0,1006

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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	0703 (**1,Е-6)	0,000000122
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0011
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0265
	2046	2046 01	Резервуар д/т			6000	Сероводород	0333 (0,008)	0,000079
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,028
	2047	2047 01	Резервуар д/т			6000	Сероводород	0333 (0,008)	0,000079
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,028
	8103	8103 01	Станки			400	Масло минеральное нефтяное	2735 (*0,05)	0,0001
							Взвешенные частицы	2902 (0,5)	0,0104
							Пыль абразивная	2930 (*0,04)	0,0098
							Пыль древесная	2936 (*0,1)	0,8446
	8104	8104 01	Сварка/газорезка			2000	Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,1544
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,0029
	8105	8105 01	Покраска			3000	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,005
							Диметилбензол	0616 (0,2)	0,1375
	8106	8106 01	Склад ПГС			100	Уайт-спирит	2752 (*1)	0,1375
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	0,00036
(017) Бизнес-партнеры	3000	3000 01	Дизельные установки ТВА (АГС)			5	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,3222
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0524
							Сажа	0328 (0,15)	0,0162
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,1192
							Углерод оксид	0337 (5)	0,335
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,000000386
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0037
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0909
	3001	3001 01	Дизельные установки БХ			20	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	1,1939
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,194
							Сажа	0328 (0,15)	0,057
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,453
							Углерод оксид	0337 (5)	1,2283
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,00000145

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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	1325 (0,05)	0,0136
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,329
	3002	3002 01	Дизельные установки KIOS			11	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,1017
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0165
							Сажа	0328 (0,15)	0,0059
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0349
							Углерод оксид	0337 (5)	0,109
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,000000118
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0012
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0306
	3003	3003 01	Дизельные установки ТВА (КТР)				Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
	3004	3004 01	Дизельные установки Slickline (МСС)			88	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,5726
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0931
							Сажа	0328 (0,15)	0,0291
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,211
							Углерод оксид	0337 (5)	0,5965
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,000000686
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0067
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,1621
	3005	3005 01	Дизельные установки Syrlasu			16	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	2,5223
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,4099
							Сажа	0328 (0,15)	0,1409
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,8832
							Углерод оксид	0337 (5)	2,6813
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,00000296
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0302
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,7456

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	3006	3006 01	Дизельные установки БатысМунайСтрой			11	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,1782
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,029
							Сажа	0328 (0,15)	0,0101
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0619
							Углерод оксид	0337 (5)	0,19
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,000000208
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0021
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,053
	3007	3007 01	Дизельные установки Елжас			20	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0944
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0153
							Сажа	0328 (0,15)	0,0059
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0309
							Углерод оксид	0337 (5)	0,1029
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,000000108
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0012
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0294
	3008	3008 01	Дизельные установки Schlumberger			83	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	12,9873
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	2,1104
							Сажа	0328 (0,15)	0,6245
							Сера диоксид	0330 (0,5)	4,9119
							Углерод оксид	0337 (5)	13,3791
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,0000157
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,1482
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	3,5893
	3009	3009 01	Дизельные установки Акбарыс			24	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	1,1215
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,1822
							Сажа	0328 (0,15)	0,0607
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,3997
							Углерод оксид	0337 (5)	1,184
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,00000133
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0133
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,3267
	3010	3010 01	Дизельные установки Welltec			21	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,5529
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0899
							Сажа	0328 (0,15)	0,0303

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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	0330 (0,5)	0,1957
							Углерод оксид	0337 (5)	0,5854
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,000000651
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0066
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,162
	3011	3011 01	Дизельные установки КБГ			53	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	4,458
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,7244
							Сажа	0328 (0,15)	0,3266
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,6471
							Углерод оксид	0337 (5)	3,7379
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,00000743
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0732
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	1,7903
	3012	3012 01	Котлы КБГ			5	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0023
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0004
							Сажа	0328 (0,15)	0,0001
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0025
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0044
	3013	3013 01	Дизельные установки ТВА (Smapre)			8	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	1,6822
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,8079
							Сажа	0328 (0,15)	0,0724
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,5665
							Углерод оксид	0337 (5)	1,7281
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,00000294
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0264
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,6529
	3014	3014 01	Дизельные установки АО			13	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	3,1429
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,5107
							Сажа	0328 (0,15)	0,1273
							Сера диоксид	0330 (0,5)	1,5581
							Углерод оксид	0337 (5)	3,122
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,00000366
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,033
	3015	3015 01	Дизельные установки ISKER			18	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,8168
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	2,2777

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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	0304 (0,4)	0,3701
							Сажа	0328 (0,15)	0,1056
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,8756
							Углерод оксид	0337 (5)	2,3299
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,00000277
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0257
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,6198
	3016	3016 01	Дизельные установки KKS SICIM			26	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	19,3092
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	3,1378
							Сажа	0328 (0,15)	0,9579
							Сера диоксид	0330 (0,5)	7,1973
							Углерод оксид	0337 (5)	20,0155
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,0000232
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,2226
	3017	3017 01	Дизельные установки Novateq			1	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	5,4089
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0025
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0004
							Сажа	0328 (0,15)	0,0001
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,001
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0026
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	3,10E-09
	3018	3018 01	Дизельные установки StroyK			7	Формальдегид	1325 (0,05)	0,00003
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0007
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0161
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0026
							Сажа	0328 (0,15)	0,001
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0053
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0175
	3019	3019 01	Дизельные установки АСМ			4	Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	1,84E-08
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0002
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,005
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,1095
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0178
							Сажа	0328 (0,15)	0,0061
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0385

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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	0337 (5)	0,1162
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,000000129
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0013
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0323
	3020	3020 01	Дизельные установки INTRA				Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
	3021	3021 01	Дизельные установки Нитроген-Азотный завод			10	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,7147
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,1161
							Сажа	0328 (0,15)	0,0339
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,2719
							Углерод оксид	0337 (5)	0,7345
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,000000868
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0081
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,1964
	3022	3022 01	Дизельные установки KazCargo Express				Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
	3023	3023 01	Дизельные установки Гидромет				Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	3024	3024 01	Дизельные установки API			17	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,1881
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0306
							Сажа	0328 (0,15)	0,0105
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,066
							Углерод оксид	0337 (5)	0,1999
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,000000221
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0023
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0556
	3025	3025 01	Дизельная тепловая пушка West Dala				Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
	3026	3026 01	Дизельные установки ICS				Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
	8006	8006 01	Емкости			210	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Гидрохлорид	0316 (0,2)	1,5436
							Сероводород	0333 (0,008)	0,00000508
	8007	8007 01	Ремонтные работы			137	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0018
							Алюминий оксид	0101 (**0,01)	0,0391
							Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	1,9251
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,3215
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,5328
							Фтористые газообразные	0342 (0,02)	0,0715

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
							соединения		
							Диметилбензол	0616 (0,2)	13,6528
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	0,6422
							Уайт-спирит	2752 (*1)	5,635
							Взвешенные частицы	2902 (0,5)	4,5866
							Пыль абразивная	2930 (*0,04)	1,8554
							Пыль древесная	2936 (*0,1)	1,5637
	8008	8008 01	Дорожные работы			137	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	9,7167
	8013	8013 01	Проект 6 ВПТП, Рекультивация				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8016	8016 01	Расширение Карачаганака 1-ая очередь строительства				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Сольвент нафта	2750 (*0,2)	
							Уайт-спирит	2752 (*1)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Взвешенные частицы	2902 (0,5)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8017	8017 01	КПК. Строительство нового комплекса по нейтрализации				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его	0143 (0,01)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
			каустика				соединения		
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							2-Этоксэтанол	1119 (0,7)	
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8018	8018 01	Проект 6-ого внутрипромышленного трубопровода				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							2-Этоксэтанол	1119 (0,7)	
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8019	8019 01	Модификация площадок 650 и				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
			230 КПК для накопления отходов				Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Хром	0203 (0,0015)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							Метилбензол	0621 (0,6)	
							Бутилацетат	1210 (0,1)	
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	
							Уайт-спирит	2752 (*1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8020	8020 01	Обустройство скважины 9874 (NO3_7). Обвязка и подключение				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							2-Этоксизтанол	1119 (0,7)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	
	8021	8021 01	Обустройство скважины 9876 (SF_1B). Обвязка и подключение				Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
							Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							2-Этоксизтанол	1119 (0,7)	
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	
	8022	8022 01	Обустройство скважины 9876 (SF_1B). Обвязка и подключение. Рекультивация земель.				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
							Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							2-Этоксизтанол	1119 (0,7)	
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8023	8023 01	Обустройство скважины 9877 (E03_E). Временная площадка для бурения, подъездная и аварийная автодороги				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Хром	0203 (0,0015)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							Метилбензол	0621 (0,6)	
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	
							Бутилацетат	1210 (0,1)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	
							Уайт-спирит	2752 (*1)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
	8024	8024 01	Обустройство скважины 9878 (СЗ_05). Временная площадка для бурения. Подъездная и аварийная автодороги				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							Уайт-спирит	2752 (*1)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
	8025	8025 01	Обустройство скважины 9879 (G6_02). Обвязка и подключения				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
							Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							2-Этоксизтанол	1119 (0,7)	
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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	1325 (0,05)	
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8026	8026 01	Обустройство скважины 9880 (G6_01). Обвязка и подключение				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							2-Этоксизтанол	1119 (0,7)	
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8027	8027 01	Обустройство скважины 9881 (G6_03). Обвязка и подключение				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							2-Этоксизтанол	1119 (0,7)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8028	8028 01	Обустройство скважины 9881 (G6_03). Временная площадка для бурения. Подъездная автодорога				Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							Метилбензол	0621 (0,6)	
							2-Этоксизтанол	1119 (0,7)	
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8029	8029 01	Обустройство скважины 101-1. Временная площадка для капитального ремонта скважины, подъездная автодорога				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							Метилбензол	0621 (0,6)	
							2-Этоксизтанол	1119 (0,7)	
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	
							Уайт-спирит	2752 (*1)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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-C19	2754 (1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8030	8030 01	Обустройство скважины РА_01. Временная площадка для бурения, подъездная и аварийная автодороги				Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							Уайт-спирит	2752 (*1)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8031	8031 01	Модернизация тестовых сепараторов на производственных объектах КНГКМ (УКПГ-2)				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Уайт-спирит	2752 (*1)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Взвешенные частицы	2902 (0,5)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	8032	8032 01	Новый трубопровод УМС-Н к КПК				Пыль абразивная	2930 (*0,04)	
							Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							2-Этоксизтанол	1119 (0,7)	
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
	8033	8033 01	Модернизация тестовых сепараторов на производственных объектах КНГКМ (УКПГ-3)				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
							Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Уайт-спирит	2752 (*1)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
							Взвешенные частицы	2902 (0,5)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
							Пыль абразивная	2930 (*0,04)	
	8034	8034 01	Внутрипромысловый трубопровод ССРН и УМС1				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Уайт-спирит	2752 (*1)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Взвешенные частицы	2902 (0,5)	
							Мазутная зола	2904 (0,002)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
							Пыль абразивная	2930 (*0,04)	
	8035	8035 01	Внутрипромысловый трубопровод между ССРН и УМС1. Проект рекультивации				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8036	8036 01	Обустройство и подключение скв.9883 (РА-01)			213	Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,0013
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,0002
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0192
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,025
							Сажа	0328 (0,15)	0,0032
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0064

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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	0337 (5)	0,016
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	0,0000512
							Диметилбензол	0616 (0,2)	0,0241
							2-Этоксизтанол	1119 (0,7)	0,0046
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	0,0008
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0008
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	0,0046
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0078
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	3,6851
	8037	8037 01	Обустройство скважины 101-1. Обвязка и подключение				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							2-Этоксизтанол	1119 (0,7)	
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8038	8038 01	Обустройство скважины СЗ_12. Временная площадка для бурения, подъездная и аварийная автодороги				Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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	0621 (0,6)	
							2-Этоксизтанол	1119 (0,7)	
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8039	8039 01	Обустройство скважины 9877 (E03_E). Обязка и подключение				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							2-Этоксизтанол	1119 (0,7)	
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8040	8040 01	Обустройство скважины 9882 MBU_PT5. Обязка и подключение				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
							2-Этоксизтанол	1119 (0,7)	
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8041	8041 01	Обустройство скважины 9878 (СЗ_05). Обвязка и подключение				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							2-Этоксизтанол	1119 (0,7)	
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8042	8042 01	Обустройство скважины 806N-D. Обвязка и подключение.				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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	0616 (0,2)	
							2-Этоксэтанол	1119 (0,7)	
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8043	8043 01	Расширение площадки УМС "W" и строительство дополнительных манифольдов				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Уайт-спирит	2752 (*1)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Взвешенные частицы	2902 (0,5)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
							Пыль абразивная	2930 (*0,04)	
	8044	8044 01	Модернизация тестовых сепараторов на производственных объектах КНГКМ (ССРН)				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Уайт-спирит	2752 (*1)	
							Углеводороды предельные С12-С19	2754 (1)	
							Взвешенные частицы	2902 (0,5)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
							Пыль абразивная	2930 (*0,04)	
	8045	8045 01	Модернизация тестовых сепараторов на производственных объектах КНГКМ (КПК)				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Уайт-спирит	2752 (*1)	
							Углеводороды предельные С12-С19	2754 (1)	
							Взвешенные частицы	2902 (0,5)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
							Пыль абразивная	2930 (*0,04)	
							Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
	8046	8046 01	Снятие производственных						

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
			ограничений на слоте 14 выкидной линии УКПГ-3				Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							2-Этоксизтанол	1119 (0,7)	
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8047	8047 01	Снятие производственных ограничений на слоте 33 выкидной линии УКПГ-3				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							2-Этоксизтанол	1119 (0,7)	
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	8048	8048 01	Обустройство скважины 9875 (WBU_NW2). Обвязка и подключение				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							2-Этоксэтанол	1119 (0,7)	
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8049	8049 01	Реконструкция подъездной дороги к скважине 439 (корректировка)				Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							Уайт-спирит	2752 (*1)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
	8050	8050 01	Монтаж нового теплообменника Е-409 на УКПГ-3				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
							Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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	0337 (5)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Уайт-спирит	2752 (*1)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8051	8051 01	Реконструкция участков автомобильных дорог: подъездных дорог к скважине 9829 (NE01) и к скважине 9851 (N03_4)				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Уайт-спирит	2752 (*1)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8052	8052 01	Строительство временной площадки для бурения скважины 806 N-D с подъездной и аварийной дорогами				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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	0616 (0,2)	
							2-Этоксэтанол	1119 (0,7)	
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Взвешенные частицы	2902 (0,5)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8053	8053 01	Обустройство скважины ЕЗ_02. Временная площадка для бурения. Подъездная автодорога.				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Хром	0203 (0,0015)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							Метилбензол	0621 (0,6)	
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	
							Бутилацетат	1210 (0,1)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	
							Уайт-спирит	2752 (*1)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8054	8054 01	Обустройство скважины GI_01. Временная площадка для бурения. Подъездная и аварийная автодороги.				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Хром	0203 (0,0015)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							Метилбензол	0621 (0,6)	
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	
							Бутилацетат	1210 (0,1)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	
							Уайт-спирит	2752 (*1)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8055	8055 01	Обустройство скважины СЗ_11. Временная площадка для бурения. Подъездная и аварийные автодороги				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Хром	0203 (0,0015)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							Метилбензол	0621 (0,6)	
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	
							Бутилацетат	1210 (0,1)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	8056	8056 01	Проект расширения Карачаганак 1. 2-ая очередь строительства			52	Уайт-спирит	2752 (*1)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
							Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,0027
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,0002
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,2163
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,281
							Сажа	0328 (0,15)	0,036
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,072
							Углерод оксид	0337 (5)	0,1834
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	0,0002
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	0,0008
							Диметилбензол	0616 (0,2)	0,208
							2-Этоксизтанол	1119 (0,7)	0,0817
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	0,0086
	8057	8057 01	Площадка для мойки оборудования на УКПГ-2				Формальдегид	1325 (0,05)	0,0086
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	0,0817
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,1088
							Взвешенные частицы	2902 (0,5)	0,1697
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	80,589
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							Уайт-спирит	2752 (*1)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Пыль неорганическая,	2908 (0,3)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
							содержащая двуокись кремния в %: 70-20		
	8058	8058 01	Подъездная автодорога к месту сбора №3				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8059	8059 01	Дополнение №3 к проекту закачки промышленных сточных вод Карачаганакского НГКМ в глубоководные горизонты в части корректировки проектных показателей и раздела ОВОС				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Гидрохлорид	0316 (0,2)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Сероводород	0333 (0,008)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Масло минеральное нефтяное	2735 (*0,05)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8060	8060 01	Новый трубопровод УМС-Н к КПК. Рекультивация				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8061	8061 01	Обустройство скважины 9889 (СЗ_10). Временная площадка для бурения, подъездная автодорога				Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							Уайт-спирит	2752 (*1)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	8062	8062 01	Обустройство скважины 9891 (GI_02). Аварийная автодорога				Мазутная зола	2904 (0,002)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Мазутная зола	2904 (0,002)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
	8063	8063 01	Обустройство скважин 9891 (GI_02). Временная площадка				Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							Уайт-спирит	2752 (*1)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Мазутная зола	2904 (0,002)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
							Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,0003208
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,0000276
	8064	8064 01	Установка системы кондиционирования на втором этаже старого здания LGA-2 этап			13	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,000036
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0000585
							Углерод оксид	0337 (5)	0,000399
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	0,0000225
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	0,000099
							Диметилбензол	0616 (0,2)	0,07789
							Уайт-спирит	2752 (*1)	0,01796
							Взвешенные частицы	2902 (0,5)	0,0004774

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	8065	8065 01	Модернизация системы ОВКВ главной химической лаборатории КПК (корректировка)			4	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	0,000042
							Пыль абразивная	2930 (*0,04)	0,0000216
							Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,000214
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,0000184
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,00324
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0005269
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,01176
							Углерод оксид	0337 (5)	0,028066
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	0,000015
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	0,000066
							Диметилбензол	0616 (0,2)	0,0067
							Уайт-спирит	2752 (*1)	0,00225
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,000377
							Мазутная зола	2904 (0,002)	0,000422
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	0,001204
	8066	8066 01	Монтаж блочной установки фильтрации обедненного амина для очистки топливного газа			20	Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,001023
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,000065
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,019606
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,003186
							Сажа	0328 (0,15)	0,001691
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,002536
							Углерод оксид	0337 (5)	0,017996
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	0,000049
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	0,000215
							Диметилбензол	0616 (0,2)	0,0135
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,E-6)	3,00E-08
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,000338
							Уайт-спирит	2752 (*1)	0,00675

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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-C19	2754 (1)	0,008554
							Взвешенные частицы	2902 (0,5)	0,00853
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	0,000091
							Пыль абразивная	2930 (*0,04)	0,003924
	8067	8067 01	Обустройство скважины 9884 (СЗ-12). Обвязка и подключение				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Уайт-спирит	2752 (*1)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8068	8068 01	Обустройство скважины 9890 (GI_01). Обвязка и подключение			26	Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,01612
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,002855
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0192
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,02496
							Сажа	0328 (0,15)	0,0032
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0064
							Углерод оксид	0337 (5)	0,016
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	0,00066
							Диметилбензол	0616 (0,2)	0,000647

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
							2-Этоксизтанол	1119 (0,7)	0,000114
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	0,000768
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,000768
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	0,000114
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,004808
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	3,046824
	8069	8069 01	Обустройство скважины 9891 (GI_02). Обвязка и подключение			25	Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,01612
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,002855
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0192
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,02496
							Сажа	0328 (0,15)	0,0032
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0064
							Углерод оксид	0337 (5)	0,016
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	0,00066
							Диметилбензол	0616 (0,2)	0,005605
							2-Этоксизтанол	1119 (0,7)	0,00376
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	0,000768
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,000768
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	0,00376
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,01159
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	3,230629
	8070	8070 01	Песчаный фильтр ВОУ КПК 6-562-М-01Д				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Уайт-спирит	2752 (*1)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8071	8071 01	Установка нового модульного блока по производству азота (8А-360-ХХ-05) на УКПГ-2			17	Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,001362
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,000096
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,014285
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,009146
							Сажа	0328 (0,15)	0,001
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0314
							Углерод оксид	0337 (5)	0,076028
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	0,000075
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	0,00033
							Диметилбензол	0616 (0,2)	0,03375
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	0,00024
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,00024
							Уайт-спирит	2752 (*1)	0,01125
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,01228
							Мазутная зола	2904 (0,002)	0,001055
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	0,022926
	8072	8072 01	Устройство дополнительной модульной установки 4600 воздушного компрессора ВД и осушителя на УКПГ-3			5	Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,0006126
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,000032
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0116648
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,00872015
							Сажа	0328 (0,15)	0,0015

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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	0330 (0,5)	0,01376
							Углерод оксид	0337 (5)	0,033547
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	0,0000225
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	0,000099
							Диметилбензол	0616 (0,2)	0,00675
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	0,00024
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,00024
							Уайт-спирит	2752 (*1)	0,00225
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,00534
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	0,01195
	8073	8073 01	Обустройство скважины 9885 (СЗ_11). Обвязка и подключение			334	Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,000214
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,000018
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,018408
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,009816
							Сажа	0328 (0,15)	0,002125
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,02846
							Сероводород	0333 (0,008)	0,054213
							Углерод оксид	0337 (5)	0,068154
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	0,000015
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	0,000066
							Метан	0410 (*50)	0,45456
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,655385
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,021641
							Диметилбензол	0616 (0,2)	0,01688
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	0,00024
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,00024
							Смесь природных меркаптанов	1716 (0,00005)	0,004359
							Уайт-спирит	2752 (*1)	0,00563

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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-C19	2754 (1)	0,003064
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	2,59869
	8074	8074 01	Обустройство скважины 9886 (ЕЗ_02). Обязка и подключение			335	Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,000214
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,0000184
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,018408
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,0098159
							Сажа	0328 (0,15)	0,002125
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,02846
							Сероводород	0333 (0,008)	0,005286
							Углерод оксид	0337 (5)	0,068154
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	0,000015
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	0,000066
							Метан	0410 (*50)	0,044318
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	0,063897
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,00211
							Диметилбензол	0616 (0,2)	0,02251
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	0,00024
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,00024
							Смесь природных меркаптанов	1716 (0,00005)	0,000425
							Уайт-спирит	2752 (*1)	0,01126
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,003064
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	4,4229791
	8075	8075 01	Модернизация УМС-У. Устройство горизонтального факела				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Уайт-спирит	2752 (*1)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8076	8076 01	Закрытая мойка трубных пучков и загрязненного оборудования на территории мастерской КПК			34	Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,001497
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,0002058
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,027864
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,014765
							Сажа	0328 (0,15)	0,003
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,03828
							Углерод оксид	0337 (5)	0,012828
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	0,000105
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	0,000462
							Диметилбензол	0616 (0,2)	0,09045
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	0,00036
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,00036
							Уайт-спирит	2752 (*1)	0,03015
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,003821
							Взвешенные частицы	2902 (0,5)	0,0051
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	0,064276
	8077	8077 01	Защита системы ДЭГ от				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
			избыточного давления на технологической линии 1 на УКПГ-3				Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8078	8078 01	Защита системы ДЭГ от избыточного давления на технологической линии 2 на УКПГ-3				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8079	8079 01	Защита системы ДЭГ от избыточного давления на технологической линии 3 на УКПГ-3				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8080	8080 01	Защита системы ДЭГ от избыточного давления на технологической линии 4 на УКПГ-3				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							Уайт-спирит	2752 (*1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8081	8081 01	Строительство КПП-1. КНГКМ				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							Уайт-спирит	2752 (*1)	
							Углеводороды	2754 (1)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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 C12-C19		
							Мазутная зола	2904 (0,002)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8082	8082 01	Обустройство скв 9889 (СЗ_10). ААД				Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8083	8083 01	Обустройство скв 9887 (СЗ_09). ААД				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8084	8084 01	Строительство площадки для бурения скважины 9887 (СЗ_09) с подъездной автодорогой				Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8085	8085 01	Внутрипромысловые трубопроводы от ССРН до УМС-1 и от УМС-М до ССРН на КНГКМ, ЗКО			365	Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,0259
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,00458
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0192
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,02496
							Сажа	0328 (0,15)	0,0032
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0064
							Сероводород	0333 (0,008)	0,015822
							Углерод оксид	0337 (5)	0,016
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	0,00106

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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	0415 (*50)	0,36611
							Диметилбензол	0616 (0,2)	0,1497
							Метанол	1052 (1)	0,00024
							2-Этокситанол	1119 (0,7)	0,01726
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	0,000768
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,000768
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	0,01726
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,000383
							Сольвент нафта	2750 (*0,2)	0,1574
							Уайт-спирит	2752 (*1)	0,1574
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,008542
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	1,45924
	8086	8086 01	Строительство площадки для бурения скважины 9888 (СЗ_13) с подъездной автодорогой				Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
	8087	8087 01	Строительство аварийной автодороги к площадке скважины 9888 (СЗ_13)				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8088	8088 01	Реконструкция здания химической лаборатории КПК			7	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,001238
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,000201
							Сажа	0328 (0,15)	0,000113
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,002646
							Углерод оксид	0337 (5)	0,006289
							Сольвент нафта	2750 (*0,2)	0,00625
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,000662
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись	2908 (0,3)	0,088942

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	8089	8089 01	Обуст-во скв_9893 (СЗ_02) ВП_ПД				кремния в %: 70-20		
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
	8090	8090 01	Обуст-во скв_9893 (СЗ_02). АД				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8091	8091 01	УКПГ-3. Стр-во пожарного Депо на 4 автомобиля				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							Уайт-спирит	2752 (*1)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
	8092	8092 01	Защита системы ДЭГ от избыточного давления. Замена теплообменника Е 108. Технологическая линия 1				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
							Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Углерод оксид	0337 (5)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							Уайт-спирит	2752 (*1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8093	8093 01	Защита системы ДЭГ от избыточного давления. Замена теплообменника Е 208. Технологическая линия 2				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							Уайт-спирит	2752 (*1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8094	8094 01	Защита системы ДЭГ от избыточного давления. Замена теплообменника Е 408. Технологическая линия 4				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							Уайт-спирит	2752 (*1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	8095	8095 01	Реконструкция соединительной автодороги №10			365	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,018786
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,000456
							Сажа	0328 (0,15)	0,025022
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,037955
							Углерод оксид	0337 (5)	0,014255
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,000001
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,052699
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	4,108234
	8096	8096 01	Модернизация газовых уплотнений компрессоров обратной закачки газа 8-360А/В/С на УКПГ-2 КНГКМ ЗКО			365	Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,002003
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,0000947
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,04865088
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,007905723
							Сажа	0328 (0,15)	0,0041931
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,00628965
							Сероводород	0333 (0,008)	0,51207
							Углерод оксид	0337 (5)	0,043804
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	0,0000638
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	0,0002805
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	4,85177
							Смесь углеводородов предельных C6-C10	0416 (*30)	0,00919
							Диметилбензол	0616 (0,2)	0,0315
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	7,70Е-08
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,00083862
							Уайт-спирит	2752 (*1)	0,0135
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,0211155
							Взвешенные частицы	2902 (0,5)	0,01181
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	0,001319
							Пыль абразивная	2930 (*0,04)	0,00547

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	8097	8097 01	Модернизация системы по снижению коррозии на УКПГ-3 КНГКМ				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Хром	0203 (0,0015)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	
							Уайт-спирит	2752 (*1)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
	8098	8098 01	Обустройство скважины 9886 ЕЗ_02 ВП АД				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
							Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Хром	0203 (0,0015)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							Метилбензол	0621 (0,6)	
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	
							Бутилацетат	1210 (0,1)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	
							Уайт-спирит	2752 (*1)	

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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-C19	2754 (1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8099	8099 01	Обустройство скважины 9885 (СЗ_11) ВП АД				Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	
							Хром	0203 (0,0015)	
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	
							Диметилбензол	0616 (0,2)	
							Метилбензол	0621 (0,6)	
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	
							Бутилацетат	1210 (0,1)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	
							Уайт-спирит	2752 (*1)	
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	
	8100	8100 01	Строительство 6ТП от скв 9807 до кран узла скв 9820 и 9825			74	Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,0259
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,00458
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0192
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,02496
							Сажа	0328 (0,15)	0,0032
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0064
							Углерод оксид	0337 (5)	0,016
							Фтористые газообразные	0342 (0,02)	0,00106

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
							соединения		
							Диметилбензол	0616 (0,2)	0,1497
							2-Этоксизтанол	1119 (0,7)	0,01726
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	0,000768
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,000768
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	0,01726
							Сольвент нафта	2750 (*0,2)	0,1574
							Уайт-спирит	2752 (*1)	0,1574
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,008542
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	1,45924
	8101	8101 01	Карачаганакский газоперерабатывающий завод. Подготовительные работы			116	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,00804
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,001307
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0294
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0695
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,057
							Мазутная зола	2904 (0,002)	0,001111
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	45,8861
	8102	8102 01	Проведение поисково-оценочных работ на подземные воды для производственно-технического водоснабжения нефтегазоконденсатного месторождения Карачаганак				Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	
							Сажа	0328 (0,15)	
							Сера диоксид	0330 (0,5)	
							Углерод оксид	0337 (5)	
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	
							Формальдегид	1325 (0,05)	
	8107	8107 01	Строительство двух пристроек к существующему зданию бытовых помещений на КПК			139	Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	
							Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,001172
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,000208
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	1,575371
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	2,044148
							Сажа	0328 (0,15)	0,262
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,53282

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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	0337 (5)	1,330851
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	0,000048
							Диметилбензол	0616 (0,2)	0,375
							2-Этокситанол	1119 (0,7)	0,000001
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	0,06288
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,06288
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	0,375
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,647572
							Мазутная зола	2904 (0,002)	0,000317
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	0,356269
							Пыль абразивная	2930 (*0,04)	0,00147
	8108	8108 01	Строительство временной площадки для промывки и пропарки оборудования в период полной остановки УКПГ-3			120	Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,055322
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,000092
							Хром	0203 (0,0015)	0,00125
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,474282
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,070926
							Сажа	0328 (0,15)	0,065035
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,092221
							Углерод оксид	0337 (5)	0,706368
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	0,000075
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	0,000331
							Диметилбензол	0616 (0,2)	0,002185
							Метилбензол	0621 (0,6)	0,004257
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,000002
							Бутилацетат	1210 (0,1)	0,001491
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,007612
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	0,002127
							Бензин	2704 (5)	0,02281
							Уайт-спирит	2752 (*1)	0,001001
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,244018
							Пыль неорганическая,	2908 (0,3)	1,015813

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	8109	8109 01	Обустройство скважины 9897 (СЗ-16). Временная площадка для бурения. Подъездная автодорога			190	содержащая двуокись кремния в %: 70-20		
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,004168
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,004634
							Сажа	0328 (0,15)	0,005823
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,002812
							Углерод оксид	0337 (5)	0,006683
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,008555
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	0,779209
	8110	8110 01	Обустройство скважины 9897 (СЗ-16). Временная площадка для бурения. Аварийная автодорога			365	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,017806
							Сажа	0328 (0,15)	0,027599
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,035612
							Углерод оксид	0337 (5)	0,0000002
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,E-6)	0,000001
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,053418
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	0,770379
	8111	8111 01	УКПГ-3. Защита системы ДЭГ от избыточного давления			31	Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,00483
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,000855
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,0192
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,02496
							Сажа	0328 (0,15)	0,0032
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,0064
							Углерод оксид	0337 (5)	0,016
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	0,000198
							Диметилбензол	0616 (0,2)	0,00836
							2-Этоксизтанол	1119 (0,7)	0,00627
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	0,000768
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,000768
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	0,00627
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,008896

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
							Взвешенные частицы	2902 (0,5)	0,029
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	1,093
	8112	8112 01	Обустройство скважины 9887 (СЗ_09). Обвязка и подключение			45	Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,001954
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,000346
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,043398
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,054827
							Сажа	0328 (0,15)	0,007
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,019116
							Углерод оксид	0337 (5)	0,047093
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	0,00008
							Диметилбензол	0616 (0,2)	0,078797
							Метилбензол	0621 (0,6)	0,003276
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,000012
							2-Этоксизтанол	1119 (0,7)	0,01932
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	0,00168
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,00168
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	0,022717
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,018179
							Мазутная зола	2904 (0,002)	0,000193
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	0,983464
	8113	8113 01	Обустройство скважины 9889 (СЗ_10). Обвязка и подключение			67	Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,00684
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,00121
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,051621
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,008388
							Сажа	0328 (0,15)	0,004502
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,006753
							Углерод оксид	0337 (5)	0,045018
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	0,00028
							Диметилбензол	0616 (0,2)	0,15306
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,0000001

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
							2-Этоксизтанол	1119 (0,7)	0,06315
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,0009
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	0,06315
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,022599
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	5,883
	8114	8114 01	Усовершенствование системы удаления нефтесодержащей воды на участке 5-213 А/В/С КПК			19	Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,00241
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,00014
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,04839
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,00787
							Сажа	0328 (0,15)	0,00417
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,00626
							Углерод оксид	0337 (5)	0,04424
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	0,00011
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	0,00048
							Диметилбензол	0616 (0,2)	0,05175
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,0000001
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,00083
							Уайт-спирит	2752 (*1)	0,02025
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,02098
							Взвешенные частицы	2902 (0,5)	0,0059
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	0,0002
							Пыль абразивная	2930 (*0,04)	0,00274
	8115	8115 01	Обустройство скважины 9888 (СЗ_13). Обязка и подключение			364	Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,0119
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,001446
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,071492
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,011617
							Сажа	0328 (0,15)	0,006684
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,049069
							Сероводород	0333 (0,008)	0,102833

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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	0337 (5)	0,069614
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	0,00032
							Метан	0410 (*50)	0,000168
							Смесь углеводородов предельных C1-C5	0415 (*50)	1,6502
							Диметилбензол	0616 (0,2)	0,2228
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,0000001
							Метанол	1052 (1)	0,00024
							2-Этоксизтанол	1119 (0,7)	0,081
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,001202
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	0,081
							Метилмеркаптан	1715 (0,006)	0,003491
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,03096
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	7,278892
	8116	8116 01	Модернизация системы сбора ливневых и талых вод. Полигон КУО			47	Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,000346
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,00003
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,002182
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,000347
							Сажа	0328 (0,15)	0,000186
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,000362
							Углерод оксид	0337 (5)	0,002462
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	0,000024
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	0,000107
							Диметилбензол	0616 (0,2)	0,002716
							Метилбензол	0621 (0,6)	0,000335
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	3,00Е-09
							Бутилацетат	1210 (0,1)	0,000429
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,000036
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	0,000327
							Уайт-спирит	2752 (*1)	0,00063
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,001768

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	8117	8117 01	Строительство нового водопровода от канализационных очистных сооружений в г.Аксай до насосной станции на Балке Кончубай на территории КНГКМ (ранние работы)			116	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	13,704908
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,004264
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,000693
							Сажа	0328 (0,15)	0,000408
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,000857
							Углерод оксид	0337 (5)	0,00843
							Керосин	2732 (1,2)	0,001414
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	100,024307
	8118	8118 01	Обустройство скважины 9898 (PT_09). Временная площадка для бурения. Подъездная автодорога			67	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,00008
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,000013
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,000294
							Углерод оксид	0337 (5)	0,000695
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,000358
							Мазутная зола	2904 (0,002)	0,000011
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	5,21611
	8119	8119 01	Обустройство скважины 9894 (E2_01). Временная площадка для бурения. Подъездная автодорога			36	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,00008
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,000013
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,000294
							Углерод оксид	0337 (5)	0,000695
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,000939
							Мазутная зола	2904 (0,002)	0,000011
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	1,520401
	8120	8120 01	Обустройство скважины 9896 (GI_03). Временная площадка для бурения. Подъездная автодорога			17	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,00008
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,000013
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,000294
							Углерод оксид	0337 (5)	0,000695
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,000396
							Мазутная зола	2904 (0,002)	0,000011

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	8121	8121 01	Замена сепараторов 2-й и 3-й ступени 8А-360С-VA-02/03 площадка КОЗГ 360С			365	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	0,885383
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,005746
							Сажа	0328 (0,15)	0,008906
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,011491
							Углерод оксид	0337 (5)	6,00Е-08
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,00000018
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,017237
	8122	8122 01	Строительство пожарного депо IV типа на два автомобиля рядом с УКПГ-3			139	Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,001172
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,000208
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,003371
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,000548
							Сажа	0328 (0,15)	0,262
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,00882
							Углерод оксид	0337 (5)	0,020851
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	0,000048
							Диметилбензол	0616 (0,2)	0,375
							Хлорэтилен	0827 (**0,01)	0,000001
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	0,06288
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,06288
							Уайт-спирит	2752 (*1)	0,375
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,018772
							Взвешенные частицы	2902 (0,5)	0,057492
							Мазутная зола	2904 (0,002)	0,000317
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	0,693367
							Пыль абразивная	2930 (*0,04)	0,00147
	8123	8123 01	Обустройство скважины 9893 (СЗ_02) обвязка и подключение			24	Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,00891
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,001241
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,053312
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,008663
							Сажа	0328 (0,15)	0,004572

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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	0330 (0,5)	0,006858
							Углерод оксид	0337 (5)	0,047126
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	0,00028
							Диметилбензол	0616 (0,2)	0,1637
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	8,00Е-08
							2-Этоксизтанол	1119 (0,7)	0,0654
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,000914
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	0,0654
							Углеводороды предельные С12-С19	2754 (1)	0,02376
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	4,642681
	8124	8124 01	Обустройство скважины 9894 (Е2_01). Обвязка и подключение			28	Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,008473
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,001235
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,053881
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,008756
							Сажа	0328 (0,15)	0,004638
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,006957
							Углерод оксид	0337 (5)	0,047489
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	0,00028
							Диметилбензол	0616 (0,2)	0,153034
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,0000001
							2-Этоксизтанол	1119 (0,7)	0,063138
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,000928
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	0,063138
							Углеводороды предельные С12-С19	2754 (1)	0,02409
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	5,603281
	8125	8125 01	Обустройство скважины 9892 (GI-11). Временная площадка для бурения. Подъездная автодорога			34	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,00008
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,000013
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,000294
							Углерод оксид	0337 (5)	0,000695
							Углеводороды	2754 (1)	0,000741

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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 C12-C19		
							Мазутная зола	2904 (0,002)	0,000011
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	1,458204
	8126	8126 01	Обустройство скважины 9895 (GI-04). Временная площадка для бурения. Подъездная автодорога			22	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,00008
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,000013
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,000294
							Углерод оксид	0337 (5)	0,000695
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,000741
							Мазутная зола	2904 (0,002)	0,000011
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	1,023314
	8127	8127 01	Обустройство скважины 9899 (GI-06). Временная площадка для бурения. Подъездная автодорога			34	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,00008
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,000013
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,000294
							Углерод оксид	0337 (5)	0,000695
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,000741
							Мазутная зола	2904 (0,002)	0,000011
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	1,458204
	8128	8128 01	Установка дополнительного воздухоприемника в здании вращающей печи			5	Диметилбензол	0616 (0,2)	0,033252
							Уайт-спирит	2752 (*1)	0,004948
							Взвешенные частицы	2902 (0,5)	0,00004
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	0,000053
	8129	8129 01	Расширение существующего примыкания дороги №7 и патрульной дороги КОТС			3	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,000322
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,000052
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,001176
							Углерод оксид	0337 (5)	0,00278
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,001594
							Мазутная зола	2904 (0,002)	0,000042
							Пыль неорганическая,	2908 (0,3)	0,066124

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
	8130	8130 01	Реконструкция участка дороги к скважине 9898 (РТ-09)			15	содержащая двуокись кремния в %: 70-20		
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,002411
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,000392
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,00882
							Углерод оксид	0337 (5)	0,02085
							Керосин	2732 (1,2)	0,02464
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,003211
							Мазутная зола	2904 (0,002)	0,000317
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	0,658759
	8131	8131 01	Обустройство скважины 9895 (GI-04). Обвязка и подключение.			9	Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,00254
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,00045
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,021128
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,025273
							Сажа	0328 (0,15)	0,0032
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,013456
							Углерод оксид	0337 (5)	0,03268
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	0,000104
							Диметилбензол	0616 (0,2)	0,050422
							2-Этоксизэтанол	1119 (0,7)	0,009804
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	0,000768
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,000768
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	0,009804
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,00781
							Мазутная зола	2904 (0,002)	0,000267
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	0,312809
	8132	8132 01	Обвязка и подключение скважины 9896 (GI-03)			32	Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,00508
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,0009
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,021128
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,025273

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
							Сажа	0328 (0,15)	0,0032
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,013456
							Углерод оксид	0337 (5)	0,03268
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	0,000208
							Диметилбензол	0616 (0,2)	0,0678
							2-Этоксизтанол	1119 (0,7)	0,0171
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	0,000768
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,000768
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	0,0171
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,007914
							Мазутная зола	2904 (0,002)	0,000253
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	0,321204
	8133	8133 01	Обустройство скважины D2. Временная площадка для капитального ремонта, подъездная автодорога			36	Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,002938
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,000477
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,010749
							Углерод оксид	0337 (5)	0,025409
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,002258
							Мазутная зола	2904 (0,002)	0,000193
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	5,873428
	8134	8134 01	Обвязка и подключение скважины 9892 (GI-11)			33	Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,009934
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,001416
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,069843
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,011349
							Сажа	0328 (0,15)	0,006012
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,009018
							Углерод оксид	0337 (5)	0,061556
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	0,00032
							Диметилбензол	0616 (0,2)	0,22351
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,00000011
							2-Этоксизтанол	1119 (0,7)	0,08157

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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	1325 (0,05)	0,001202
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	0,08157
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,03101
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	7,22043
	8135	8135 01	Полигон по захоронению твердых промышленных отходов КУО, вторая очередь строительства			365	Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,00109
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,000094
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	1,521779
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,00034
							Сажа	0328 (0,15)	1,620051
							Сера диоксид	0330 (0,5)	2,107507
							Углерод оксид	0337 (5)	17,597739
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	0,000077
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	0,000337
							Диметилбензол	0616 (0,2)	0,01728
							Метилбензол	0621 (0,6)	0,03857
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,E-6)	0,000036
							Бутилацетат	1210 (0,1)	0,00746
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,000018
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	0,01617
							Уксусная кислота	1555 (0,2)	0,0000002
							Бензин	2704 (5)	1,19737
							Уайт-спирит	2752 (*1)	0,04032
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	3,184011
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	33,410553
	8136	8136 01	Реконструкция 42-дюймовой факельной линии			267	Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,05313
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,003832
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	1,784009
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,289902
							Сажа	0328 (0,15)	0,154806

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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	0330 (0,5)	0,232209
							Углерод оксид	0337 (5)	1,60633
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	0,003
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	0,0132
							Диметилбензол	0616 (0,2)	0,05085
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,Е-6)	0,000003
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,030961
							Уайт-спирит	2752 (*1)	0,016875
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,77433
							Взвешенные частицы	2902 (0,5)	0,05244
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	0,295971
							Пыль абразивная	2930 (*0,04)	0,02477
	8137	8137 01	Насосная станция питательной воды на КПК			6	Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,00044
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,000078
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,012161
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,015626
							Сажа	0328 (0,15)	0,002
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,004588
							Углерод оксид	0337 (5)	0,01139
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	0,000018
							Диметилбензол	0616 (0,2)	0,00152
							2-Этоксизтанол	1119 (0,7)	0,00114
							Проп-2-ен-1-аль	1301 (0,03)	0,00048
							Формальдегид	1325 (0,05)	0,00048
							Пропан-2-он	1401 (0,35)	0,00114
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,004815
							Мазутная зола	2904 (0,002)	0,000022
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	0,05502
	8138	8138 01	Строительство установки			365	Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,002893

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
			подачи питьевой воды на Эко-Центре				Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,00012
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,004116
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,000669
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,01176
							Углерод оксид	0337 (5)	0,030368
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	0,000075
							Фториды неорганические плохо растворимые	0344 (0,2)	0,00033
							Диметилбензол	0616 (0,2)	3,375
							Уайт-спирит	2752 (*1)	1,125
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,03705
							Мазутная зола	2904 (0,002)	0,000422
							Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	0,2574
	8139	8139 01	Модификация нагнетательных трубных узлов для принудительного перемешивания сточных вод на территории Пилотного городка			8	Железо (II, III) оксиды	0123 (**0,04)	0,000545
							Марганец и его соединения	0143 (0,01)	0,000061
							Фтористые газообразные соединения	0342 (0,02)	0,000022
							Диметилбензол	0616 (0,2)	0,000338
							Уайт-спирит	2752 (*1)	0,000113
	8140	8140 01	Капитальный ремонт кольцевой автодороги №4 КНГКМ (Корректировка)			365	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2908 (0,3)	0,000544
							Азота (IV) диоксид	0301 (0,2)	0,049122
							Азот (II) оксид	0304 (0,4)	0,001738
							Сажа	0328 (0,15)	0,059757
							Сера диоксид	0330 (0,5)	0,10789
							Углерод оксид	0337 (5)	0,07755
							Бенз/а/пирен	0703 (**1,E-6)	0,000001
							Керосин	2732 (1,2)	0,001306
							Углеводороды предельные C12-C19	2754 (1)	0,120486
							Мазутная зола	2904 (0,002)	0,001098
							Пыль неорганическая,	2908 (0,3)	2,452469

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

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
							содержащая двуокись кремния в %: 70-20		

РАЗДЕЛ II ХАРАКТЕРИСТИКА ИСТОЧНИКОВ ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
УКПГ-3								
0001	6	0,85	8,74	4,96	170	0301 (0,2)	0,4936	2,4743
						0304 (0,4)	0,0802	0,4021
						0330 (0,5)	0,0133	0,0665
						0337 (5)	0,2602	1,3046
						0410 (*50)	0,2602	1,3046
0002	6	0,85	8,74	4,96	170	0301 (0,2)	0,4936	6,23
						0304 (0,4)	0,0802	1,0124
						0330 (0,5)	0,0133	0,1674
						0337 (5)	0,2602	3,2847
						0410 (*50)	0,2602	3,2847
0003	6	0,85	8,74	4,96	170	0301 (0,2)	0,4936	2,8237
						0304 (0,4)	0,0802	0,4589
						0330 (0,5)	0,0133	0,0759
						0337 (5)	0,2602	1,4888
						0410 (*50)	0,2602	1,4888
0004	20	0,5	6,88	1,35	220	0301 (0,2)	0,1709	0,121215
						0304 (0,4)	0,0278	0,019698
						0330 (0,5)	0,0051	0,003603
						0337 (5)	0,1733	0,122936
0005	132,2	7,71	16,31	763,26	1727	0301 (0,2)	20,1979	3,6724
						0304 (0,4)	3,2822	0,5967
						0328 (0,15)	16,8316	3,0605
						0330 (0,5)	953,3827	125,5189
						0333 (0,008)	0,807	0,1062
						0337 (5)	168,3154	30,604
						0410 (*50)	4,2079	0,7651
						1715 (0,006)	0,007	0,00094
0006	76,4	5,35	14,28	321,78	1727	0301 (0,2)	8,5191	0,7506
						0304 (0,4)	1,3844	0,122
						0328 (0,15)	7,0993	0,6256
						0330 (0,5)	401,9322	1,2886
						0333 (0,008)	0,3402	0,001
						0337 (5)	70,9927	6,2555
						0410 (*50)	1,7748	0,1563

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
0007	6	0,85	8,74	4,96	170	1715 (0,006)	0,0029	0,00000946
						0301 (0,2)	0,4936	3,4258
						0304 (0,4)	0,0802	0,5567
						0330 (0,5)	0,0133	0,092
						0337 (5)	0,2602	1,8062
						0410 (*50)	0,2602	1,8062
0008	5	0,5	0,03	0,006	31,8	1023 (**0,2)	0,000104	0,0000081
0009	5	0,5	0,03	0,006	31,8	1023 (**0,2)	0,000104	0,0000081
0010	20	0,5	6,88	1,35	220	0301 (0,2)	0,1709	0,128131
						0304 (0,4)	0,0278	0,020821
						0330 (0,5)	0,0051	0,003809
						0337 (5)	0,1733	0,12995
0011	3,5	0,05	3,57	0,007	31,8	0333 (0,008)	0,000059	0,0000018
						2754 (1)	0,02087	0,0006429
0012	2,5	0,05	1,78	0,0035	31,8	0626 (0,04)	0,00019	0,0000096
						1048 (0,1)	0,1967	0,0096
0013	2,5	0,05	1,78	0,0035	31,8	0626 (0,04)	0,00017	0,0000084
						1048 (0,1)	0,1748	0,0084
0014	8	0,3				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
0015	8	0,3				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
0016	12	1,4	5,14	7,92	31,8	1048 (0,1)	0,0001417	0,000794
						1052 (1)	0,0001417	0,00146
0017	12	1,4	5,14	7,92	31,8	1048 (0,1)	0,0001417	0,000794
						1052 (1)	0,0001417	0,00146
0018	12	1,4	5,14	7,92	31,8	1048 (0,1)	0,0001417	0,000794
						1052 (1)	0,0001417	0,00146
0019	12	1,4	5,14	7,92	31,8	1048 (0,1)	0,0001417	0,000794
						1052 (1)	0,0001417	0,00146
0020	12	1,4	5,14	7,92	31,8	1048 (0,1)	0,0001417	0,000794

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
0021	12	1,4	5,14	7,92	31,8	1052 (1)	0,0001417	0,00146
						1048 (0,1)	0,0001417	0,000794
						1052 (1)	0,0001417	0,00146
0022	8	0,3				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
0055	7	0,2	18,6	0,58	400	0301 (0,2)	0,3243	0,0235
						0304 (0,4)	0,0527	0,0038
						0328 (0,15)	0,0151	0,001
						0330 (0,5)	0,1267	0,0092
						0337 (5)	0,3272	0,0239
						0703 (**1,E-6)	0,0000004	3,00E-08
						1325 (0,05)	0,0036	0,0003
						2754 (1)	0,0875	0,0063
0056	10	0,1	0,89	0,007	31,8	0333 (0,008)	0,000059	0,0000018
						2754 (1)	0,02087	0,0006403
0120	12	1,4				0333 (0,008)		
						0415 (*50)		
						0416 (*30)		
						1702 (0,0004)		
						1715 (0,006)		
						1720 (0,00015)		
						1728 (0,00005)		
						1735 (0,0004)		
						2754 (1)		
0121	12	1,4	5,14	7,92	31,8	0333 (0,008)	0,000324	0,0102
						0415 (*50)	0,003935	0,124
						0416 (*30)	0,0003042	0,00959
						1702 (0,0004)	0,0000003298	0,0000104
						1715 (0,006)	0,000001986	0,0000626
						1720 (0,00015)	0,0000008008	0,0000253
						1728 (0,00005)	0,000001541	0,0000486
						1735 (0,0004)	7,17E-08	0,00000226
						2754 (1)	0,000108	0,00341
0385	127,4	8,26	21,26	1142,22	1715	0301 (0,2)	33,0063	0,1605

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0304 (0,4)	5,3635	0,0261
						0328 (0,15)	27,5052	0,1338
						0330 (0,5)	2581,2597	0,2882
						0333 (0,008)	2,1828	0,0002
						0337 (5)	275,0527	1,3379
						0410 (*50)	6,8764	0,0335
						1715 (0,006)	0,0219	0,0000024
0386	10,8	0,457				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
0387	2	0,05	0,25	0,0005	31,8	1052 (1)	0,1441	1,8885
0388	5,5	0,55	15,13	3,59	185	0301 (0,2)	0,4601	0,092773
						0304 (0,4)	0,0748	0,015076
						0330 (0,5)	0,0146	0,002936
						0337 (5)	0,4969	0,100186
0389	5,5	0,55	15,13	3,59	185	0301 (0,2)	0,4601	0,266701
						0304 (0,4)	0,0748	0,043339
						0330 (0,5)	0,0146	0,008441
						0337 (5)	0,4969	0,288015
0652	4	0,2				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0703 (**1,Е-6)		
						1325 (0,05)		
						2754 (1)		
0655	6	0,2	0,4	0,01	450	0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						2902 (0,5)	0,000087	0,00034
						2930 (*0,04)	0,000062	0,00025
0659	5	0,5	0,01	0,0022	31,8	1023 (**0,2)	0,000035	0,0000058
0705	2	0,05				0301 (0,2)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
6001	2				30,1	1023 (**0,2)	0,00102	0,032
6002	2				30,1	0333 (0,008)	0,000298	0,00941
						0415 (*50)	0,00346	0,109
						0416 (*30)	0,000615	0,0194
						1052 (1)	0,00000293	0,0000923
						1702 (0,0004)	0,000000726	0,0000229
						1715 (0,006)	0,00000243	0,0000765
						1720 (0,00015)	0,00000132	0,0000416
						1728 (0,00005)	0,00000226	0,0000712
						1735 (0,0004)	0,000000201	0,00000635
						2754 (1)	0,000497	0,0157
6003	2				30,1	0333 (0,008)	0,000285	0,009
						0415 (*50)	0,00332	0,105
						0416 (*30)	0,000566	0,0178
						1052 (1)	0,00000267	0,0000842
						1702 (0,0004)	0,000000666	0,000021
						1715 (0,006)	0,00000228	0,0000719
						1720 (0,00015)	0,00000122	0,0000386
						1728 (0,00005)	0,0000021	0,0000663
						1735 (0,0004)	0,000000183	0,00000578
						2754 (1)	0,000448	0,0141
6004	2				30,1	0333 (0,008)	0,000278	0,00878
						0415 (*50)	0,00324	0,102
						0416 (*30)	0,000561	0,0177
						1052 (1)	0,00000262	0,0000825
						1702 (0,0004)	0,000000661	0,0000208
						1715 (0,006)	0,00000224	0,0000707
						1720 (0,00015)	0,00000121	0,0000381
						1728 (0,00005)	0,00000207	0,0000654
						1735 (0,0004)	0,000000183	0,00000576

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
6005	2				30,1	2754 (1)	0,000448	0,0141
						0333 (0,008)	0,000428	0,0135
						0415 (*50)	0,00494	0,156
						0416 (*30)	0,00094	0,0296
						1052 (1)	0,00000461	0,000145
						1702 (0,0004)	0,00000111	0,0000351
						1715 (0,006)	0,00000358	0,000113
						1720 (0,00015)	0,00000199	0,0000629
						1728 (0,00005)	0,00000338	0,000107
						1735 (0,0004)	0,000000312	0,00000984
						2754 (1)	0,000781	0,0246
6006	2				30,1	0333 (0,008)	0,0004288	0,0135
						0415 (*50)	0,003637	0,115
						0416 (*30)	0,003715	0,117
						1702 (0,0004)	0,000004614	0,000146
						1715 (0,006)	0,000008544	0,000269
						1720 (0,00015)	0,000006826	0,000215
						1728 (0,00005)	0,00001034	0,000326
						1735 (0,0004)	0,000001433	0,0000452
						2754 (1)	0,00407	0,128
						0333 (0,008)	3,84E-08	0,00000121
						1052 (1)	0,000797	0,0251
6008	2				30,1	2754 (1)	4,92E-09	0,000000155
						0333 (0,008)		
						2754 (1)		
6009	2					0333 (0,008)		
						2754 (1)		
6010	2				30,1	0333 (0,008)	0,0000202	0,000638
						0415 (*50)	0,00024	0,00757
						0416 (*30)	0,000031	0,000978
						1702 (0,0004)	3,57E-08	0,00000113
						1715 (0,006)	0,0000001454	0,00000459
						1720 (0,00015)	7,09E-08	0,00000224
						1728 (0,00005)	0,0000001263	0,00000398
						1735 (0,0004)	9,33E-09	0,000000294
						2754 (1)	0,000021	0,000663
						0333 (0,008)	0,00102	0,0322
6011	2				30,1	0415 (*50)	0,01481	0,467
						0416 (*30)	0,0014	0,0441

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						1702 (0,0004)	0,000001584	0,00005
						1715 (0,006)	0,000007035	0,000222
						1720 (0,00015)	0,000003281	0,000103
						1728 (0,00005)	0,000005947	0,000188
						1735 (0,0004)	0,0000004001	0,0000126
						2754 (1)	0,000853	0,0269
6013	2				30,1	2902 (0,5)	0,0519	0,38017
						2930 (*0,04)	0,004	0,00526
6411	2					1052 (1)		
6604	2				30,1	0333 (0,008)	0,0000522	0,00165
						0415 (*50)	0,0004288	0,0135
						0416 (*30)	0,0004818	0,0152
						1702 (0,0004)	0,0000005989	0,0000189
						1715 (0,006)	0,000001093	0,0000345
						1720 (0,00015)	0,0000008824	0,0000278
						1728 (0,00005)	0,000001333	0,000042
						1735 (0,0004)	0,0000001864	0,00000588
						2754 (1)	0,000531	0,0167
6609	2				30,1	0333 (0,008)	0,0000014	0,000044
						0416 (*30)	0,00000019	0,00000557
						1052 (1)	0,0000185	0,000587
						2902 (0,5)	9,90E-09	0,0000033
УКПГ-2								
0074	14	1,8	10,48	26,67	31,8	0333 (0,008)	0,000397	0,0125
						0415 (*50)	0,00484	0,153
						0416 (*30)	0,000151	0,00478
						1702 (0,0004)	0,000000175	0,00000551
						1715 (0,006)	0,00000202	0,0000639
						1720 (0,00015)	0,00000063	0,0000199
						1728 (0,00005)	0,00000151	0,0000475
						1735 (0,0004)	2,33E-08	0,000000735
						2735 (*0,05)	0,000165	0,0052
						2754 (1)	0,00000306	0,0000966
0075	14	1,8	10,48	26,67	31,8	0333 (0,008)	0,000384	0,0121
						0415 (*50)	0,00469	0,148
						0416 (*30)	0,000147	0,00462
						1702 (0,0004)	0,000000169	0,00000533

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						1715 (0,006)	0,00000196	0,0000618
						1720 (0,00015)	0,00000061	0,0000192
						1728 (0,00005)	0,00000146	0,000046
						1735 (0,0004)	2,25E-08	0,000000711
						2735 (*0,05)	0,000165	0,0052
						2754 (1)	0,00000296	0,0000935
0076	14	1,8	10,48	26,67	31,8	0333 (0,008)	0,00039	0,0123
						0415 (*50)	0,00476	0,15
						0416 (*30)	0,000149	0,0047
						1702 (0,0004)	0,0000001718	0,00000542
						1715 (0,006)	0,000001992	0,0000628
						1720 (0,00015)	0,0000006201	0,0000196
						1728 (0,00005)	0,000001482	0,0000467
						1735 (0,0004)	2,29E-08	0,000000723
						2735 (*0,05)	0,0001649	0,0052
0077	14	2,34	5,96	25,64	31,8	2754 (1)	0,000003013	0,000095
						0333 (0,008)	0,000397	0,0125
						0415 (*50)	0,00484	0,153
						0416 (*30)	0,000151	0,00478
						1702 (0,0004)	0,000000175	0,00000551
						1715 (0,006)	0,00000202	0,0000639
						1720 (0,00015)	0,00000063	0,0000199
						1728 (0,00005)	0,00000151	0,0000475
						1735 (0,0004)	2,33E-08	0,000000735
0078	30	3,2	44,59	358,58	538	2735 (*0,05)	0,000165	0,0052
						2754 (1)	0,00000306	0,0000966
						0301 (0,2)	7,3785	76,1669
						0304 (0,4)	1,199	12,3771
						0330 (0,5)	0,237	5,5754
0079	30	3,2	44,59	358,58	538	0337 (5)	8,5376	71,5409
						0301 (0,2)	7,3785	74,4684
						0304 (0,4)	1,199	12,1011
						0330 (0,5)	0,237	5,4511
0080	30	3,2	44,59	358,58	538	0337 (5)	8,5376	69,9456
						0301 (0,2)	7,3785	75,1986
						0304 (0,4)	1,199	12,2198
						0330 (0,5)	0,237	5,5045

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
0083	30	3,2	47,23	379,83	538	0337 (5)	8,5376	70,6314
						0301 (0,2)	7,3785	76,1542
						0304 (0,4)	1,199	12,3751
						0330 (0,5)	0,237	5,5745
						0337 (5)	8,5376	71,529
0434	70,9	5,9	19,23	527,03	1724	0301 (0,2)	13,9918	3,934
						0304 (0,4)	2,2737	0,6392
						0328 (0,15)	11,6598	3,2782
						0330 (0,5)	709,2408	168,1411
						0333 (0,008)	0,5993	0,1421
						0337 (5)	116,5983	32,7827
						0410 (*50)	2,9149	0,8196
						1715 (0,006)	0,0066	0,0016
0435	111,6	9,06	22,54	1456,85	1724	0301 (0,2)	38,718	4,5273
						0304 (0,4)	6,2917	0,7357
						0328 (0,15)	32,265	3,7728
						0330 (0,5)	1960,5497	130,3984
						0333 (0,008)	1,6568	0,1101
						0337 (5)	322,6499	37,7277
						0410 (*50)	8,0663	0,9432
						1715 (0,006)	0,0183	0,0012
0436	112,1	9,14	22,7	1493,33	1724	0301 (0,2)	39,6842	3,007
						0304 (0,4)	6,4487	0,4887
						0328 (0,15)	33,0702	2,5059
						0330 (0,5)	2009,635	135,6972
						0333 (0,008)	1,6983	0,1147
						0337 (5)	330,7011	25,0589
						0410 (*50)	8,2676	0,6265
						1715 (0,006)	0,0187	0,0013
0439	28,5	0,983	5,51	4,18	250	0301 (0,2)	0,3528	4,3269
						0304 (0,4)	0,0573	0,7031
						0330 (0,5)	0,0111	0,1356
						0337 (5)	0,217	2,6616
						0410 (*50)	0,217	2,6616
0446	76,5	3,95	17,13	210,46	1724	0301 (0,2)	5,6483	2,0144
						0304 (0,4)	0,9179	0,3274
						0328 (0,15)	4,707	1,6788

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0330 (0,5)	283,2253	16,0142
						0333 (0,008)	0,2393	0,0135
						0337 (5)	47,0694	16,7871
						0410 (*50)	1,1767	0,4197
						1715 (0,006)	0,0026	0,0002
0448	5	1,4	5,14	7,91	31,8	0333 (0,008)	0,000153	0,00483
						0415 (*50)	0,00184	0,058
						0416 (*30)	0,0000577	0,00182
						0627 (0,02)	4,97E-09	0,000000157
						1023 (**0,2)	0,000000238	0,0000075
						1702 (0,0004)	7,46E-08	0,00000235
						1715 (0,006)	0,000000892	0,0000281
						1720 (0,00015)	0,000000272	0,00000858
						1728 (0,00005)	0,000000655	0,0000206
						1735 (0,0004)	9,86E-09	0,000000311
						2754 (1)	0,00000117	0,0000369
0449	28,5	0,983	5,51	4,18	250	0301 (0,2)	0,3528	4,4675
						0304 (0,4)	0,0573	0,726
						0330 (0,5)	0,0111	0,14
						0337 (5)	0,217	2,7481
						0410 (*50)	0,217	2,7481
0450	28,5	0,983	5,51	4,18	250	0301 (0,2)	0,3528	4,2723
						0304 (0,4)	0,0573	0,6942
						0330 (0,5)	0,0111	0,1339
						0337 (5)	0,217	2,6279
						0410 (*50)	0,217	2,6279
0656	3	0,5	0,02	0,004	31,8	0333 (0,008)	0,000059	0,0000018
						2754 (1)	0,02087	0,0006422
0657	5	0,07	0,94	0,0036	31,8	0333 (0,008)	0,000059	0,0000018
						2754 (1)	0,02087	0,0006387
0658	5	0,07	0,94	0,0036	31,8	0333 (0,008)	0,000059	0,0000018
						2754 (1)	0,02087	0,0006387
5077	5,6	0,2	18,6	0,58	400	0301 (0,2)	0,3243	0,0145
						0304 (0,4)	0,0527	0,0023
						0328 (0,15)	0,0151	0,0006
						0330 (0,5)	0,1267	0,0056
						0337 (5)	0,3272	0,0147

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
5078	5,6	0,2	18,6	0,58	400	0703 (**1,Е-6)	0,00000036	2,00Е-08
						1325 (0,05)	0,0036	0,0002
						2754 (1)	0,0875	0,0039
						0301 (0,2)	0,3243	0,0145
						0304 (0,4)	0,0527	0,0023
						0328 (0,15)	0,0151	0,0006
						0330 (0,5)	0,1267	0,0056
						0337 (5)	0,3272	0,0147
						0703 (**1,Е-6)	0,00000036	2,00Е-08
						1325 (0,05)	0,0036	0,0002
5445	5,6	0,2	74,17	2,33	400	2754 (1)	0,0875	0,0039
						0301 (0,2)	1,4928	0,0194
						0304 (0,4)	0,2426	0,0031
						0328 (0,15)	0,074	0,001
						0330 (0,5)	0,5183	0,0067
						0337 (5)	1,555	0,0202
						0703 (**1,Е-6)	0,0000016	2,00Е-08
						1325 (0,05)	0,0185	0,0002
						2754 (1)	0,4443	0,0058
						0301 (0,2)	1,4928	0,0194
5446	5,6	0,2	74,17	2,33	400	0304 (0,4)	0,2426	0,0031
						0328 (0,15)	0,074	0,001
						0330 (0,5)	0,5183	0,0067
						0337 (5)	1,555	0,0202
						0703 (**1,Е-6)	0,0000016	2,00Е-08
						1325 (0,05)	0,0185	0,0002
						2754 (1)	0,4443	0,0058
						0333 (0,008)	0,000000792	0,000025
						2735 (*0,05)	7,75Е-08	0,00000244
						2754 (1)	0,000282	0,00891
6042	2				30,1	0333 (0,008)	0,0000326	0,00103
						0415 (*50)	0,000245	0,00773
						0416 (*30)	0,000539	0,017
						1702 (0,0004)	0,000000666	0,000021
						1715 (0,006)	0,0000011	0,0000348
						1720 (0,00015)	0,000000961	0,0000303
						1728 (0,00005)	0,00000166	0,0000523

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
6043	2				30,1	1735 (0,0004)	0,000000206	0,00000649
						2754 (1)	0,000715	0,0225
						0333 (0,008)	0,000177	0,00558
						0415 (*50)	0,00216	0,0681
						0416 (*30)	0,0000762	0,0024
						1702 (0,0004)	0,000000352	0,0000111
						1715 (0,006)	0,00000118	0,0000371
						1720 (0,00015)	0,000000585	0,0000185
						1728 (0,00005)	0,000000892	0,0000281
						1735 (0,0004)	9,71E-08	0,00000306
						2754 (1)	0,00000264	0,0000832
						0333 (0,008)	8,07E-09	0,000000255
6044	2				30,1	0416 (*30)	0,000000551	0,0000174
						1702 (0,0004)	1,74E-08	0,000000549
						1715 (0,006)	1,74E-08	0,000000548
						1720 (0,00015)	1,94E-08	0,000000611
						1728 (0,00005)	1,40E-08	0,000000443
						1735 (0,0004)	5,51E-09	0,000000174
						2754 (1)	8,10E-08	0,00000255
						0333 (0,008)	0,000000397	0,0000125
						2754 (1)	0,000141	0,00446
						0333 (0,008)	0,0000121	0,000381
6046	2				30,1	0415 (*50)	0,0000906	0,00286
						0416 (*30)	0,0002	0,0063
						1702 (0,0004)	0,00000027	0,00000851
						1715 (0,006)	0,000000431	0,0000136
						1720 (0,00015)	0,000000381	0,000012
						1728 (0,00005)	0,000000631	0,0000199
						1735 (0,0004)	8,35E-08	0,00000263
						2754 (1)	0,000264	0,00833
						0333 (0,008)	0,000173	0,00546
						0415 (*50)	0,00177	0,0559
6463	2				30,1	0416 (*30)	0,00123	0,0388
						1702 (0,0004)	0,000001438	0,0000454
						1715 (0,006)	0,000002878	0,0000908
						1720 (0,00015)	0,000002199	0,0000694
						1728 (0,00005)	0,00000399	0,000126
						0333 (0,008)	0,000173	0,00546
						0415 (*50)	0,00177	0,0559

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
6465	5				30,1	1735 (0,0004)	0,0000004362	0,0000138
						2754 (1)	0,00159	0,05
						0333 (0,008)	0,000333	0,0105
						0415 (*50)	0,0039	0,123
						0416 (*30)	0,0007004	0,0221
						1702 (0,0004)	0,000000817	0,0000258
						1715 (0,006)	0,000002683	0,0000846
						1720 (0,00015)	0,000001476	0,0000466
						1728 (0,00005)	0,000002907	0,0000917
						1735 (0,0004)	0,0000002292	0,00000723
6466	5				30,1	2754 (1)	0,0007823	0,0247
						0333 (0,008)	0,00146	0,046
						0415 (*50)	0,00759	0,24
						0416 (*30)	0,000392	0,0124
						1702 (0,0004)	0,00000305	0,0000962
						1715 (0,006)	0,0000429	0,00135
						1720 (0,00015)	0,0000117	0,00037
						1728 (0,00005)	0,0000293	0,000925
						1735 (0,0004)	0,000000399	0,0000126
						1864 (*0,04)	0,000000809	0,0000255
6467	5				30,1	2754 (1)	0,00014	0,0044
						0333 (0,008)	0,0001581	0,00499
						0415 (*50)	0,001813	0,0572
						0416 (*30)	0,0004654	0,0147
						1702 (0,0004)	0,0000005433	0,0000171
						1715 (0,006)	0,000001501	0,0000473
						1720 (0,00015)	0,0000009204	0,000029
						1728 (0,00005)	0,00000176	0,0000555
						1735 (0,0004)	0,0000001574	0,00000496
						2754 (1)	0,0005523	0,0174
6469	5				30,1	0333 (0,008)	0,00008195	0,00258
						0415 (*50)	0,00769	0,243
						0416 (*30)	0,00005706	0,0018
						1702 (0,0004)	3,85E-08	0,00000122
						1715 (0,006)	0,0000004481	0,0000141
						1720 (0,00015)	0,0000001504	0,00000474
						1728 (0,00005)	0,0000003489	0,000011

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
6470	2				30,1	1735 (0,0004)	4,85E-09	0,000000153
						2754 (1)	0,000001307	0,0000412
						0333 (0,008)	1,39E-08	0,000000438
						0415 (*50)	0,00391	0,123
						0416 (*30)	0,0000151	0,000475
						1702 (0,0004)	1,44E-09	4,53E-08
						1715 (0,006)	1,75E-08	0,00000055
						1720 (0,00015)	1,18E-08	0,000000373
						1728 (0,00005)	2,21E-08	0,000000696
						1735 (0,0004)	2,00E-11	6,92E-10
6471	2				30,1	2754 (1)	0,000000394	0,0000124
						0333 (0,008)	0,0000196	0,000617
						0415 (*50)	0,000147	0,00464
						0416 (*30)	0,000323	0,0102
						1702 (0,0004)	0,000000377	0,0000119
						1715 (0,006)	0,00000064	0,0000202
						1720 (0,00015)	0,000000552	0,0000174
						1728 (0,00005)	0,000000977	0,0000308
						1735 (0,0004)	0,000000116	0,00000367
						2754 (1)	0,000429	0,0135
6472	5				30,1	0333 (0,008)	0,000379	0,012
						0415 (*50)	0,00463	0,146
						0416 (*30)	0,000145	0,00457
						0635 (*0,01)	0,00253	0,0798
						1702 (0,0004)	0,000000167	0,00000526
						1715 (0,006)	0,00000194	0,0000611
						1720 (0,00015)	0,000000603	0,000019
						1728 (0,00005)	0,00000144	0,0000454
						1735 (0,0004)	2,23E-08	0,000000702
						2754 (1)	0,00000293	0,0000923
6473	2				30,1	0333 (0,008)	0,000379	0,012
						0415 (*50)	0,00463	0,146
						0416 (*30)	0,000145	0,00457
						0635 (*0,01)	0,00253	0,0798
						1702 (0,0004)	0,000000167	0,00000526
						1715 (0,006)	0,00000194	0,0000611
						1720 (0,00015)	0,000000603	0,000019

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						1728 (0,00005)	0,00000144	0,0000454
						1735 (0,0004)	2,23E-08	0,000000702
						2754 (1)	0,00000293	0,0000923
6479	5				30,1	0333 (0,008)	0,00001958	0,000617
						0415 (*50)	0,0001471	0,00464
						0416 (*30)	0,0003226	0,0102
						1702 (0,0004)	0,0000003772	0,0000119
						1715 (0,006)	0,0000006396	0,0000202
						1720 (0,00015)	0,0000005517	0,0000174
						1728 (0,00005)	0,0000009767	0,0000308
						1735 (0,0004)	0,0000001164	0,00000367
						2754 (1)	0,000429	0,0135
						6480	5	
0415 (*50)	0,0003554	0,0112						
0416 (*30)	0,00001111	0,00035						
1702 (0,0004)	1,28E-08	0,000000404						
1715 (0,006)	0,0000001486	0,00000469						
1720 (0,00015)	4,63E-08	0,00000146						
1728 (0,00005)	0,0000001105	0,00000349						
1735 (0,0004)	1,71E-09	5,39E-08						
2754 (1)	0,0000002247	0,00000709						
6481	2				30,1			
						0415 (*50)	0,00217	0,0684
						0416 (*30)	0,000477	0,015
						1702 (0,0004)	0,000000556	0,0000175
						1715 (0,006)	0,00000165	0,000052
						1720 (0,00015)	0,000000967	0,0000305
						1728 (0,00005)	0,00000187	0,000059
						1735 (0,0004)	0,000000159	0,00000502
СДРН								
0462	95,7	6,71	21,47	761,04	1722	0301 (0,2)	20,0284	2,3413
						0304 (0,4)	3,2547	0,3804
						0328 (0,15)	16,6904	1,9512
						0330 (0,5)	972,9953	30,8183
						0333 (0,008)	0,8191	0,0259
						0337 (5)	166,9039	19,5115

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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						
0467	15	0,4	6,6	0,83	500	0410 (*50)	4,1726	0,4877						
						1715 (0,006)	0,0134	0,0004						
						0301 (0,2)	0,0471	0,4295						
						0304 (0,4)	0,0076	0,0698						
						0330 (0,5)	0,0015	0,0135						
						0337 (5)	0,0289	0,2642						
						0410 (*50)	0,0289	0,2642						
5547	1,5	0,1	6,11	0,05	450	0301 (0,2)	0,033	0,00002						
						0304 (0,4)	0,0054	0,000004						
						0328 (0,15)	0,002	0,000001						
						0330 (0,5)	0,011	0,00001						
						0337 (5)	0,036	0,00003						
						0703 (**1,E-6)	4,00E-08	3,00E-11						
						1325 (0,05)	0,0004	0,0000003						
						2754 (1)	0,0103	0,00001						
						6510	2				30,1	0333 (0,008)	0,0000257	0,000812
												0415 (*50)	0,000245	0,00771
0416 (*30)	0,000356	0,0112												
1023 (**0,2)	0,000294	0,00927												
1052 (1)	3,32E-09	0,000000105												
1702 (0,0004)	0,000000442	0,0000139												
1706 (0,7)	1,01E-14	3,18E-13												
1715 (0,006)	0,00000114	0,0000361												
1720 (0,00015)	0,000000728	0,000023												
1728 (0,00005)	0,00000138	0,0000435												
1735 (0,0004)	0,00000013	0,0000041												
1831 (0,008)	0,00133	0,0419												
1864 (*0,04)	8,16E-09	0,000000257												
2754 (1)	0,000846	0,0267												
АГК														
0033	6,7	0,7	1,66	0,64	184	0301 (0,2)	0,0709	0,2273406						
						0304 (0,4)	0,0115	0,0369428						
						0330 (0,5)	0,0026	0,0083285						
						0337 (5)	0,0886	0,2841757						
0034	6,7	0,7	1,66	0,57	184	0301 (0,2)	0,0709	0,0533064						
						0304 (0,4)	0,0115	0,0086623						
						0330 (0,5)	0,0026	0,0019529						

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
0035	6,7	0,7	1,66	0,57	184	0337 (5)	0,0886	0,066633
						0301 (0,2)	0,0709	0,1608171
						0304 (0,4)	0,0115	0,0261328
						0330 (0,5)	0,0026	0,0058915
						0337 (5)	0,0886	0,2010214
0036	6,7	0,7				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
0037	6,7	0,7				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
0038	6,7	0,7				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
0041	4,8	0,08	25,93	0,13	450	0301 (0,2)	0,0674	0,0003
						0304 (0,4)	0,011	0,00005
						0328 (0,15)	0,0031	0,00001
						0330 (0,5)	0,0263	0,0001
						0337 (5)	0,068	0,0003
						0703 (**1,E-6)	0,0000001	4,00E-10
						1325 (0,05)	0,0008	0,000003
0042	2,5	0,05	2,5	0,005	31,8	2754 (1)	0,0182	0,0001
						0333 (0,008)	0,000032	0,0000018
						2754 (1)	0,01131	0,00065
0394	4	0,3	30,53	2,16	450	0301 (0,2)	1,4928	0,0711
						0304 (0,4)	0,2426	0,0116
						0328 (0,15)	0,074	0,0035
						0330 (0,5)	0,5183	0,0247
						0337 (5)	1,555	0,0741
						0703 (**1,E-6)	0,0000016	8,00E-08
						1325 (0,05)	0,0185	0,0008
						2754 (1)	0,4443	0,0212
0564	8	0,2	2,61	0,082	200	0301 (0,2)	0,0076	0,0124094
						0304 (0,4)	0,0012	0,0020165

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
0565	8	0,2	2,61	0,082	200	0330 (0,5)	0,0003	0,0005233
						0337 (5)	0,011	0,0178552
						0301 (0,2)	0,0076	0,0086539
						0304 (0,4)	0,0012	0,0014063
						0330 (0,5)	0,0003	0,0003649
0566	8	0,2	2,61	0,082	200	0337 (5)	0,011	0,0124517
						0301 (0,2)	0,0076	0,0206634
						0304 (0,4)	0,0012	0,0033578
						0330 (0,5)	0,0003	0,0008714
						0337 (5)	0,011	0,0297315
0567	8	0,2	2,61	0,082	200	0301 (0,2)	0,0076	0,0003528
						0304 (0,4)	0,0012	0,0000573
						0330 (0,5)	0,0003	0,0000149
						0337 (5)	0,011	0,0005076
						0301 (0,2)	0,0076	0,0133583
0568	8	0,2	2,61	0,082	200	0304 (0,4)	0,0012	0,0021707
						0330 (0,5)	0,0003	0,0005633
						0337 (5)	0,011	0,0192206
						0301 (0,2)	0,0076	0,0076578
						0304 (0,4)	0,0012	0,0012444
0569	8	0,2	2,61	0,082	200	0330 (0,5)	0,0003	0,0003229
						0337 (5)	0,011	0,0110185
						0301 (0,2)	0,0078	0,0230682
						0304 (0,4)	0,0013	0,0037486
						0330 (0,5)	0,0003	0,0009669
0570	5,5	0,5	0,41	0,081	190	0337 (5)	0,0111	0,0329912
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
0571	5,5	0,5				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0301 (0,2)	0,004	0,0046526
0572	6	0,3	0,68	0,048	190	0304 (0,4)	0,0006	0,000756
						0330 (0,5)	0,00019	0,0002243
						0337 (5)	0,0066	0,0076523
						0301 (0,2)	0,003996	0,0063912
						0304 (0,4)	0,0006	0,0010386
0573	6	0,3	0,68	0,048	190	0330 (0,5)	0,00019	0,0003081

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0337 (5)	0,0066	0,0105118
0574	8	0,18	3,26	0,083	200	0301 (0,2)	0,0077	0,0101922
						0304 (0,4)	0,0012	0,0016562
						0330 (0,5)	0,0003	0,0004299
						0337 (5)	0,0111	0,0146693
						0575	8	0,18
						0304 (0,4)	0,0012	0,0020244
						0330 (0,5)	0,0003	0,0005255
						0337 (5)	0,0111	0,0179301
0660	6	0,07	1,04	0,004	31,8	0333 (0,008)	0,000032	0,0000018
						2754 (1)	0,011307	0,00064
5403	5,5	0,2				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0703 (**1,E-6)		
						1325 (0,05)		
						2754 (1)		
5405	5,5	0,2				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0703 (**1,E-6)		
						1325 (0,05)		
						2754 (1)		
Площадка хранения ТПО								
6414	2				30,1	2908 (0,3)	0,6542	6,2179
КПК. Красная зона								
0084	30	0,743	4,23	1,83	296	0301 (0,2)	0,1429	1,1644
						0304 (0,4)	0,0232	0,1892
						0330 (0,5)	0,0045	0,0365
						0337 (5)	0,0879	0,7162
						0410 (*50)	0,0879	0,7162
0085	14	1,7	12,4	29,4	31,8	0333 (0,008)	0,000122	0,00384
						0415 (*50)	0,0015	0,0472

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0416 (*30)	0,0000463	0,00146
						1052 (1)	4,57E-09	0,000000144
						1702 (0,0004)	9,16E-08	0,00000289
						1715 (0,006)	0,00000129	0,0000407
						1720 (0,00015)	0,000000364	0,0000115
						1728 (0,00005)	0,000000868	0,0000274
						1735 (0,0004)	1,12E-08	0,000000352
						2735 (*0,05)	0,0000743	0,00234
						2754 (1)	0,000000922	0,0000291
						0333 (0,008)	0,000122	0,00384
0086	14	1,7	12,4	29,4	31,8	0415 (*50)	0,0015	0,0472
						0416 (*30)	0,0000463	0,00146
						1052 (1)	4,57E-09	0,000000144
						1702 (0,0004)	9,16E-08	0,00000289
						1715 (0,006)	0,00000129	0,0000407
						1720 (0,00015)	0,000000364	0,0000115
						1728 (0,00005)	0,000000868	0,0000274
						1735 (0,0004)	1,12E-08	0,000000352
						2735 (*0,05)	0,0000743	0,00234
						2754 (1)	0,000000922	0,0000291
0087	14	2	12,7	40,2	31,8	0333 (0,008)	0,00008818	0,00278
						0415 (*50)	0,001123	0,0354
						0416 (*30)	0,00008532	0,00269
						1702 (0,0004)	0,0000001784	0,00000563
						1715 (0,006)	0,0000011	0,0000347
						1720 (0,00015)	0,0000004236	0,0000134
						1728 (0,00005)	0,0000009101	0,0000287
						1735 (0,0004)	4,29E-08	0,00000135
						2735 (*0,05)	0,0001449	0,00457
						2754 (1)	0,0000849	0,00268
0088	14	2	12,7	40,2	31,8	0333 (0,008)	0,0000869	0,00274
						0415 (*50)	0,00111	0,0351
						0416 (*30)	0,0000644	0,00203
						1702 (0,0004)	0,000000133	0,0000042
						1715 (0,006)	0,00000102	0,0000322
						1720 (0,00015)	0,000000357	0,0000113
						1728 (0,00005)	0,00000079	0,0000249

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
0089	14	2	12,7	40,2	31,8	1735 (0,0004)	2,90E-08	0,000000914
						2735 (*0,05)	0,000145	0,00457
						2754 (1)	0,0000515	0,00162
						0333 (0,008)	0,00008818	0,00278
						0415 (*50)	0,001123	0,0354
						0416 (*30)	0,00008532	0,00269
						1702 (0,0004)	0,0000001784	0,00000563
						1715 (0,006)	0,0000011	0,0000347
						1720 (0,00015)	0,0000004236	0,0000134
						1728 (0,00005)	0,0000009101	0,0000287
						1735 (0,0004)	4,29E-08	0,00000135
						2735 (*0,05)	0,0001449	0,00457
						2754 (1)	0,0000849	0,00268
						0333 (0,008)	0,0000599	0,00189
0090	14	1,9	14,3	39,6	31,8	0415 (*50)	0,000734	0,0231
						0416 (*30)	0,0000263	0,000829
						1702 (0,0004)	5,28E-08	0,00000166
						1715 (0,006)	0,000000646	0,0000204
						1720 (0,00015)	0,000000019	0,00000601
						1728 (0,00005)	0,000000447	0,0000141
						1735 (0,0004)	7,88E-09	0,000000248
						2735 (*0,05)	0,000726	0,0229
						2754 (1)	0,00000619	0,000195
						0333 (0,008)	0,0000594	0,00187
						0415 (*50)	0,000727	0,0229
						0416 (*30)	0,0000261	0,000823
						1702 (0,0004)	5,23E-08	0,00000165
						1715 (0,006)	0,00000064	0,0000202
0091	14	1,9	14,3	39,6	31,8	1720 (0,00015)	0,000000189	0,00000595
						1728 (0,00005)	0,000000443	0,000014
						1735 (0,0004)	7,83E-09	0,000000247
						2735 (*0,05)	0,000726	0,0229
						2754 (1)	0,00000619	0,000195
						0333 (0,008)	0,0000594	0,00187
						0415 (*50)	0,000727	0,0229
						0416 (*30)	0,0000261	0,000823
						1702 (0,0004)	5,23E-08	0,00000165
						1715 (0,006)	0,00000064	0,0000202
						1720 (0,00015)	0,000000189	0,00000595
						1728 (0,00005)	0,000000443	0,000014
						1735 (0,0004)	7,83E-09	0,000000247
						2735 (*0,05)	0,000726	0,0229
0092	14	1,9	14,3	39,6	31,8	2754 (1)	0,00000619	0,000195
						0333 (0,008)	0,0000594	0,00187
						0415 (*50)	0,000727	0,0229
						0416 (*30)	0,0000261	0,000823
0092	14	1,9	14,3	39,6	31,8	1702 (0,0004)	5,23E-08	0,00000165

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовойдушной смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						1715 (0,006)	0,0000006402	0,0000202
						1720 (0,00015)	0,000000189	0,00000595
						1728 (0,00005)	0,000000443	0,000014
						1735 (0,0004)	7,83E-09	0,000000247
						2735 (*0,05)	0,000726	0,0229
						2754 (1)	0,00000619	0,000195
0093	14	2,34	5,96	25,64	31,8	0333 (0,008)	0,000397	0,0125
						0415 (*50)	0,00484	0,153
						0416 (*30)	0,000151	0,00478
						1702 (0,0004)	0,000000175	0,00000551
						1715 (0,006)	0,00000202	0,0000639
						1720 (0,00015)	0,00000063	0,0000199
						1728 (0,00005)	0,00000151	0,0000475
						1735 (0,0004)	2,33E-08	0,000000735
						2735 (*0,05)	0,000165	0,0052
						2754 (1)	0,00000306	0,0000966
0201	14	1,5	12,4	22,1	31,8	0333 (0,008)	0,0000892	0,00281
						0415 (*50)	0,00119	0,0376
						0416 (*30)	0,0000343	0,00108
						1702 (0,0004)	6,72E-08	0,00000212
						1715 (0,006)	0,000000945	0,0000298
						1720 (0,00015)	0,000000268	0,00000844
						1728 (0,00005)	0,000000637	0,0000201
						1735 (0,0004)	8,19E-09	0,000000258
						2735 (*0,05)	0,000837	0,0264
						2754 (1)	0,000000686	0,0000216
0202	14	2,1	12,4	44,2	31,8	0333 (0,008)	0,00005654	0,00178
						0415 (*50)	0,0006933	0,0219
						0416 (*30)	0,0000215	0,000678
						1702 (0,0004)	4,26E-08	0,00000134
						1715 (0,006)	0,0000005987	0,0000189
						1720 (0,00015)	0,0000001694	0,00000534
						1728 (0,00005)	0,0000004036	0,0000127
						1735 (0,0004)	5,19E-09	0,000000164
						2735 (*0,05)	0,0021	0,0661
						2754 (1)	0,000000429	0,0000135
0480	177,2	11,89	23,64	2631,16	1691	0301 (0,2)	77,7036	55,5005

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0304 (0,4)	12,6268	9,0188
						0328 (0,15)	64,753	46,2503
						0330 (0,5)	3547,1908	673,9733
						0333 (0,008)	2,7195	0,5158
						0337 (5)	647,5301	462,5038
						0410 (*50)	16,1882	11,5626
						1715 (0,006)	0,4255	0,0807
0481	162,5	9,84	19,51	1487,82	1695	0301 (0,2)	42,4603	8,9141
						0304 (0,4)	6,8998	1,4485
						0328 (0,15)	35,3836	7,4284
						0330 (0,5)	1778,2745	31,7393
						0333 (0,008)	1,2458	0,0222
						0337 (5)	353,8366	74,2839
						0410 (*50)	8,8459	1,8571
						1715 (0,006)	0,3792	0,00663
0491	30	3,2	47,23	379,83	538	0301 (0,2)	5,3229	76,7419
						0304 (0,4)	0,865	12,4706
						0330 (0,5)	0,237	5,6175
						0337 (5)	6,1591	59,9216
0503	7,5	0,18	3,89	0,099	200	0301 (0,2)	0,0092	0,060689
						0304 (0,4)	0,0015	0,009862
						0330 (0,5)	0,0004	0,002559
						0337 (5)	0,0132	0,087322
0576	33,3	2,545	10,38	52,80	850	0301 (0,2)	0,9469	27,5236
						0304 (0,4)	0,1539	4,4731
						0330 (0,5)	22,3226	305,5688
						0333 (0,008)	0,0059	0,1846
						0337 (5)	0,0481	1,0135
0577	33,3	2,545	10,38	52,80	850	0301 (0,2)	0,9469	27,3526
						0304 (0,4)	0,1539	4,4453
						0330 (0,5)	22,3226	303,6698
						0333 (0,008)	0,0059	0,1834
						0337 (5)	0,0481	1,0072
0588	7,5	0,18	3,89	0,10	200	0301 (0,2)	0,0092	0,021981
						0304 (0,4)	0,0015	0,003572
						0330 (0,5)	0,0004	0,000927
						0337 (5)	0,0132	0,031628

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
0641	33,3	2,545	10,38	52,80	850	0301 (0,2)	0,9469	27,2417
						0304 (0,4)	0,1539	4,4273
						0330 (0,5)	22,3226	302,439
						0333 (0,008)	0,0059	0,1827
						0337 (5)	0,0481	1,0031
0643	30	0,91	10,91	7,10	81,1	0301 (0,2)	1,4189	4,1396
						0304 (0,4)	0,2306	0,6727
						0328 (0,15)	0,2861	0,745
						0330 (0,5)	1,4611	3,9002
						0337 (5)	0,7095	2,0698
5515	5,6	0,15	21,18	0,37	400	0301 (0,2)	0,2671	0,0031
						0304 (0,4)	0,0434	0,0005
						0328 (0,15)	0,0124	0,0001
						0330 (0,5)	0,1043	0,0012
						0337 (5)	0,2695	0,0031
						0703 (**1,Е-6)	0,0000003	4,00Е-09
						1325 (0,05)	0,003	0,00003
						2754 (1)	0,072	0,0008
5521	5,6	0,15	21,18	0,37	400	0301 (0,2)	0,2671	0,0031
						0304 (0,4)	0,0434	0,0005
						0328 (0,15)	0,0124	0,0001
						0330 (0,5)	0,1043	0,0012
						0337 (5)	0,2695	0,0031
						0703 (**1,Е-6)	0,0000003	4,00Е-09
						1325 (0,05)	0,003	0,00003
						2754 (1)	0,072	0,0008
5528	20	0,6				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0703 (**1,Е-6)		
						1325 (0,05)		
						2754 (1)		
6060	2				30,1	0333 (0,008)	0,0000861	0,00272
						0415 (*50)	0,001207	0,038
						0416 (*30)	0,0001994	0,00629

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						1052 (1)	2,02E-12	6,40E-11
						1702 (0,0004)	0,0000003382	0,0000107
						1706 (0,7)	2,36E-14	7,45E-13
						1715 (0,006)	0,0000009123	0,0000288
						1720 (0,00015)	0,0000002708	0,00000854
						1728 (0,00005)	0,0000006184	0,0000195
						1735 (0,0004)	0,0000004209	0,0000133
						1864 (*0,04)	4,64E-10	1,46E-08
						2754 (1)	0,0005343	0,0168
						0333 (0,008)	0,000187	0,0059
6061	2				30,1	0415 (*50)	0,00217	0,0684
						0416 (*30)	0,000477	0,015
						1702 (0,0004)	0,000000556	0,0000175
						1715 (0,006)	0,00000165	0,000052
						1720 (0,00015)	0,000000967	0,0000305
						1728 (0,00005)	0,00000187	0,000059
						1735 (0,0004)	0,000000159	0,00000502
						2754 (1)	0,000553	0,0174
						0333 (0,008)	0,0003445	0,0109
						0415 (*50)	0,004225	0,133
6518	5				30,1	0416 (*30)	0,000131	0,00413
						1052 (1)	1,18E-09	3,72E-08
						1702 (0,0004)	0,0000002594	0,00000818
						1715 (0,006)	0,000003648	0,000115
						1720 (0,00015)	0,000001032	0,0000326
						1728 (0,00005)	0,000002459	0,0000776
						1735 (0,0004)	3,16E-08	0,000000998
						1864 (*0,04)	2,07E-08	0,000000652
						2754 (1)	0,000002611	0,0000824
						0333 (0,008)	0,00000123	0,0000389
6519	5				30,1	0415 (*50)	0,000141	0,00445
						0416 (*30)	0,0000214	0,000676
						1052 (1)	1,76E-10	5,56E-09
						1702 (0,0004)	4,54E-08	0,00000143
						1706 (0,7)	2,68E-15	8,45E-14
						1715 (0,006)	7,94E-08	0,0000025
						1720 (0,00015)	6,72E-08	0,00000212

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						1728 (0,00005)	0,000000121	0,00000381
						1735 (0,0004)	1,39E-08	0,000000439
						1864 (*0,04)	1,96E-10	6,18E-09
						2754 (1)	0,0000334	0,00105
						0333 (0,008)	0,00003026	0,000954
6521	5				30,1	0415 (*50)	0,0003678	0,0116
						0416 (*30)	0,00002163	0,000682
						1052 (1)	2,17E-12	6,80E-11
						1702 (0,0004)	4,48E-08	0,00000141
						1715 (0,006)	0,0000003529	0,0000111
						1720 (0,00015)	0,0000001219	0,00000384
						1728 (0,00005)	0,000000271	0,00000855
						1735 (0,0004)	9,61E-09	0,000000303
						2754 (1)	0,0000168	0,000529
						0333 (0,008)	0,0000389	0,00123
						0415 (*50)	0,00425	0,134
						0416 (*30)	0,000204	0,00644
						1702 (0,0004)	0,00000041	0,0000129
6548	5				30,1	1715 (0,006)	0,000000991	0,0000312
						1720 (0,00015)	0,000000667	0,000021
						1728 (0,00005)	0,00000125	0,0000394
						1735 (0,0004)	0,000000122	0,00000383
						2754 (1)	0,000286	0,00902
						0333 (0,008)	0,0002736	0,00863
						0415 (*50)	0,003159	0,0996
						0416 (*30)	0,0008226	0,0259
						1023 (**0,2)	0,0008919	0,0281
						1052 (1)	6,26E-10	1,98E-08
6549	5				30,1	1702 (0,0004)	0,000001759	0,0000555
						1715 (0,006)	0,000005162	0,000163
						1720 (0,00015)	0,000002995	0,0000945
						1728 (0,00005)	0,000005782	0,000182
						1735 (0,0004)	0,0000005357	0,0000169
						1864 (*0,04)	3,95E-11	1,24E-09
						2754 (1)	0,0012	0,0378
						0333 (0,008)	0,0001994	0,00629
						0415 (*50)	0,002331	0,0735
6550	5				30,1			

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0416 (*30)	0,0005294	0,0167
						1023 (**0,2)	0,0008942	0,0282
						1052 (1)	6,51E-10	2,05E-08
						1702 (0,0004)	0,00000113	0,0000357
						1715 (0,006)	0,00000354	0,000112
						1720 (0,00015)	0,00000197	0,0000622
						1728 (0,00005)	0,00000384	0,000121
						1735 (0,0004)	0,000000339	0,0000107
						1864 (*0,04)	2,30E-11	7,00E-10
						2754 (1)	0,000755	0,0238
						0333 (0,008)	0,000162	0,0051
6551	5				30,1	0415 (*50)	0,00331	0,105
						0416 (*30)	0,0000755	0,00238
						1052 (1)	5,30E-10	1,67E-08
						1702 (0,0004)	0,000000148	0,00000465
						1715 (0,006)	0,00000164	0,0000516
						1720 (0,00015)	0,000000489	0,0000154
						1728 (0,00005)	0,00000114	0,000036
						1735 (0,0004)	3,25E-08	0,00000102
						1864 (*0,04)	0,000641	0,0202
						2754 (1)	0,0000358	0,00113
						0333 (0,008)	0,0002736	0,00863
6552	2				30,1	0415 (*50)	0,0031588	0,0996
						0416 (*30)	0,0008226	0,0259
						1023 (**0,2)	0,0008919	0,0281
						1052 (1)	6,30E-10	1,98E-08
						1702 (0,0004)	0,0000018	0,0000555
						1715 (0,006)	0,0000052	0,000163
						1720 (0,00015)	0,000003	0,0000945
						1728 (0,00005)	0,0000058	0,000182
						1735 (0,0004)	0,0000005	0,0000169
						1864 (*0,04)	4,00E-11	1,24E-09
						2754 (1)	0,0011981	0,0378
6553	5				30,1	0333 (0,008)	0,00008038	0,00253
						0415 (*50)	0,0008329	0,0263
						0416 (*30)	0,001367	0,0431
						1702 (0,0004)	0,000002959	0,0000933

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						1706 (0,7)	0,00007249	0,00229
						1715 (0,006)	0,000005147	0,000162
						1720 (0,00015)	0,000004363	0,000138
						1728 (0,00005)	0,000007832	0,000247
						1735 (0,0004)	0,0000009085	0,0000287
						2754 (1)	0,00218	0,0688
6554	10				30,1	0333 (0,008)	0,000194	0,00611
						0415 (*50)	0,00215	0,0677
						0416 (*30)	0,00176	0,0555
						1052 (1)	5,83E-12	1,84E-10
						1702 (0,0004)	0,00000356	0,000112
						1706 (0,7)	6,82E-14	2,00E-12
						1715 (0,006)	0,00000594	0,000187
						1720 (0,00015)	0,00000434	0,000137
						1728 (0,00005)	0,00000796	0,000251
						1735 (0,0004)	0,00000202	0,0000638
						1864 (*0,04)	1,34E-09	4,22E-08
						2754 (1)	0,00351	0,111
6555	10				30,1	0333 (0,008)	0,000422	0,0133
						0415 (*50)	0,00353	0,111
						0416 (*30)	0,00534	0,168
						1052 (1)	2,98E-08	0,000000938
						1702 (0,0004)	0,0000116	0,000364
						1706 (0,7)	4,30E-13	1,40E-11
						1715 (0,006)	0,0000211	0,000666
						1720 (0,00015)	0,0000172	0,000544
						1728 (0,00005)	0,0000311	0,000982
						1735 (0,0004)	0,00000353	0,000111
						1864 (*0,04)	4,13E-08	0,0000013
						2754 (1)	0,00846	0,267
6556	5				30,1	0333 (0,008)	0,000225	0,00709
						0415 (*50)	0,0023	0,0726
						0416 (*30)	0,00152	0,0479
						1052 (1)	3,30E-09	0,000000104
						1702 (0,0004)	0,00000328	0,000104
						1706 (0,7)	7,79E-16	2,46E-14
						1715 (0,006)	0,000007	0,000221

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						1720 (0,00015)	0,0000051	0,000161
						1728 (0,00005)	0,0000094	0,000297
						1735 (0,0004)	0,000000989	0,0000312
						1864 (*0,04)	3,89E-09	0,000000123
						2754 (1)	0,00235	0,074
6557	5				30,1	0333 (0,008)	0,000363	0,0115
						0415 (*50)	0,00425	0,134
						0416 (*30)	0,000784	0,0247
						1052 (1)	1,53E-09	4,81E-08
						1702 (0,0004)	0,00000168	0,0000528
						1706 (0,7)	1,71E-16	5,40E-15
						1715 (0,006)	0,00000592	0,000187
						1720 (0,00015)	0,00000308	0,0000972
						1728 (0,00005)	0,0000061	0,000192
						1735 (0,0004)	0,000000469	0,0000148
						1864 (*0,04)	8,20E-10	2,60E-08
						2754 (1)	0,00106	0,0333
6558	5				30,1	0333 (0,008)	0,0000262	0,000828
						0415 (*50)	0,000291	0,00919
						0416 (*30)	0,000106	0,00333
						1052 (1)	2,72E-10	8,57E-09
						1702 (0,0004)	0,000000227	0,00000717
						1706 (0,7)	3,97E-16	1,25E-14
						1715 (0,006)	0,000000585	0,0000185
						1720 (0,00015)	0,000000374	0,0000118
						1728 (0,00005)	0,000000707	0,0000223
						1735 (0,0004)	6,69E-08	0,00000211
						1864 (*0,04)	2,26E-10	7,13E-09
						2754 (1)	0,000156	0,00493
6559	2				30,1	0333 (0,008)	0,0000567	0,00179
						0415 (*50)	0,0008843	0,0279
						0416 (*30)	0,0009529	0,0301
						1052 (1)	1,31E-09	4,12E-08
						1702 (0,0004)	0,000002061	0,000065
						1715 (0,006)	0,000003592	0,000113
						1720 (0,00015)	0,000003041	0,0000959
						1728 (0,00005)	0,00000546	0,000172

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
6590	5				30,1	1735 (0,0004)	0,0000006326	0,00002
						2754 (1)	0,00152	0,0479
						0333 (0,008)	0,00000372	0,000117
						0415 (*50)	0,000026	0,000818
						0416 (*30)	0,0000632	0,00199
						1702 (0,0004)	0,000000137	0,00000432
						1715 (0,006)	0,000000238	0,00000751
						1720 (0,00015)	0,000000202	0,00000636
						1728 (0,00005)	0,000000362	0,0000114
						1735 (0,0004)	4,20E-08	0,00000133
						2754 (1)	0,000101	0,00318
						0333 (0,008)	0,0000006095	0,0000192
						0415 (*50)	0,000004253	0,000134
6591	5				30,1	0416 (*30)	0,00001035	0,000327
						1702 (0,0004)	2,24E-08	0,000000708
						1715 (0,006)	3,90E-08	0,00000123
						1720 (0,00015)	3,31E-08	0,00000104
						1728 (0,00005)	5,94E-08	0,00000187
						1735 (0,0004)	6,89E-09	0,000000217
						2754 (1)	0,0000165	0,000522
						0333 (0,008)	0,0000236	0,000746
						0415 (*50)	0,0003039	0,00958
						0416 (*30)	0,000393	0,0124
						1702 (0,0004)	0,0000008516	0,0000269
						1715 (0,006)	0,000001486	0,0000469
						1720 (0,00015)	0,000001257	0,0000396
6592	10				30,1	1728 (0,00005)	0,000002257	0,0000712
						1735 (0,0004)	0,000000261	0,00000824
						2754 (1)	0,000628	0,0198
						0333 (0,008)	0,000094	0,00297
						0415 (*50)	0,000893	0,0282
						0416 (*30)	0,00102	0,0321
						1052 (1)	1,09E-09	3,43E-08
						1702 (0,0004)	0,00000221	0,0000695
						1706 (0,7)	8,81E-21	2,78E-19
						1715 (0,006)	0,00000416	0,000131
						1720 (0,00015)	0,00000332	0,000105
6593	10				30,1			

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
6594	10				30,1	1728 (0,00005)	0,00000601	0,00019
						1735 (0,0004)	0,000000672	0,0000212
						2754 (1)	0,00161	0,0507
						0333 (0,008)	0,000175	0,0055
						0415 (*50)	0,00158	0,0498
						0416 (*30)	0,00182	0,0575
						1052 (1)	1,01E-08	0,000000319
						1702 (0,0004)	0,00000395	0,000125
						1715 (0,006)	0,0000075	0,000237
						1720 (0,00015)	0,00000595	0,000188
						1728 (0,00005)	0,0000108	0,000341
						1735 (0,0004)	0,0000012	0,0000379
						1831 (0,008)	0,000228	0,00719
						1864 (*0,04)	1,40E-08	0,000000443
						2754 (1)	0,00287	0,0906
6595	2				31,8	0333 (0,008)	0,000039	0,0000036
						2754 (1)	0,01392	0,0012735
6605	2				30,1	0333 (0,008)	0,000000972	0,0000307
						2754 (1)	2,26E-08	0,000000713
6610	2				30,1	0150 (*0,01)	0,000613	0,019344
						0322 (0,3)	0,000194	0,006132
						0333 (0,008)	0,0000004	0,000013
						0415 (*50)	0,0000047	0,000148
						1706 (0,7)	0,00003	0,00106
6612	2				30,1	0333 (0,008)	4,74E-09	0,00000015
						0415 (*50)	0,00133	0,0421
						0416 (*30)	0,00000514	0,000162
						1702 (0,0004)	4,90E-10	1,54E-08
						1715 (0,006)	5,95E-09	0,000000188
						1720 (0,00015)	4,03E-09	0,000000127
						1728 (0,00005)	7,53E-09	0,000000238
						1735 (0,0004)	7,00E-12	2,36E-10
						2754 (1)	0,000000134	0,00000424
6613	2				30,1	0333 (0,008)	0,000000606	0,0000191
						2754 (1)	1,41E-08	0,000000444
6614	2				30,1	0333 (0,008)	0,00000014	0,00000443
						2754 (1)	3,26E-09	0,000000103

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
6615	2				30,1	1023 (**0,2)	0,0004	0,0126
6616	2				30,1	0333 (0,008)	0,000059	0,0000018
						2754 (1)	0,02087	0,000643
6618	1				30,1	0415 (*50)	2,429	7,176
КПК. Зеленая зона								
0053	30	3,7	29,19	313,82	538	0301 (0,2)	1,8017	33,3154802
						0304 (0,4)	0,2928	5,4137655
						0328 (0,15)	0,2723	0,0061589
						0330 (0,5)	2,6689	3,3999047
						0337 (5)	2,5831	7,330309
0054	30	3,7	29,19	313,82	538	0301 (0,2)	1,8017	49,2084655
						0304 (0,4)	0,2928	7,9963756
						0328 (0,15)	0,2723	0,0007244
						0330 (0,5)	2,6689	4,9452055
						0337 (5)	2,5831	10,7596355
0489	30	3,7	29,19	313,82	538	0301 (0,2)	1,8017	42,3657782
						0304 (0,4)	0,2928	6,884439
						0328 (0,15)	0,2723	0,0028767
						0330 (0,5)	2,6689	4,2781637
						0337 (5)	2,5831	9,2816335
0490	30	3,7	29,19	313,82	538	0301 (0,2)	1,8017	50,9332804
						0304 (0,4)	0,2928	8,2766581
						0330 (0,5)	0,4973	5,1116799
						0337 (5)	0,3937	11,1307227
0499	11,5	0,25	9,49	0,47	200	0301 (0,2)	0,048	0,237684
						0304 (0,4)	0,0078	0,038624
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)	0,0018	0,009047
						0337 (5)	0,0624	0,30868
0500	11,5	0,25	9,49	0,47	200	0301 (0,2)	0,048	0,285599
						0304 (0,4)	0,0078	0,04641
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)	0,0018	0,01087
						0337 (5)	0,0624	0,370908
0502	30	1,988	18,68	57,99	217	0301 (0,2)	6,5221	93,1352
						0304 (0,4)	1,0598	15,1345
						0328 (0,15)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
0505	7,5	0,18	3,89	0,10	200	0330 (0,5)	0,1446	2,6139
						0337 (5)	0,1625	1,905
						0301 (0,2)	0,0092	0,098414
						0304 (0,4)	0,0015	0,015992
						0330 (0,5)	0,0004	0,00415
0515	16,5	0,25	4,62	0,23	200	0337 (5)	0,0132	0,141603
						0301 (0,2)	0,0218	0,010845
						0304 (0,4)	0,0035	0,001762
						0330 (0,5)	0,0009	0,000441
						0337 (5)	0,0303	0,015062
0516	30	1,988	18,68	57,99	217	0301 (0,2)	6,5221	101,3364
						0304 (0,4)	1,0598	16,4672
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)	0,2249	2,844
						0337 (5)	0,1625	2,0728
0517	30	1,988	18,68	57,99	217	0301 (0,2)	6,5221	90,0731
						0304 (0,4)	1,0598	14,6369
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)	0,1446	2,5279
						0337 (5)	0,1625	1,8424
0518	30	1,988	18,68	57,99	217	0301 (0,2)	6,5221	93,0159
						0304 (0,4)	1,0598	15,1151
						0330 (0,5)	0,2251	2,6105
						0337 (5)	0,1625	1,9026
						0301 (0,2)	0,0218	0,032899
0587	16,5	0,25	4,62	0,23	200	0304 (0,4)	0,0035	0,005346
						0330 (0,5)	0,0009	0,001339
						0337 (5)	0,0303	0,045693
						0301 (0,2)	0,0092	0,076843
						0304 (0,4)	0,0015	0,012487
0589	7,5	0,18	3,89	0,10	200	0330 (0,5)	0,0004	0,00324
						0337 (5)	0,0132	0,110565
						0333 (0,008)	2,71E-10	8,55E-09
						0415 (*50)	0,0001081	0,00341
						0416 (*30)	0,0002631	0,0083
0665	8	2,3	6,1	25,4	31,8	1702 (0,0004)	6,63E-09	0,000000209
						1715 (0,006)	4,36E-11	1,37E-09

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						1720 (0,00015)	6,98E-10	2,20E-08
						1728 (0,00005)	4,06E-11	1,28E-09
						1735 (0,0004)	2,51E-09	7,91E-08
						2735 (*0,05)	0,001149	0,0362
						2754 (1)	0,00042	0,0133
5491	5,6	0,2	64,87	2,04	400	0301 (0,2)	1,44	0,0334
						0304 (0,4)	0,234	0,0054
						0328 (0,15)	0,0714	0,0017
						0330 (0,5)	0,5	0,0116
						0337 (5)	1,5	0,0348
						0703 (**1,E-6)	0,0000016	4,00E-08
						1325 (0,05)	0,0179	0,0004
						2754 (1)	0,4286	0,0099
5497	5,6	0,15	33,05	0,58	400	0301 (0,2)	0,3217	0,0031
						0304 (0,4)	0,0523	0,0005
						0328 (0,15)	0,015	0,0001
						0330 (0,5)	0,1257	0,0012
						0337 (5)	0,3246	0,0031
						0703 (**1,E-6)	0,00000036	4,00E-09
						1325 (0,05)	0,0036	0,00003
						2754 (1)	0,0868	0,0008
5498	5,6	0,15	33,05	0,58	400	0301 (0,2)	0,3217	0,0031
						0304 (0,4)	0,0523	0,0005
						0328 (0,15)	0,015	0,0001
						0330 (0,5)	0,1257	0,0012
						0337 (5)	0,3246	0,0031
						0703 (**1,E-6)	0,00000036	4,00E-09
						1325 (0,05)	0,0036	0,00003
						2754 (1)	0,0868	0,0008
5514	5,6	0,2	64,87	2,04	400	0301 (0,2)	1,44	0,0345
						0304 (0,4)	0,234	0,0056
						0328 (0,15)	0,0714	0,0017
						0330 (0,5)	0,5	0,012
						0337 (5)	1,5	0,036
						0703 (**1,E-6)	0,0000016	4,00E-08
						1325 (0,05)	0,0179	0,0004
						2754 (1)	0,4286	0,0103

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
5546	12,5	0,61	13,9	4,06	400	0301 (0,2)	2,88	0,0279
						0304 (0,4)	0,468	0,0045
						0328 (0,15)	0,1429	0,0014
						0330 (0,5)	1	0,0097
						0337 (5)	3	0,029
						0703 (**1,Е-6)	0,0000031	3,00Е-08
						1325 (0,05)	0,0357	0,0003
						2754 (1)	0,8571	0,0083
6049	10	0,1	0,85	0,01	31,8	0333 (0,008)	0,000059	0,0000018
						2754 (1)	0,02087	0,00064
6052	10	0,1	0,85	0,01	31,8	0333 (0,008)	0,000059	0,0000018
						2754 (1)	0,02087	0,00064
6054	7,5	0,049	2,28	0,004	31,8	0333 (0,008)	0,0000322	0,0000124
						2754 (1)	0,01148	0,00441
6055	7,5	0,049	2,28	0,004	31,8	0333 (0,008)	0,0000322	0,0000124
						2754 (1)	0,011481	0,00441
6056	5				30,1	0333 (0,008)	0,00001	0,0000018
						2754 (1)	0,003479	0,0006368
6057	5				30,1	0333 (0,008)	0,00001	0,0000018
						2754 (1)	0,003479	0,0006368
6527	18				40	0333 (0,008)	0,000006	0,000061
						0415 (*50)	22,29552	199,8094
						0416 (*30)	8,26434	74,0637
						0602 (0,3)	0,1077	0,9651
						0616 (0,2)	0,03384	0,3033
						0621 (0,6)	0,0677	0,6067
						1716 (0,00005)	0,000336	0,003
						0333 (0,008)	0,0001247	0,00393
6606	2				30,1	0415 (*50)	0,00433	0,137
						0416 (*30)	0,000427	0,0135
						1023 (**0,2)	0,0001313	0,00414
						1052 (1)	0,0009405	0,0297
						1702 (0,0004)	0,0000008949	0,0000282
						1715 (0,006)	0,000002518	0,0000794
						1720 (0,00015)	0,00000152	0,0000479
						1728 (0,00005)	0,000002909	0,0000917
						1735 (0,0004)	0,0000002601	0,0000082

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						2735 (*0,05)	0,00247	0,0778
						2754 (1)	0,000603	0,019
КПК. Административная площадка								
0081	10	0,7	0,1	9,7	31,8	0150 (*0,01)	0,000079	0,00002
						0302 (0,4)	0,0005	0,000022
						0303 (0,2)	0,000049	0,000002
						0316 (0,2)	0,00013	0,000342
						0322 (0,3)	0,00013	0,000006
						0602 (0,3)	0,00025	0,000329
						0621 (0,6)	0,000081	0,000106
						0906 (4)	0,00049	0,000644
						1061 (5)	0,0017	0,000074
						1401 (0,35)	0,00064	0,000028
						1555 (0,2)	0,00019	0,000008
						1052 (1)	5,40E-08	0,0000016
0082	8	0,2	0,03	0,0009	31,8	1078 (*1)	0,0000011	0,0000318
						1833 (0,05)	0,0000004	0,0000119
						2704 (5)	0,0000011	0,0000318
						2750 (*0,2)	0,00000094	0,0000279
						2754 (1)	0,00000067	0,0000199
0495	11	0,2				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
0496	11	0,2				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
0506	15	0,35	6,9	0,66	215	0301 (0,2)	0,0681	0,099876
						0304 (0,4)	0,0111	0,01623
						0330 (0,5)	0,0025	0,003705
						0337 (5)	0,0862	0,126425
0507	10	0,25	6,91	0,34	270	0301 (0,2)	0,0288	0,115476
						0304 (0,4)	0,0047	0,018765
						0330 (0,5)	0,0012	0,004636
						0337 (5)	0,0395	0,158187
0508	15	0,25	4,54	0,22	225	0301 (0,2)	0,0201	0,105283

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
0509	7	0,3	3,11	0,22	200	0304 (0,4)	0,0033	0,017109
						0330 (0,5)	0,0008	0,004346
						0337 (5)	0,0283	0,148286
						0301 (0,2)	0,0212	0,072249
0510	11,5	0,4	5,32	0,67	180	0304 (0,4)	0,0034	0,01174
						0330 (0,5)	0,0009	0,002941
						0337 (5)	0,0294	0,100346
						0301 (0,2)	0,0765	0,075756
0511	11,5	0,3	6,07	0,43	180	0304 (0,4)	0,0124	0,01231
						0330 (0,5)	0,0027	0,002708
						0337 (5)	0,0933	0,092385
						0301 (0,2)	0,0462	0,079318
0519	15	0,5	5,74	1,13	31,8	0304 (0,4)	0,0075	0,012889
						0330 (0,5)	0,0018	0,003019
						0337 (5)	0,06	0,103011
						0101 (**0,01)	0,0011	0,0028
						0123 (**0,04)	0,0665	0,28868
						0143 (0,01)	0,000861	0,0046
						0301 (0,2)	0,0148	0,0777
						0337 (5)	0,0181	0,0949
0590	15	0,35	6,9	0,66	215	2735 (*0,05)	0,000112	0,0004
						2902 (0,5)	0,07518	0,15525
						2930 (*0,04)	0,0122	0,001217
						0301 (0,2)	0,0681	0,067015
0591	11,5	0,4	5,32	0,67	180	0304 (0,4)	0,0111	0,01089
						0330 (0,5)	0,0025	0,002486
						0337 (5)	0,0862	0,084829
						0301 (0,2)	0,0765	0,086671
0592	11,5	0,3	6,07	0,43	180	0304 (0,4)	0,0124	0,014084
						0330 (0,5)	0,0027	0,003098
						0337 (5)	0,0933	0,105696
						0301 (0,2)	0,0462	0,079318
0607	10	0,25	6,91	0,34	270	0304 (0,4)	0,0075	0,012889
						0330 (0,5)	0,0018	0,003019
						0337 (5)	0,06	0,103011
						0301 (0,2)	0,0288	0,115476
0607	10	0,25	6,91	0,34	270	0304 (0,4)	0,0047	0,018765
						0301 (0,2)	0,0288	0,115476

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовоздушной смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0330 (0,5)	0,0012	0,004636
						0337 (5)	0,0395	0,158187
0608	15	0,25	4,54	0,23	225	0301 (0,2)	0,0201	0,105283
						0304 (0,4)	0,0033	0,017109
						0330 (0,5)	0,0008	0,004346
						0337 (5)	0,0283	0,148286
						0301 (0,2)	0,0212	0,072249
0609	7	0,3	3,11	0,22	200	0304 (0,4)	0,0034	0,01174
						0330 (0,5)	0,0009	0,002941
						0337 (5)	0,0294	0,100346
						1401 (0,35)	0,3488	0,5342
6580	2				30,1	2752 (*1)	0,3488	0,5342
6581	2				30,1	0123 (**0,04)	0,0126	0,1824
						0143 (0,01)	0,0012	0,017
КУО (Экоцентр)								
0118	18	0,28	6,27	0,39	350	0301 (0,2)	0,0286	0,057803
						0304 (0,4)	0,0047	0,009393
						0330 (0,5)	0,0011	0,0023208
						0337 (5)	0,0392	0,0791859
0119	18	0,28	6,27	0,39	350	0301 (0,2)	0,0286	0,089805
						0304 (0,4)	0,0047	0,0145933
						0330 (0,5)	0,0011	0,0036056
						0337 (5)	0,0392	0,1230265
0391	9,1	0,864	6,63	3,89	185	0301 (0,2)	0,423	10,8347
						0304 (0,4)	0,0687	1,7597
						0316 (0,2)	0,0129	0,3304
						0328 (0,15)	0,0305	0,7812
						0330 (0,5)	0,103	2,6382
						0337 (5)	0,075	1,92105
						2902 (0,5)	0,1777	4,5516
0600	20	0,7	1,46	0,56	177	2754 (1)	0,0288	0,882
0639	10	0,56	11,67	2,87	185	0301 (0,2)	0,3877	0,4999918
						0304 (0,4)	0,063	0,0812487
						0330 (0,5)	0,0116	0,0164019
						0337 (5)	0,3972	0,5596447
0640	10	0,56	11,67	2,87	185	0301 (0,2)	0,3877	0,1107032
						0304 (0,4)	0,063	0,0179893

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
0642	14	0,61	13,82	4,04	485	0330 (0,5)	0,0116	0,0036315
						0337 (5)	0,3972	0,1239109
						0301 (0,2)	1,0784	27,6221376
						0304 (0,4)	0,1752	4,4885974
						0316 (0,2)	0,066	1,690524
						0330 (0,5)	0,196	5,020344
						0337 (5)	1,352	34,630128
0653	6,7	0,6	8,29	2,34	138	2902 (0,5)	0,1536	3,9343104
						0301 (0,2)	0,343	0,4178832
						0304 (0,4)	0,0557	0,067906
						0330 (0,5)	0,0106	0,0128784
						0337 (5)	0,3611	0,4394208
						2735 (*0,05)	0,00072	0,00043
						0108 (*0,1)	0,06528	0,14216
0663	6,7	0,6	8,29	2,34	138	0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
0664	3	0,05	2,04	0,004	31,8	0333 (0,008)	0,0000032	0,0000018
						2754 (1)	0,001131	0,00064
5392	2,1	0,1	21,59	0,17	450	0301 (0,2)	0,0913	0,0031
						0304 (0,4)	0,0148	0,0005
						0328 (0,15)	0,0042	0,0001
						0330 (0,5)	0,0357	0,0012
						0337 (5)	0,0921	0,0031
						0703 (**1,E-6)	0,0000001	4,00E-09
						1325 (0,05)	0,001	0,00003
						2754 (1)	0,0246	0,0008
5393	2,1	0,1	21,59	0,17	450	0301 (0,2)	0,0913	0,0031
						0304 (0,4)	0,0148	0,0005
						0328 (0,15)	0,0042	0,0001
						0330 (0,5)	0,0357	0,0012
						0337 (5)	0,0921	0,0031
						0703 (**1,E-6)	0,0000001	4,00E-09
						1325 (0,05)	0,001	0,00003
						2754 (1)	0,0246	0,0008
5406	5,5	0,2	12,51	0,39	400	0301 (0,2)	0,2048	0,0024

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0304 (0,4)	0,0333	0,0004
						0328 (0,15)	0,0095	0,0001
						0330 (0,5)	0,08	0,0009
						0337 (5)	0,2067	0,0024
						0703 (**1,Е-6)	0,0000002	3,00Е-09
						1325 (0,05)	0,0023	0,00003
						2754 (1)	0,0552	0,0006
5519	0,6	0,03	13,61	0,01	450	0301 (0,2)	0,0078	0,0002
						0304 (0,4)	0,0013	0,00003
						0328 (0,15)	0,0005	0,00001
						0330 (0,5)	0,0026	0,0001
						0337 (5)	0,0085	0,0002
						0703 (**1,Е-6)	9,00Е-09	2,00Е-10
						1325 (0,05)	0,0001	0,000003
						2754 (1)	0,0024	0,0001
5523	0,6	0,03	13,61	0,01	450	0301 (0,2)	0,0078	0,0002
						0304 (0,4)	0,0013	0,00003
						0328 (0,15)	0,0005	0,00001
						0330 (0,5)	0,0026	0,0001
						0337 (5)	0,0085	0,0002
						0703 (**1,Е-6)	9,00Е-09	2,00Е-10
						1325 (0,05)	0,0001	0,000003
						2754 (1)	0,0024	0,0001
5526	4	0,1	24,61	0,19	450	0301 (0,2)	0,1101	0,0966
						0304 (0,4)	0,0179	0,0157
						0328 (0,15)	0,0051	0,0043
						0330 (0,5)	0,043	0,0378
						0337 (5)	0,1111	0,0982
						0703 (**1,Е-6)	0,0000001	0,00000012
						1325 (0,05)	0,0012	0,0011
						2754 (1)	0,0297	0,0259
5527	4	0,1	24,61	0,19	450	0301 (0,2)	0,1101	0,1908
						0304 (0,4)	0,0179	0,031
						0328 (0,15)	0,0051	0,0085
						0330 (0,5)	0,043	0,0746
						0337 (5)	0,1111	0,1938
						0703 (**1,Е-6)	0,0000001	0,00000023

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						1325 (0,05)	0,0012	0,0021
						2754 (1)	0,0297	0,0511
6029	15				30,1	0108 (*0,1)	0,0099	0,0817
						2754 (1)	0,119	1,2605
6099	2				30,1	2754 (1)	8,6683	55,3282
6562	2				30,1	2754 (1)	16,80173	49,6414
6563	2				30,1	0172 (*0,01)	3,33E-08	1,92E-08
						2754 (1)	0,0073	0,0419
6570	2				30,1	2754 (1)	0,04334	0,2766
6572	2				30,1	2902 (0,5)	0,3047	0,4762
6596	2				30,1	2754 (1)	1,7527	11,1874
6598	3				30,1	2754 (1)	0,0091	0,0581
6599	2				30,1	2754 (1)	2,1021	13,4171
6600	12				30,1	2735 (*0,05)	0,0009	0,00269
						2754 (1)	0,0031	0,00914
6601	12				30,1	2735 (*0,05)	0,0007	0,0022
						2754 (1)	0,0068	0,0698
6603	13				30,1	2754 (1)	0,0075	0,0077
Грифон								
6409	2				30,1	0333 (0,008)	0,02	0,63072
Система сбора скважинного флюида								
0463	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0644	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
0645	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0701	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0801	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0802	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0803	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
0804	2	0,051				0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
0805	2	0,051				1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
0806	2	0,051				0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
0807	2	0,051				0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
0808	2	0,051				0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0809	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0810	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0811	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0812	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
0813	2	0,051				1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
0814	2	0,051				1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
0815	2	0,051				1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
0816	2	0,051				1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
0817	2	0,051				1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
0818	2	0,051				0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
0819	2	0,051				0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
0820	2	0,051				0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
0821	2	0,051				0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0822	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0823	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
0824	2	0,051				1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
0825	2	0,051				0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
0826	2	0,051				0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
0827	2	0,051				0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0828	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
0829	2	0,051				0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
0830	2	0,051				0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
0831	2	0,051				0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0832	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
0833	2	0,051				1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
0834	2	0,051				0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
0835	2	0,051				0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой воздушной смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
0836	2	2,23	19,26	75,17	1722	0301 (0,2)	4,557	1,1733
						0304 (0,4)	0,7405	0,1907
						0328 (0,15)	3,7975	0,9777
						0330 (0,5)	144,93	37,3152
						0333 (0,008)	0,1189	0,0306
						0337 (5)	37,9748	9,7774
						0410 (*50)	0,9493	0,2444
						1715 (0,006)	0,0068	0,0017
0837	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0838	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0839	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0840	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
0841	2	0,051				0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
0842	2	0,051				1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
0843	2	0,051				0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
0844	2	0,051				0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
0845	2	0,051				0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0846	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0847	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0848	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0850	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
0851	2	0,051				1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
0852	2	0,051				1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
0853	2	0,051				1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
0854	2	0,051				1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
0855	2	0,051				1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
0856	2	0,051				0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
0857	2	0,051				0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
0858	2	0,051				0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
0859	2	0,051				0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0860	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0861	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
0862	2	0,051				1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
0863	2	0,051				0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
0864	2	0,051				0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
0864	2	0,051				0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
0865	2	0,051				0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0866	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
0867	2	0,051				0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
0868	2	0,051				0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
0869	2	0,051				0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0870	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
0871	2	0,051				1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
0872	2	0,051				0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
0873	2	0,051				0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
0874	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0875	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0876	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0877	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0878	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
0879	2	0,051				0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
0880	2	0,051				1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
0881	2	0,051				0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
0882	2	0,051				0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
0883	2	0,051				0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0884	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0885	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0886	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0887	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой воздушной смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
0888	2	0,051				1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0889	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0890	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0891	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0892	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой воздушной смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
0893	2	0,051				0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
0894	2	0,051				0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
0895	2	0,051				0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
0896	2	0,051				0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0897	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0898	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
0899	2	0,051				1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
0900	2	0,051				0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
0901	2	0,051				0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
0902	2	0,051				0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0903	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
0904	2	0,051				0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
0905	2	0,051				0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
0906	2	0,051				0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0907	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
0908	2	0,051				1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
0909	2	0,051				0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
0910	2	0,051				0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
0911	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0912	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0913	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0914	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0915	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
0916	2	0,051				0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
0917	2	0,051				1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
0918	2	0,051				0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
0919	2	0,051				0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
0920	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0330 (0,5)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0921	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0922	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0923	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0924	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
0925	2	0,051				1715 (0,006)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0926	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0927	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0928	2	0,051				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
6124	2				30,1	0333 (0,008)	0,000367	0,0116
						0410 (*50)	0,00292	0,092
						0415 (*50)	0,0012	0,0378
						0416 (*30)	0,00133	0,042

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
6150	2				30,1	1716 (0,00005)	0,000017	0,000535
						2754 (1)	0,0017	0,0537
						0333 (0,008)	0,000258	0,00812
						0410 (*50)	0,00204	0,0644
						0415 (*50)	0,000839	0,0264
						0416 (*30)	0,0000081	0,0294
						1052 (1)	0,0000081	0,000256
						1716 (0,00005)	0,0000119	0,000374
6356	2				30,1	2754 (1)	0,00119	0,0376
						0333 (0,008)	0,000422	0,0133
						0410 (*50)	0,00335	0,106
						0415 (*50)	0,00138	0,0434
						0416 (*30)	0,00153	0,0482
						1716 (0,00005)	0,0000195	0,000615
						2754 (1)	0,00196	0,0618
						0333 (0,008)	0,000165	0,00521
6415	2				30,1	0410 (*50)	0,00131	0,0414
						0415 (*50)	0,000539	0,017
						0416 (*30)	0,000599	0,0189
						1716 (0,00005)	0,00000763	0,000241
						2754 (1)	0,000766	0,0242
						0333 (0,008)	0,000165	0,00521
						0410 (*50)	0,00131	0,0414
						0415 (*50)	0,000539	0,017
6416	2				30,1	0416 (*30)	0,000599	0,0189
						1716 (0,00005)	0,00000763	0,000241
						2754 (1)	0,000766	0,0242
						0333 (0,008)	0,000184	0,00579
						0410 (*50)	0,00146	0,046
						0415 (*50)	0,000599	0,0189
						0416 (*30)	0,000665	0,021
						1716 (0,00005)	0,00000848	0,000267
6417	2				30,1	2754 (1)	0,000852	0,0269
						0333 (0,008)	0,000184	0,00579
						0410 (*50)	0,00146	0,046
						0415 (*50)	0,000599	0,0189
						0416 (*30)	0,000665	0,021
						1716 (0,00005)	0,00000848	0,000267
						2754 (1)	0,000852	0,0269
						0333 (0,008)	0,000184	0,00579
6418	2				30,1	0410 (*50)	0,00146	0,046
						0415 (*50)	0,000599	0,0189
						0416 (*30)	0,000665	0,021
						1716 (0,00005)	0,00000848	0,000267

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
6419	2				30,1	1716 (0,00005)	0,00000848	0,000267
						2754 (1)	0,000852	0,0269
						0333 (0,008)	0,000165	0,00521
						0410 (*50)	0,00131	0,0414
						0415 (*50)	0,000539	0,017
						0416 (*30)	0,000599	0,0189
						1716 (0,00005)	0,00000763	0,000241
						2754 (1)	0,000766	0,0242
6420	2				30,1	0333 (0,008)	0,000129	0,00405
						0410 (*50)	0,00102	0,0322
						0415 (*50)	0,000419	0,0132
						0416 (*30)	0,000466	0,0147
						1716 (0,00005)	0,00000594	0,000187
						2754 (1)	0,000596	0,0188
						0333 (0,008)	0,000735	0,00232
						0410 (*50)	0,000583	0,0184
6421	2				30,1	0415 (*50)	0,00024	0,00756
						0416 (*30)	0,000266	0,00839
						1716 (0,00005)	0,00000339	0,000107
						2754 (1)	0,000341	0,0107
						0333 (0,008)	0,0000918	0,0029
						0410 (*50)	0,000729	0,023
						0415 (*50)	0,000299	0,00944
						0416 (*30)	0,000333	0,0105
6422	2				30,1	1716 (0,00005)	0,00000424	0,000134
						2754 (1)	0,000426	0,0134
						0333 (0,008)	0,00013	0,0041
						0410 (*50)	0,00104	0,0327
						0415 (*50)	0,000423	0,0133
						0416 (*30)	0,000463	0,0146
						1716 (0,00005)	0,00000592	0,000187
						2754 (1)	0,000591	0,0186
6607	2				30,1	0333 (0,008)	0,000048	0,00151
						0415 (*50)	0,000525	0,0166
						0416 (*30)	0,000166	0,00525
						1052 (1)	4,5600000E-08	0,00000144
						1716 (0,00005)	0,00000163	0,0000515
6611	2				30,1			

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						2754 (1)	0,00016	0,00504
КОТС								
0702	72,6	6,83	22,77	836,48	1727	0301 (0,2)	22,0518	0,1707
						0304 (0,4)	3,5834	0,0277
						0328 (0,15)	18,3765	0,1423
						0330 (0,5)	1044,8333	8,0881
						0333 (0,008)	0,8844	0,0068
						0337 (5)	183,7653	1,4225
						0410 (*50)	4,5941	0,0356
						1715 (0,006)	0,0076	0,00006
0703	5	4,6	28,33	471,95	1727	0301 (0,2)	12,4417	0,2055
						0304 (0,4)	2,0218	0,0334
						0328 (0,15)	10,3681	0,1713
						0330 (0,5)	589,4989	9,5337
						0333 (0,008)	0,499	0,0081
						0337 (5)	103,6811	1,7128
						0410 (*50)	2,592	0,0428
						1715 (0,006)	0,0043	0,0001
0704	5	4,6	28,33	471,95	1727	0301 (0,2)	12,4417	0,2055
						0304 (0,4)	2,0218	0,0334
						0328 (0,15)	10,3681	0,1713
						0330 (0,5)	589,4989	9,5337
						0333 (0,008)	0,499	0,0081
						0337 (5)	103,6811	1,7128
						0410 (*50)	2,592	0,0428
						1715 (0,006)	0,0043	0,0001
0706	2	0,05				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0410 (*50)		
						1715 (0,006)		
0707	10	0,009	0,15	0,00001	31,8	0333 (0,008)	0,00478	0,00364
						0410 (*50)	0,05112	0,0389
						1715 (0,006)	0,000042	0,0000322

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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					
6575	2				30,1	0333 (0,008)	0,00007	0,00221					
						0415 (*50)	0,000859	0,0271					
						0416 (*30)	0,0000467	0,00147					
						1716 (0,00005)	0,000000875	0,0000276					
						2754 (1)	0,000000882	0,0000278					
6576	2				30,1	0333 (0,008)	0,0000823	0,00259					
						0415 (*50)	0,00101	0,0318					
						0416 (*30)	0,0000549	0,00173					
						1716 (0,00005)	0,00000103	0,0000325					
						2754 (1)	0,00000104	0,0000327					
6577	2				30,1	0333 (0,008)	0,0000148	0,000465					
						0415 (*50)	0,000104	0,00327					
						0416 (*30)	0,000173	0,00545					
						1052 (1)	5,54E-08	0,00000175					
						1716 (0,00005)	0,00000144	0,0000454					
6578	2				30,1	2754 (1)	0,000194	0,00611					
						0333 (0,008)	0,0000113	0,000358					
						0415 (*50)	0,0000797	0,00251					
						0416 (*30)	0,000133	0,00419					
						1052 (1)	4,26E-08	0,00000134					
6579	2				30,1	1716 (0,00005)	0,00000111	0,0000349					
						2754 (1)	0,000149	0,00469					
						0333 (0,008)	0,0000126	0,000398					
						0415 (*50)	0,0000887	0,0028					
						0416 (*30)	0,000148	0,00466					
6608	2				30,1	1052 (1)	4,73E-08	0,00000149					
						1716 (0,00005)	0,00000123	0,0000388					
						2754 (1)	0,000166	0,00522					
						0333 (0,008)	0,0000252	0,000795					
						0415 (*50)	0,00031	0,00976					
					30,1	0416 (*30)	0,0000168	0,000531					
						1716 (0,00005)	0,000000315	0,00000995					
						2754 (1)	0,000000318	0,00001					
						Полигон по захоронению ТПО КУО (Экоцентр)							
						6597	2				30,1	2908 (0,3)	0,751
Буровая установка №1													
2000	5	0,35	7,35	0,71	200	0301 (0,2)	0,1322	0,4958					

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
2001	5	0,35	7,35	0,71	200	0304 (0,4)	0,0215	0,0806
						0328 (0,15)	0,0108	0,0403
						0330 (0,5)	0,258	0,9675
						0337 (5)	0,4596	1,7234
						0301 (0,2)	0,1322	0,4958
						0304 (0,4)	0,0215	0,0806
						0328 (0,15)	0,0108	0,0403
2002	5	0,35	2,94	0,28	200	0330 (0,5)	0,258	0,9675
						0337 (5)	0,4596	1,7234
						0301 (0,2)	0,0647	0,0258
						0304 (0,4)	0,0105	0,0042
						0328 (0,15)	0,006	0,0024
						0330 (0,5)	0,1433	0,0571
						0337 (5)	0,2553	0,1017
2003	5	0,35	2,94	0,28	200	0301 (0,2)	0,0647	0,0292
						0304 (0,4)	0,0105	0,0047
						0328 (0,15)	0,006	0,0027
						0330 (0,5)	0,1433	0,0647
						0337 (5)	0,2553	0,1152
2004	5	0,35				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
2005	2,2	0,25	82,1	4,03	450	0301 (0,2)	0,8221	5,2119
						0304 (0,4)	0,1336	0,8469
						0328 (0,15)	0,0306	0,1994
						0330 (0,5)	0,4282	2,7921
						0337 (5)	0,8105	5,1188
						0703 (**1,Е-6)	0,000001	0,000006
						1325 (0,05)	0,0087	0,0532
						2754 (1)	0,2097	1,3296
2006	2,2	0,25	59,28	2,91	450	0301 (0,2)	0,7467	5,2119
						0304 (0,4)	0,1213	0,8469
						0328 (0,15)	0,0278	0,1994
						0330 (0,5)	0,3889	2,7921
						0337 (5)	0,7361	5,1188

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
2007	2,2	0,25	82,1	4,03	450	0703 (**1,Е-6)	0,000001	0,000006
						1325 (0,05)	0,0079	0,0532
						2754 (1)	0,1905	1,3296
						0301 (0,2)	0,9408	5,2119
						0304 (0,4)	0,1529	0,8469
						0328 (0,15)	0,035	0,1994
						0330 (0,5)	0,49	2,7921
						0337 (5)	0,9275	5,1188
						0703 (**1,Е-6)	0,000001	0,000006
						1325 (0,05)	0,01	0,0532
2008	2,2	0,25	82,1	4,03	450	2754 (1)	0,24	1,3296
						0301 (0,2)	0,9408	5,2119
						0304 (0,4)	0,1529	0,8469
						0328 (0,15)	0,035	0,1994
						0330 (0,5)	0,49	2,7921
						0337 (5)	0,9275	5,1188
						0703 (**1,Е-6)	0,000001	0,000006
						1325 (0,05)	0,01	0,0532
						2754 (1)	0,24	1,3296
						0301 (0,2)	0,9408	5,2119
2009	2,2	0,25	82,1	4,03	450	0304 (0,4)	0,1529	0,8469
						0328 (0,15)	0,035	0,1994
						0330 (0,5)	0,49	2,7921
						0337 (5)	0,9275	5,1188
						0703 (**1,Е-6)	0,000001	0,000006
						1325 (0,05)	0,01	0,0532
						2754 (1)	0,24	1,3296
						0301 (0,2)	0,9408	5,2119
						0304 (0,4)	0,1529	0,8469
						0328 (0,15)	0,035	0,1994
2010	4,5	0,152	279,4	5,07	450	0330 (0,5)	0,49	2,7921
						0337 (5)	0,9275	5,1188
						0703 (**1,Е-6)	0,000001	0,000006
						1325 (0,05)	0,01	0,0532
						2754 (1)	0,24	1,3296
						0301 (0,2)	0,896	0,1804
						0304 (0,4)	0,1456	0,0293
						0328 (0,15)	0,0333	0,0069
						0330 (0,5)	0,4667	0,0967
						0337 (5)	0,8833	0,1772
2011	4	0,127				0703 (**1,Е-6)	0,000001	0,0000021
						1325 (0,05)	0,0095	0,0018
						2754 (1)	0,2286	0,046
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0703 (**1,Е-6)		
						1325 (0,05)		
						2754 (1)		
2012	2	0,35	0,94	0,09	450	0301 (0,2)	0,0238	0,0077
						0304 (0,4)	0,0039	0,0012
						0328 (0,15)	0,0014	0,0005
						0330 (0,5)	0,0079	0,0025
						0337 (5)	0,026	0,0084
						0703 (**1,Е-6)	3,00Е-08	8,77Е-09
						1325 (0,05)	0,0003	0,0001
						2754 (1)	0,0074	0,0024
2013	1	0,05	15,28	0,03	450	0301 (0,2)	0,0092	0,0341
						0304 (0,4)	0,0015	0,0055
						0328 (0,15)	0,0006	0,0021
						0330 (0,5)	0,0031	0,0111
						0337 (5)	0,0101	0,0371
						0703 (**1,Е-6)	1,00Е-08	3,89Е-08
						1325 (0,05)	0,0001	0,0004
						2754 (1)	0,0029	0,0106
2014	1	0,05	15,28	0,03	450	0301 (0,2)	0,0092	0,0249
						0304 (0,4)	0,0015	0,004
						0328 (0,15)	0,0006	0,0016
						0330 (0,5)	0,0031	0,0081
						0337 (5)	0,0101	0,0271
						0703 (**1,Е-6)	1,00Е-08	2,84Е-08
						1325 (0,05)	0,0001	0,0003
						2754 (1)	0,0029	0,0078
2015	1	0,05	15,28	0,03	450	0301 (0,2)	0,0092	0,0148
						0304 (0,4)	0,0015	0,0024
						0328 (0,15)	0,0006	0,0009
						0330 (0,5)	0,0031	0,0049
						0337 (5)	0,0101	0,0162
						0703 (**1,Е-6)	1,00Е-08	1,69Е-08
						1325 (0,05)	0,0001	0,0002

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						2754 (1)	0,0029	0,0046
2016	2	0,05	1,41	0,003	30,1	0333 (0,008)	0,000024	0,000079
						2754 (1)	0,0087	0,02798
2017	2	0,05	1,41	0,003	30,1	0333 (0,008)	0,000024	0,000079
						2754 (1)	0,0087	0,02798
2018	2	0,05	1,41	0,003	30,1	0333 (0,008)	0,000024	0,000079
						2754 (1)	0,0087	0,02798
2019	2	0,05				0333 (0,008)		
						2754 (1)		
2038	1	0,05	15,28	0,03	450	0301 (0,2)	0,0071	0,026
						0304 (0,4)	0,0012	0,0042
						0328 (0,15)	0,0004	0,0016
						0330 (0,5)	0,0024	0,0085
						0337 (5)	0,0078	0,0283
						0703 (**1,Е-6)	1,00Е-08	2,96Е-08
						1325 (0,05)	0,0001	0,0003
						2754 (1)	0,0022	0,0081
8000	2				30,1	2735 (*0,05)	0,0003	0,0001
						2902 (0,5)	0,018	0,0204
						2930 (*0,04)	0,0128	0,0148
8001	2				30,1	0123 (**0,04)	0,0232	0,1672
						0143 (0,01)	0,0006	0,004
						0301 (0,2)	0,0007	0,005
8002	2				30,1	0616 (0,2)	0,0382	0,275
						2752 (*1)	0,1771	0,475
Буровая установка №2								
2020	5	0,35	7,35	0,71	200	0301 (0,2)	0,1322	0,3927
						0304 (0,4)	0,0215	0,0638
						0328 (0,15)	0,0108	0,0319
						0330 (0,5)	0,258	0,7663
						0337 (5)	0,4596	1,3649
2021	5	0,35	7,35	0,71	200	0301 (0,2)	0,1322	0,3556
						0304 (0,4)	0,0215	0,0578
						0328 (0,15)	0,0108	0,0289
						0330 (0,5)	0,258	0,694
						0337 (5)	0,4596	1,2362
2022	5	0,35				0301 (0,2)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
2023	5	0,35	2,94	0,28	200	0301 (0,2)	0,0647	0,0249
						0304 (0,4)	0,0105	0,004
						0328 (0,15)	0,006	0,0023
						0330 (0,5)	0,1433	0,0552
						0337 (5)	0,2553	0,0983
2024	4,5	0,32	50,11	4,03	450	0301 (0,2)	0,9408	4,9318
						0304 (0,4)	0,1529	0,8014
						0328 (0,15)	0,035	0,1887
						0330 (0,5)	0,49	2,642
						0337 (5)	0,9275	4,8437
						0703 (**1,Е-6)	0,000001	0,00000566
						1325 (0,05)	0,01	0,0503
						2754 (1)	0,24	1,2581
						0301 (0,2)	0,9408	4,9318
2025	4,5	0,32	50,11	4,03	450	0304 (0,4)	0,1529	0,8014
						0328 (0,15)	0,035	0,1887
						0330 (0,5)	0,49	2,642
						0337 (5)	0,9275	4,8437
						0703 (**1,Е-6)	0,000001	0,00000566
						1325 (0,05)	0,01	0,0503
						2754 (1)	0,24	1,2581
						0301 (0,2)	0,9408	4,9318
						0304 (0,4)	0,1529	0,8014
2026	4,5	0,32	50,11	4,03	450	0328 (0,15)	0,035	0,1887
						0330 (0,5)	0,49	2,642
						0337 (5)	0,9275	4,8437
						0703 (**1,Е-6)	0,000001	0,00000566
						1325 (0,05)	0,01	0,0503
						2754 (1)	0,24	1,2581
						0301 (0,2)	0,9408	4,9318
						0304 (0,4)	0,1529	0,8014
						0328 (0,15)	0,035	0,1887
2027	4,5	0,32	50,11	4,03	450	0330 (0,5)	0,49	2,642
						0301 (0,2)	0,9408	4,9318
						0304 (0,4)	0,1529	0,8014
						0328 (0,15)	0,035	0,1887

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0337 (5)	0,9275	4,8437
						0703 (**1,Е-6)	0,000001	0,00000566
						1325 (0,05)	0,01	0,0503
						2754 (1)	0,24	1,2581
						0301 (0,2)	0,9408	4,9318
2028	4,5	0,32	50,11	4,03	450	0304 (0,4)	0,1529	0,8014
						0328 (0,15)	0,035	0,1887
						0330 (0,5)	0,49	2,642
						0337 (5)	0,9275	4,8437
						0703 (**1,Е-6)	0,000001	0,00000566
						1325 (0,05)	0,01	0,0503
						2754 (1)	0,24	1,2581
						0301 (0,2)	0,256	0,1429
						0304 (0,4)	0,0416	0,0232
						0328 (0,15)	0,0119	0,0064
2029	4,5	0,152	65,03	1,18	450	0330 (0,5)	0,1	0,0558
						0337 (5)	0,2583	0,1451
						0703 (**1,Е-6)	0,0000003	0,000000175
						1325 (0,05)	0,0029	0,0016
						2754 (1)	0,069	0,0383
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
2030	4	0,127				0703 (**1,Е-6)		
						1325 (0,05)		
						2754 (1)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
2031	2	0,35	0,94	0,09	450	0703 (**1,Е-6)	3,00E-08	6,32E-09
						1325 (0,05)	0,0003	0,0001
						2754 (1)	0,0074	0,0017
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)	0,0039	0,0009
						0328 (0,15)	0,0014	0,0003
						0330 (0,5)	0,0079	0,0018
						0337 (5)	0,026	0,006
2032	2	0,35				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)	0,0039	0,0009

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0703 (**1,Е-6)		
						1325 (0,05)		
						2754 (1)		
2033	1	0,05	15,28	0,03	450	0301 (0,2)	0,0092	0,0326
						0304 (0,4)	0,0015	0,0053
						0328 (0,15)	0,0006	0,002
						0330 (0,5)	0,0031	0,0107
						0337 (5)	0,0101	0,0355
						0703 (**1,Е-6)	1,00Е-08	3,72Е-08
						1325 (0,05)	0,0001	0,0004
						2754 (1)	0,0029	0,0101
2034	2	0,05	1,41	0,003	30,1	0333 (0,008)	0,000024	0,000079
						2754 (1)	0,0087	0,028
2035	2	0,05	1,41	0,003	30,1	0333 (0,008)	0,000024	0,000079
						2754 (1)	0,0087	0,028
2036	2	0,05	1,41	0,003	30,1	0333 (0,008)	0,000024	0,000079
						2754 (1)	0,0087	0,028
2037	2	0,05				0333 (0,008)		
						2754 (1)		
2039	5	0,35				0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
2040	1	0,05	15,28	0,03	450	0301 (0,2)	0,0092	0,0316
						0304 (0,4)	0,0015	0,0051
						0328 (0,15)	0,0006	0,002
						0330 (0,5)	0,0031	0,0103
						0337 (5)	0,0101	0,0345
						0703 (**1,Е-6)	1,00Е-08	3,61Е-08
						1325 (0,05)	0,0001	0,0004
						2754 (1)	0,0029	0,0099
2041	1	0,05	15,28	0,03	450	0301 (0,2)	0,0092	0,0305

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0304 (0,4)	0,0015	0,005
						0328 (0,15)	0,0006	0,0019
						0330 (0,5)	0,0031	0,01
						0337 (5)	0,0101	0,0332
						0703 (**1,E-6)	1,00E-08	3,48E-08
						1325 (0,05)	0,0001	0,0004
						2754 (1)	0,0029	0,0095
2042	1	0,05	15,28	0,03	450	0301 (0,2)	0,0071	0,0235
						0304 (0,4)	0,0012	0,0038
						0328 (0,15)	0,0004	0,0015
						0330 (0,5)	0,0024	0,0077
						0337 (5)	0,0078	0,0256
						0703 (**1,E-6)	1,00E-08	2,68E-08
						1325 (0,05)	0,0001	0,0003
8003	2				30,1	2754 (1)	0,0022	0,0073
						2735 (*0,05)	0,0003	0,0001
						2902 (0,5)	0,0204	0,0204
8004	2				30,1	2930 (*0,04)	0,0138	0,0138
						0123 (**0,04)	0,0217	0,1538
						0143 (0,01)	0,0004	0,0029
8005	2				30,1	0301 (0,2)	0,0007	0,005
						0616 (0,2)	0,0382	0,4125
						2752 (*1)	0,0382	0,4125
База бурения								
2043	5	0,35	2,94	0,283	200	0301 (0,2)	0,1422	0,1002
						0304 (0,4)	0,0231	0,0163
						0328 (0,15)	0,0112	0,0079
						0330 (0,5)	0,2697	0,1901
						0337 (5)	0,4803	0,3386
2044	4,5	0,152	157,06	2,85	450	0301 (0,2)	0,5973	0,0991
						0304 (0,4)	0,0971	0,0161
						0328 (0,15)	0,0278	0,0044
						0330 (0,5)	0,2333	0,0387
						0337 (5)	0,6028	0,1006
						0703 (**1,E-6)	0,000000667	0,000000122
						1325 (0,05)	0,0067	0,0011
						2754 (1)	0,1611	0,0265

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
2045	4,5	0,152	157,06	2,85	450	0301 (0,2)	0,5973	0,0991
						0304 (0,4)	0,0971	0,0161
						0328 (0,15)	0,0278	0,0044
						0330 (0,5)	0,2333	0,0387
						0337 (5)	0,6028	0,1006
						0703 (**1,Е-6)	0,000000667	0,000000122
						1325 (0,05)	0,0067	0,0011
2046	2	0,05	1,41	0,003	30,1	2754 (1)	0,1611	0,0265
						0333 (0,008)	0,000024	0,000079
						2754 (1)	0,0087	0,028
2047	2	0,05	1,41	0,003	30,1	0333 (0,008)	0,000024	0,000079
						2754 (1)	0,0087	0,028
8103	2				30,1	2735 (*0,05)	0,0002	0,0001
						2902 (0,5)	0,0064	0,0104
						2930 (*0,04)	0,0056	0,0098
						2936 (*0,1)	0,414	0,8446
8104	2				30,1	0123 (**0,04)	0,0204	0,1544
						0143 (0,01)	0,0003	0,0029
						0301 (0,2)	0,0007	0,005
8105	2				30,1	0616 (0,2)	0,0382	0,1375
						2752 (*1)	0,0382	0,1375
8106	2				30,1	2908 (0,3)	0,001	0,00036
Бизнес-партнеры								
3000						0301 (0,2)	1,7736	0,3222
						0304 (0,4)	0,2882	0,0524
						0328 (0,15)	0,0879	0,0162
						0330 (0,5)	0,6709	0,1192
						0337 (5)	1,8217	0,335
						0703 (**1,Е-6)	0,00000198	0,000000386
						1325 (0,05)	0,0205	0,0037
						2754 (1)	0,4946	0,0909
3001						0301 (0,2)	2,2221	1,1939
						0304 (0,4)	0,3611	0,194
						0328 (0,15)	0,1062	0,057
						0330 (0,5)	0,8566	0,453
						0337 (5)	2,259	1,2283
						0703 (**1,Е-6)	0,00000248	0,00000145

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
3002						1325 (0,05)	0,0252	0,0136
						2754 (1)	0,6078	0,329
						0301 (0,2)	0,3228	0,1017
						0304 (0,4)	0,0525	0,0165
						0328 (0,15)	0,0184	0,0059
						0330 (0,5)	0,1126	0,0349
						0337 (5)	0,3455	0,109
						0703 (**1,Е-6)	0,000000363	0,000000118
						1325 (0,05)	0,004	0,0012
						2754 (1)	0,0971	0,0306
3003						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0703 (**1,Е-6)		
						1325 (0,05)		
						2754 (1)		
3004						0301 (0,2)	0,2421	0,5726
						0304 (0,4)	0,0393	0,0931
						0328 (0,15)	0,0127	0,0291
						0330 (0,5)	0,0887	0,211
						0337 (5)	0,2529	0,5965
						0703 (**1,Е-6)	0,000000271	0,000000686
						1325 (0,05)	0,0029	0,0067
						2754 (1)	0,0697	0,1621
3005						0301 (0,2)	3,7889	2,5223
						0304 (0,4)	0,6157	0,4099
						0328 (0,15)	0,2001	0,1409
						0330 (0,5)	1,3839	0,8832
						0337 (5)	3,9638	2,6813
						0703 (**1,Е-6)	0,00000425	0,00000296
						1325 (0,05)	0,0454	0,0302
						2754 (1)	1,0935	0,7456
3006						0301 (0,2)	0,6489	0,1782
						0304 (0,4)	0,1054	0,029
						0328 (0,15)	0,0328	0,0101

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0330 (0,5)	0,2428	0,0619
						0337 (5)	0,6703	0,19
						0703 (**1,Е-6)	0,000000726	0,000000208
						1325 (0,05)	0,0076	0,0021
						2754 (1)	0,1829	0,053
3007						0301 (0,2)	0,1665	0,0944
						0304 (0,4)	0,0271	0,0153
						0328 (0,15)	0,0101	0,0059
						0330 (0,5)	0,0556	0,0309
						0337 (5)	0,1819	0,1029
						0703 (**1,Е-6)	0,000000188	0,000000108
						1325 (0,05)	0,0022	0,0012
						2754 (1)	0,052	0,0294
3008						0301 (0,2)	5,8974	12,9873
						0304 (0,4)	0,9583	2,1104
						0328 (0,15)	0,2831	0,6245
						0330 (0,5)	2,2682	4,9119
						0337 (5)	6,003	13,3791
						0703 (**1,Е-6)	0,00000659	0,0000157
						1325 (0,05)	0,067	0,1482
						2754 (1)	1,617	3,5893
3009						0301 (0,2)	1,7863	1,1215
						0304 (0,4)	0,2903	0,1822
						0328 (0,15)	0,0864	0,0607
						0330 (0,5)	0,6845	0,3997
						0337 (5)	1,8219	1,184
						0703 (**1,Е-6)	0,000002	0,00000133
						1325 (0,05)	0,0204	0,0133
						2754 (1)	0,4917	0,3267
3010						0301 (0,2)	0,6845	0,5529
						0304 (0,4)	0,1112	0,0899
						0328 (0,15)	0,0334	0,0303
						0330 (0,5)	0,2613	0,1957
						0337 (5)	0,6997	0,5854
						0703 (**1,Е-6)	0,000000765	0,000000651
						1325 (0,05)	0,0078	0,0066
						2754 (1)	0,1892	0,162

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
3011						0301 (0,2)	3,0938	4,458
						0304 (0,4)	0,5027	0,7244
						0328 (0,15)	0,2162	0,3266
						0330 (0,5)	0,4665	0,6471
						0337 (5)	2,5472	3,7379
						0703 (**1,Е-6)	0,00000485	0,00000743
						1325 (0,05)	0,0503	0,0732
						2754 (1)	1,2124	1,7903
3012						0301 (0,2)	0,0144	0,0023
						0304 (0,4)	0,0023	0,0004
						0328 (0,15)	0,0007	0,0001
						0330 (0,5)	0,0158	0,0025
						0337 (5)	0,0282	0,0044
3013						0301 (0,2)	6,7478	1,6822
						0304 (0,4)	2,3472	0,8079
						0328 (0,15)	0,2969	0,0724
						0330 (0,5)	2,4791	0,5665
						0337 (5)	6,2344	1,7281
						0703 (**1,Е-6)	0,00000921	0,00000294
						1325 (0,05)	0,0881	0,0264
						2754 (1)	2,1203	0,6529
3014						0301 (0,2)	8,4842	3,1429
						0304 (0,4)	1,3787	0,5107
						0328 (0,15)	0,3402	0,1273
						0330 (0,5)	4,1148	1,5581
						0337 (5)	8,4391	3,122
						0703 (**1,Е-6)	0,00000981	0,00000366
						1325 (0,05)	0,0919	0,033
						2754 (1)	2,2086	0,8168
3015						0301 (0,2)	4,9023	2,2777
						0304 (0,4)	0,7966	0,3701
						0328 (0,15)	0,2317	0,1056
						0330 (0,5)	1,9001	0,8756
						0337 (5)	4,9688	2,3299
						0703 (**1,Е-6)	0,00000547	0,00000277
						1325 (0,05)	0,0552	0,0257
						2754 (1)	1,3333	0,6198

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
3016						0301 (0,2)	18,3161	19,3092
						0304 (0,4)	2,9764	3,1378
						0328 (0,15)	0,8909	0,9579
						0330 (0,5)	6,9977	7,1973
						0337 (5)	18,7125	20,0155
						0703 (**1,Е-6)	0,0000205	0,0000232
						1325 (0,05)	0,2095	0,2226
						2754 (1)	5,0571	5,4089
3017						0301 (0,2)	0,1417	0,0025
						0304 (0,4)	0,023	0,0004
						0328 (0,15)	0,0066	0,0001
						0330 (0,5)	0,0553	0,001
						0337 (5)	0,1429	0,0026
						0703 (**1,Е-6)	0,000000158	3,10E-09
						1325 (0,05)	0,0016	0,00003
						2754 (1)	0,0382	0,0007
3018						0301 (0,2)	0,0856	0,0161
						0304 (0,4)	0,0139	0,0026
						0328 (0,15)	0,0052	0,001
						0330 (0,5)	0,0286	0,0053
						0337 (5)	0,0935	0,0175
						0703 (**1,Е-6)	9,65E-08	1,84E-08
						1325 (0,05)	0,0011	0,0002
						2754 (1)	0,0267	0,005
3019						0301 (0,2)	1,0471	0,1095
						0304 (0,4)	0,1702	0,0178
						0328 (0,15)	0,0578	0,0061
						0330 (0,5)	0,3725	0,0385
						0337 (5)	1,1101	0,1162
						0703 (**1,Е-6)	0,00000118	0,000000129
						1325 (0,05)	0,0129	0,0013
						2754 (1)	0,3097	0,0323
3020						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
3021						0703 (**1,Е-6)		
						1325 (0,05)		
						2754 (1)		
						0301 (0,2)	1,7332	0,7147
						0304 (0,4)	0,2816	0,1161
						0328 (0,15)	0,0822	0,0339
						0330 (0,5)	0,6706	0,2719
						0337 (5)	1,7584	0,7345
						0703 (**1,Е-6)	0,00000194	0,000000868
						1325 (0,05)	0,0196	0,0081
3022						2754 (1)	0,4723	0,1964
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0703 (**1,Е-6)		
						1325 (0,05)		
						2754 (1)		
						0301 (0,2)		
3023						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0703 (**1,Е-6)		
						1325 (0,05)		
						2754 (1)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
3024						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0703 (**1,Е-6)		
						1325 (0,05)		
						2754 (1)		
						0301 (0,2)	0,3957	0,1881
						0304 (0,4)	0,0643	0,0306
						0328 (0,15)	0,0214	0,0105
						0330 (0,5)	0,1424	0,066
						0337 (5)	0,417	0,1999
3025						0703 (**1,Е-6)	0,000000444	0,000000221
						1325 (0,05)	0,0048	0,0023
						2754 (1)	0,1157	0,0556
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
3026						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0703 (**1,Е-6)		
						1325 (0,05)		
						2754 (1)		
3026						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0703 (**1,Е-6)		
8006	2				30,1	1325 (0,05)		
						2754 (1)		
						0316 (0,2)	0,0192	1,5436
						0333 (0,008)	0,0000195	0,00000508
						2754 (1)	0,007	0,0018
						0101 (**0,01)	0,0739	0,0391
8007	2				30,1	0123 (**0,04)	0,1418	1,9251
						0143 (0,01)	0,0141	0,3215
						0301 (0,2)	0,0411	0,5328
						0342 (0,02)	0,0019	0,0715
						0616 (0,2)	2,109	13,6528
						1401 (0,35)	0,1042	0,6422
						2752 (*1)	1,584	5,635
						2902 (0,5)	1,508	4,5866
						2930 (*0,04)	0,1786	1,8554
						2936 (*0,1)	0,388	1,5637
						2908 (0,3)	1,0756	9,7167
						2908 (0,3)		
8008	2				30,1	0123 (**0,04)		
8013	2					0143 (0,01)		
8016	2					0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0344 (0,2)		
						0616 (0,2)		
						0703 (**1,Е-6)		
						1325 (0,05)		
						2750 (*0,2)		
						2752 (*1)		
						2754 (1)		
						2902 (0,5)		
						2908 (0,3)		
8017	2					0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0616 (0,2)		
						1119 (0,7)		
						1301 (0,03)		
						1325 (0,05)		
						1401 (0,35)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		
8018	2					0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0616 (0,2)		
						1119 (0,7)		
						1301 (0,03)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
8019	2					1325 (0,05)		
						1401 (0,35)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		
						0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0203 (0,0015)		
						0301 (0,2)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0344 (0,2)		
						0616 (0,2)		
						0621 (0,6)		
						1210 (0,1)		
						1401 (0,35)		
8020	2					2752 (*1)		
						2908 (0,3)		
						0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0616 (0,2)		
						1119 (0,7)		
						1325 (0,05)		
						1401 (0,35)		
						2754 (1)		
8021	2					2908 (0,3)		
						0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0342 (0,02)		
						0616 (0,2)		
						1119 (0,7)		
8021	2					1401 (0,35)		
						0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0342 (0,02)		
						0616 (0,2)		
						1119 (0,7)		
						1401 (0,35)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		
						0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0342 (0,02)		
						0616 (0,2)		
						1119 (0,7)		
						1401 (0,35)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
8022	2					2908 (0,3)		
						0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0616 (0,2)		
						1119 (0,7)		
						1301 (0,03)		
						1325 (0,05)		
						1401 (0,35)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		
8023	2					0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0203 (0,0015)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0344 (0,2)		
						0616 (0,2)		
						0621 (0,6)		
						0703 (**1,Е-6)		
						1210 (0,1)		
						1325 (0,05)		
						1401 (0,35)		
8024	2					2752 (*1)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой воздушной смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0616 (0,2)		
						2752 (*1)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		
8025	2					0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0616 (0,2)		
						1119 (0,7)		
						1301 (0,03)		
						1325 (0,05)		
						1401 (0,35)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		
8026	2					0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0616 (0,2)		
						1119 (0,7)		
						1301 (0,03)		
						1325 (0,05)		
						1401 (0,35)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
8027	2					0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0616 (0,2)		
						1119 (0,7)		
						1301 (0,03)		
						1325 (0,05)		
						1401 (0,35)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		
8028	2					0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0616 (0,2)		
						0621 (0,6)		
						1119 (0,7)		
						1401 (0,35)		
						2754 (1)		
8029	2					0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0616 (0,2)		
						0621 (0,6)		
8029	2					1119 (0,7)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						1301 (0,03)		
						1325 (0,05)		
						1401 (0,35)		
						2752 (*1)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		
8030	2					0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0616 (0,2)		
						2752 (*1)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		
8031	2					0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0344 (0,2)		
						0616 (0,2)		
						0703 (**1,Е-6)		
						1325 (0,05)		
						2752 (*1)		
						2754 (1)		
						2902 (0,5)		
						2908 (0,3)		
						2930 (*0,04)		
8032	2					0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0616 (0,2)		
						1119 (0,7)		
						1301 (0,03)		
						1325 (0,05)		
						1401 (0,35)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		
8033	2					0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0344 (0,2)		
						0616 (0,2)		
						0703 (**1,Е-6)		
						1325 (0,05)		
						2752 (*1)		
						2754 (1)		
						2902 (0,5)		
						2908 (0,3)		
						2930 (*0,04)		
8034	2					0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0344 (0,2)		
						0616 (0,2)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0703 (**1,Е-6)		
						1325 (0,05)		
						2752 (*1)		
						2754 (1)		
						2902 (0,5)		
						2904 (0,002)		
						2908 (0,3)		
						2930 (*0,04)		
8035	2					2908 (0,3)		
8036	2				30,1	0123 (**0,04)	0,00814	0,0013
						0143 (0,01)	0,001442	0,0002
						0301 (0,2)	0,0667	0,0192
						0304 (0,4)	0,0867	0,025
						0328 (0,15)	0,0111	0,0032
						0330 (0,5)	0,0222	0,0064
						0337 (5)	0,0556	0,016
						0342 (0,02)	0,000333	0,0000512
						0616 (0,2)	0,375	0,0241
						1119 (0,7)	0,095	0,0046
						1301 (0,03)	0,002667	0,0008
						1325 (0,05)	0,002667	0,0008
						1401 (0,35)	0,095	0,0046
						2754 (1)	0,02725	0,0078
						2908 (0,3)	0,40016	3,6851
8037	2					0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0616 (0,2)		
						1119 (0,7)		
						1301 (0,03)		
						1325 (0,05)		
						1401 (0,35)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой воздушной смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
8038	2					2754 (1)		
						2908 (0,3)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0616 (0,2)		
						0621 (0,6)		
						1119 (0,7)		
						1401 (0,35)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		
8039	2					0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0616 (0,2)		
						1119 (0,7)		
						1301 (0,03)		
						1325 (0,05)		
						1401 (0,35)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		
8040	2					0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0616 (0,2)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						1119 (0,7)		
						1301 (0,03)		
						1325 (0,05)		
						1401 (0,35)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		
8041	2					0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0616 (0,2)		
						1119 (0,7)		
						1301 (0,03)		
						1325 (0,05)		
						1401 (0,35)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		
8042	2					0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0616 (0,2)		
						1119 (0,7)		
						1301 (0,03)		
						1325 (0,05)		
						1401 (0,35)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		
8043	2					0123 (**0,04)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0616 (0,2)		
						0703 (**1,Е-6)		
						1325 (0,05)		
						2752 (*1)		
						2754 (1)		
						2902 (0,5)		
						2908 (0,3)		
						2930 (*0,04)		
8044	2					0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0344 (0,2)		
						0616 (0,2)		
						0703 (**1,Е-6)		
						1325 (0,05)		
						2752 (*1)		
						2754 (1)		
						2902 (0,5)		
						2908 (0,3)		
						2930 (*0,04)		
8045	2					0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0344 (0,2)		
						0616 (0,2)		
						0703 (**1,Е-6)		
						1325 (0,05)		
						2752 (*1)		
						2754 (1)		
						2902 (0,5)		
						2908 (0,3)		
						2930 (*0,04)		
						0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
8046	2					0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0616 (0,2)		
						1119 (0,7)		
						1301 (0,03)		
						1325 (0,05)		
						1401 (0,35)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		
						0123 (**0,04)		
8047	2					0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0616 (0,2)		
						1119 (0,7)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						1301 (0,03)		
						1325 (0,05)		
						1401 (0,35)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		
8048	2					0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0616 (0,2)		
						1119 (0,7)		
						1301 (0,03)		
						1325 (0,05)		
						1401 (0,35)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		
8049	2					0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0616 (0,2)		
						2752 (*1)		
						2754 (1)		
8050	2					2908 (0,3)		
						0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0616 (0,2)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						1301 (0,03)		
						1325 (0,05)		
						2752 (*1)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		
8051	2					0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0616 (0,2)		
						1301 (0,03)		
						1325 (0,05)		
						2752 (*1)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		
8052	2					0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0344 (0,2)		
						0616 (0,2)		
						1119 (0,7)		
						1401 (0,35)		
						2754 (1)		
						2902 (0,5)		
						2908 (0,3)		
8053	2					0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0203 (0,0015)		
						0301 (0,2)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0344 (0,2)		
						0616 (0,2)		
						0621 (0,6)		
						0703 (**1,Е-6)		
						1210 (0,1)		
						1325 (0,05)		
						1401 (0,35)		
						2752 (*1)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		
8054	2					0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0203 (0,0015)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0344 (0,2)		
						0616 (0,2)		
						0621 (0,6)		
						0703 (**1,Е-6)		
						1210 (0,1)		
						1325 (0,05)		
						1401 (0,35)		
8055	2					2752 (*1)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		
						0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0203 (0,0015)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0344 (0,2)		
						0616 (0,2)		
						0621 (0,6)		
						0703 (**1,Е-6)		
						1210 (0,1)		
						1325 (0,05)		
						1401 (0,35)		
						2752 (*1)		
						2754 (1)		
8056	2				30,1	2908 (0,3)		
						0123 (**0,04)	0,0089	0,0027
						0143 (0,01)	0,000767	0,0002
						0301 (0,2)	0,101	0,2163
						0304 (0,4)	0,1301625	0,281
						0328 (0,15)	0,01667	0,036
						0330 (0,5)	0,0333	0,072
						0337 (5)	0,09438	0,1834
						0342 (0,02)	0,000625	0,0002
						0344 (0,2)	0,00275	0,0008
						0616 (0,2)	0,375	0,208
						1119 (0,7)	0,095	0,0817
						1301 (0,03)	0,004	0,0086
						1325 (0,05)	0,004	0,0086
						1401 (0,35)	0,095	0,0817
8057	2					2754 (1)	0,06596	0,1088
						2902 (0,5)	0,155	0,1697
						2908 (0,3)	35,838767	80,589
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой воздушной смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0337 (5)		
						0616 (0,2)		
						2752 (*1)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		
8058	2					2908 (0,3)		
8059	2					0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0316 (0,2)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0333 (0,008)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0344 (0,2)		
						0703 (**1,Е-6)		
						1325 (0,05)		
						2735 (*0,05)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		
8060	2					2908 (0,3)		
8061	2					0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0616 (0,2)		
						2752 (*1)		
						2754 (1)		
						2904 (0,002)		
						2908 (0,3)		
8062	2					0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						2754 (1)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
8063	2					2904 (0,002)		
						2908 (0,3)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0616 (0,2)		
						2752 (*1)		
						2754 (1)		
						2904 (0,002)		
8064	2				30,1	2908 (0,3)		
						0123 (**0,04)	0,00297	0,0003208
						0143 (0,01)	0,000255	0,0000276
						0301 (0,2)	0,000333	0,000036
						0304 (0,4)	0,000054	0,00000585
						0337 (5)	0,003694	0,000399
						0342 (0,02)	0,000208	0,0000225
						0344 (0,2)	0,000917	0,000099
						0616 (0,2)	0,1417	0,07789
						2752 (*1)	0,0746	0,01796
						2902 (0,5)	0,0442	0,0004774
						2908 (0,3)	0,000389	0,000042
						2930 (*0,04)	0,002	0,0000216
8065	2				30,1	0123 (**0,04)	0,001485	0,000214
						0143 (0,01)	0,0001278	0,0000184
						0301 (0,2)	0,0497667	0,00324
						0304 (0,4)	0,0080871	0,0005269
						0330 (0,5)	0,1815	0,01176
						0337 (5)	0,430847	0,028066
						0342 (0,02)	0,0001042	0,000015
						0344 (0,2)	0,000458	0,000066
						0616 (0,2)	0,0375	0,0067
						2752 (*1)	0,01875	0,00225
						2754 (1)	0,006256	0,000377
						2904 (0,002)	0,00651	0,000422
						2908 (0,3)	0,2317944	0,001204
8066	2				30,1	0123 (**0,04)	0,02025	0,001023

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0143 (0,01)	0,00031	0,000065
						0301 (0,2)	0,23069	0,019606
						0304 (0,4)	0,03749	0,003186
						0328 (0,15)	0,01886	0,001691
						0330 (0,5)	0,02964	0,002536
						0337 (5)	0,20775	0,017996
						0342 (0,02)	0,00025	0,000049
						0344 (0,2)	0,0011	0,000215
						0616 (0,2)	0,0625	0,0135
						0703 (**1,Е-6)	0,00000035	3,00Е-08
						1325 (0,05)	0,004042	0,000338
						2752 (*1)	0,03125	0,00675
						2754 (1)	0,098	0,008554
						2902 (0,5)	0,011	0,00853
						2908 (0,3)	0,000467	0,000091
						2930 (*0,04)	0,0046	0,003924
8067	2					0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0344 (0,2)		
						0616 (0,2)		
						1301 (0,03)		
						1325 (0,05)		
						2752 (*1)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		
8068	2				30,1	0123 (**0,04)	0,0267	0,01612
						0143 (0,01)	0,00473	0,002855
						0301 (0,2)	0,0667	0,0192
						0304 (0,4)	0,0867	0,02496
						0328 (0,15)	0,0111	0,0032
						0330 (0,5)	0,0222	0,0064

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0337 (5)	0,0556	0,016
						0342 (0,02)	0,001093	0,00066
						0616 (0,2)	0,0025	0,000647
						1119 (0,7)	0,000633	0,000114
						1301 (0,03)	0,002667	0,000768
						1325 (0,05)	0,002667	0,000768
						1401 (0,35)	0,000633	0,000114
						2754 (1)	0,027484	0,004808
						2908 (0,3)	2,661987	3,046824
8069	2				30,1	0123 (**0,04)	0,0267	0,01612
						0143 (0,01)	0,00473	0,002855
						0301 (0,2)	0,0667	0,0192
						0304 (0,4)	0,0867	0,02496
						0328 (0,15)	0,0111	0,0032
						0330 (0,5)	0,0222	0,0064
						0337 (5)	0,0556	0,016
						0342 (0,02)	0,001093	0,00066
						0616 (0,2)	0,0211	0,005605
						1119 (0,7)	0,01583	0,00376
						1301 (0,03)	0,002667	0,000768
						1325 (0,05)	0,002667	0,000768
						1401 (0,35)	0,01583	0,00376
						2754 (1)	0,027458	0,01159
						2908 (0,3)	3,021043	3,230629
8070	2					0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0344 (0,2)		
						0616 (0,2)		
						1301 (0,03)		
						1325 (0,05)		
						2752 (*1)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
8071	2				30,1	2754 (1)		
						2908 (0,3)		
						0123 (**0,04)	0,021735	0,001362
						0143 (0,01)	0,0004334	0,000096
						0301 (0,2)	0,203817	0,014285
						0304 (0,4)	0,127883	0,009146
						0328 (0,15)	0,0139	0,001
						0330 (0,5)	0,436133	0,0314
						0337 (5)	1,050275	0,076028
						0342 (0,02)	0,000104	0,000075
						0344 (0,2)	0,000458	0,00033
						0616 (0,2)	0,0625	0,03375
						1301 (0,03)	0,00333	0,00024
						1325 (0,05)	0,00333	0,00024
						2752 (*1)	0,03125	0,01125
						2754 (1)	0,170523	0,01228
						2904 (0,002)	0,014659	0,001055
						2908 (0,3)	0,462594	0,022926
8072	2				30,1	0123 (**0,04)	0,021735	0,0006126
						0143 (0,01)	0,0004334	0,000032
						0301 (0,2)	0,1074257	0,0116648
						0304 (0,4)	0,1122191	0,00872015
						0328 (0,15)	0,015289	0,0015
						0330 (0,5)	0,060467	0,01376
						0337 (5)	0,162636	0,033547
						0342 (0,02)	0,0001042	0,0000225
						0344 (0,2)	0,000458	0,000099
						0616 (0,2)	0,0625	0,00675
						1301 (0,03)	0,00333	0,00024
						1325 (0,05)	0,00333	0,00024
						2752 (*1)	0,03125	0,00225
						2754 (1)	0,049967	0,00534
						2908 (0,3)	0,4021944	0,01195
8073	2				30,1	0123 (**0,04)	0,001485	0,000214
						0143 (0,01)	0,0001278	0,000018
						0301 (0,2)	0,0762667	0,018408
						0304 (0,4)	0,059817	0,009816

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0328 (0,15)	0,010065	0,002125
						0330 (0,5)	0,0874	0,02846
						0333 (0,008)	0,001882	0,054213
						0337 (5)	0,211235	0,068154
						0342 (0,02)	0,000104	0,000015
						0344 (0,2)	0,000458	0,000066
						0410 (*50)	0,015783	0,45456
						0415 (*50)	0,022757	0,655385
						0416 (*30)	0,000751	0,021641
						0616 (0,2)	0,0625	0,01688
						1301 (0,03)	0,001667	0,00024
						1325 (0,05)	0,001667	0,00024
						1716 (0,00005)	0,000151	0,004359
						2752 (*1)	0,03125	0,00563
						2754 (1)	0,028198	0,003064
						2908 (0,3)	1,438609	2,59869
8074	2				30,1	0123 (**0,04)	0,001485	0,000214
						0143 (0,01)	0,0001278	0,0000184
						0301 (0,2)	0,0762667	0,018408
						0304 (0,4)	0,0598171	0,0098159
						0328 (0,15)	0,010065	0,002125
						0330 (0,5)	0,0874	0,02846
						0333 (0,008)	0,000184	0,005286
						0337 (5)	0,211235	0,068154
						0342 (0,02)	0,0001042	0,000015
						0344 (0,2)	0,000458	0,000066
						0410 (*50)	0,001539	0,044318
						0415 (*50)	0,002219	0,063897
						0416 (*30)	0,000073	0,00211
						0616 (0,2)	0,0625	0,02251
						1301 (0,03)	0,001667	0,00024
						1325 (0,05)	0,001667	0,00024
						1716 (0,00005)	0,000015	0,000425
8075	2					2752 (*1)	0,03125	0,01126
						2754 (1)	0,028198	0,003064
						2908 (0,3)	2,5526254	4,4229791
						0123 (**0,04)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
8076	2				30,1	0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0344 (0,2)		
						0616 (0,2)		
						1301 (0,03)		
						1325 (0,05)		
						2752 (*1)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		
						0123 (**0,04)	0,001485	0,001497
8076	2				30,1	0143 (0,01)	0,0004334	0,0002058
						0301 (0,2)	0,203392	0,027864
						0304 (0,4)	0,080446	0,014765
						0328 (0,15)	0,020833	0,003
						0330 (0,5)	0,340556	0,03828
						0337 (5)	0,050338	0,012828
						0342 (0,02)	0,0001042	0,000105
						0344 (0,2)	0,000458	0,000462
						0616 (0,2)	0,0625	0,09045
						1301 (0,03)	0,001667	0,00036
						1325 (0,05)	0,001667	0,00036
						2752 (*1)	0,03125	0,03015
						2754 (1)	0,01769	0,003821
						2902 (0,5)	0,02025	0,0051
						2908 (0,3)	0,436194	0,064276
8077	2					0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
8078	2					0342 (0,02)		
						0344 (0,2)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		
						0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0344 (0,2)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		
8079	2					0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0344 (0,2)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		
						0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
8080	2					0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0344 (0,2)		
						0616 (0,2)		
						2752 (*1)		
						2908 (0,3)		
						0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0344 (0,2)		
						0616 (0,2)		
						2752 (*1)		
8081	2					0123 (**0,04)		
						0123 (**0,04)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0344 (0,2)		
						0616 (0,2)		
						2752 (*1)		
						2754 (1)		
						2904 (0,002)		
						2908 (0,3)		
8082	2					0301 (0,2)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0703 (**1,E-6)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		
8083	2					2908 (0,3)		
8084	2					0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		
8085	2				30,1	0123 (**0,04)	0,00814	0,0259
						0143 (0,01)	0,001442	0,00458
						0301 (0,2)	0,0667	0,0192
						0304 (0,4)	0,0867	0,02496
						0328 (0,15)	0,0111	0,0032
						0330 (0,5)	0,0222	0,0064
						0333 (0,008)	0,000494	0,015822
						0337 (5)	0,0556	0,016
						0342 (0,02)	0,000333	0,00106
						0415 (*50)	0,01143	0,36611
						0616 (0,2)	0,1267	0,1497

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						1052 (1)	0,02222	0,00024
						1119 (0,7)	0,095	0,01726
						1301 (0,03)	0,002667	0,000768
						1325 (0,05)	0,002667	0,000768
						1401 (0,35)	0,095	0,01726
						1715 (0,006)	0,000012	0,000383
						2750 (*0,2)	0,1367	0,1574
						2752 (*1)	0,1367	0,1574
						2754 (1)	0,02781	0,008542
						2908 (0,3)	1,10183	1,45924
8086	2					0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		
8087	2					2908 (0,3)		
8088	2				30,1	0301 (0,2)	0,0172	0,001238
						0304 (0,4)	0,002795	0,000201
						0328 (0,15)	0,001563	0,000113
						0330 (0,5)	0,03675	0,002646
						0337 (5)	0,08734	0,006289
						2750 (*0,2)	0,0347	0,00625
						2754 (1)	0,009194	0,000662
						2908 (0,3)	0,30869	0,088942
8089	2					0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						2754 (1)		
8090	2					2908 (0,3)		
8091	2					0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0344 (0,2)		
						0616 (0,2)		
						2752 (*1)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		
8092	2					0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0344 (0,2)		
						0616 (0,2)		
						2752 (*1)		
						2908 (0,3)		
8093	2					0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0344 (0,2)		
						0616 (0,2)		
						2752 (*1)		
						2908 (0,3)		
8094	2					0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0344 (0,2)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
8095	2				30,1	0616 (0,2)		
						2752 (*1)		
						2908 (0,3)		
						0301 (0,2)	0,026165	0,018786
						0304 (0,4)	0,004224	0,000456
						0328 (0,15)	0,00263	0,025022
						0330 (0,5)	0,05588	0,037955
						0337 (5)	0,131986	0,014255
						0703 (**1,E-6)	1,00E-08	0,000001
8096	2				30,1	2754 (1)	0,083212	0,052699
						2908 (0,3)	0,351539	4,108234
						0123 (**0,04)	0,02025	0,002003
						0143 (0,01)	0,0003067	0,0000947
						0301 (0,2)	0,230692222	0,04865088
						0304 (0,4)	0,037486612	0,007905723
						0328 (0,15)	0,018861112	0,0041931
						0330 (0,5)	0,029638888	0,00628965
						0333 (0,008)	0,01623	0,51207
						0337 (5)	0,20775	0,043804
						0342 (0,02)	0,00025	0,0000638
						0344 (0,2)	0,0011	0,0002805
						0415 (*50)	0,15379	4,85177
						0416 (*30)	0,00029	0,00919
						0616 (0,2)	0,0625	0,0315
						0703 (**1,E-6)	0,000000351	7,70E-08
						1325 (0,05)	0,004041666	0,00083862
						2752 (*1)	0,03125	0,0135
						2754 (1)	0,0981	0,0211155
						2902 (0,5)	0,011	0,01181
						2908 (0,3)	1,574567	0,001319
						2930 (*0,04)	0,0046	0,00547
8097	2					0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0203 (0,0015)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0344 (0,2)		
						2752 (*1)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		
8098	2					0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0203 (0,0015)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0344 (0,2)		
						0616 (0,2)		
						0621 (0,6)		
						0703 (**1,E-6)		
						1210 (0,1)		
						1325 (0,05)		
						1401 (0,35)		
						2752 (*1)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		
8099	2					0123 (**0,04)		
						0143 (0,01)		
						0203 (0,0015)		
						0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		
						0342 (0,02)		
						0344 (0,2)		
						0616 (0,2)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0621 (0,6)		
						0703 (**1,Е-6)		
						1210 (0,1)		
						1325 (0,05)		
						1401 (0,35)		
						2752 (*1)		
						2754 (1)		
						2908 (0,3)		
8100	2				30,1	0123 (**0,04)	0,00814	0,0259
						0143 (0,01)	0,001442	0,00458
						0301 (0,2)	0,0667	0,0192
						0304 (0,4)	0,0867	0,02496
						0328 (0,15)	0,0111	0,0032
						0330 (0,5)	0,0222	0,0064
						0337 (5)	0,0556	0,016
						0342 (0,02)	0,000333	0,00106
						0616 (0,2)	0,1267	0,1497
						1119 (0,7)	0,095	0,01726
						1301 (0,03)	0,002667	0,000768
						1325 (0,05)	0,002667	0,000768
						1401 (0,35)	0,095	0,01726
						2750 (*0,2)	0,1367	0,1574
						2752 (*1)	0,1367	0,1574
						2754 (1)	0,02781	0,008542
						2908 (0,3)	1,10183	1,45924
8101	2				30,1	0301 (0,2)	0,00496	0,00804
						0304 (0,4)	0,000806	0,001307
						0330 (0,5)	0,018148	0,0294
						0337 (5)	0,042901	0,0695
						2754 (1)	0,035185	0,057
						2904 (0,002)	0,000686	0,001111
						2908 (0,3)	9,119634	45,8861
8102	2					0301 (0,2)		
						0304 (0,4)		
						0328 (0,15)		
						0330 (0,5)		
						0337 (5)		

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
8107	2				30,1	1301 (0,03)		
						1325 (0,05)		
						2754 (1)		
						0123 (**0,04)	0,01357	0,001172
						0143 (0,01)	0,002403	0,000208
						0301 (0,2)	0,333757	1,575371
						0304 (0,4)	0,323445	2,044148
						0328 (0,15)	0,039444	0,262
						0330 (0,5)	0,385139	0,53282
						0337 (5)	0,921274	1,330851
						0342 (0,02)	0,000556	0,000048
						0616 (0,2)	0,03125	0,375
						1119 (0,7)	0,000041	0,000001
						1301 (0,03)	0,009467	0,06288
						1325 (0,05)	0,009467	0,06288
						1401 (0,35)	0,03125	0,375
						2754 (1)	0,362004	0,647572
						2904 (0,002)	0,010994	0,000317
						2908 (0,3)	0,62289	0,356269
						2930 (*0,04)	0,0034	0,00147
						0123 (**0,04)	0,063153	0,055322
						0143 (0,01)	0,000247	0,000092
						0203 (0,0015)	0,001389	0,00125
						0301 (0,2)	0,193577	0,474282
						0304 (0,4)	0,013699	0,070926
						0328 (0,15)	0,037949	0,065035
						0330 (0,5)	0,057211	0,092221
						0337 (5)	1,451478	0,706368
						0342 (0,02)	0,000201	0,000075
						0344 (0,2)	0,000887	0,000331
						0616 (0,2)	0,068745	0,002185
						0621 (0,6)	0,133926	0,004257
						0703 (**1,E-6)	0,000001	0,000002
						1210 (0,1)	0,046901	0,001491
						1325 (0,05)	0,0015	0,007612
						1401 (0,35)	0,066914	0,002127
						2704 (5)	0,193174	0,02281
8108	2				30,1	0123 (**0,04)	0,063153	0,055322
						0143 (0,01)	0,000247	0,000092
						0203 (0,0015)	0,001389	0,00125
						0301 (0,2)	0,193577	0,474282
						0304 (0,4)	0,013699	0,070926
						0328 (0,15)	0,037949	0,065035
						0330 (0,5)	0,057211	0,092221
						0337 (5)	1,451478	0,706368
						0342 (0,02)	0,000201	0,000075
						0344 (0,2)	0,000887	0,000331
						0616 (0,2)	0,068745	0,002185
						0621 (0,6)	0,133926	0,004257
						0703 (**1,E-6)	0,000001	0,000002
						1210 (0,1)	0,046901	0,001491
						1325 (0,05)	0,0015	0,007612
						1401 (0,35)	0,066914	0,002127
						2704 (5)	0,193174	0,02281

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
8109	2				30,1	2752 (*1)	0,0315	0,001001
						2754 (1)	0,143507	0,244018
						2908 (0,3)	6,706419	1,015813
						0301 (0,2)	0,015407	0,004168
						0304 (0,4)	0,002475	0,004634
						0328 (0,15)	0,001653	0,005823
						0330 (0,5)	0,032894	0,002812
						0337 (5)	0,077354	0,006683
						2754 (1)	0,000521	0,008555
						2908 (0,3)	0,923385	0,779209
8110	2				30,1	0301 (0,2)	0,000174	0,017806
						0328 (0,15)	0,000269	0,027599
						0330 (0,5)	0,000347	0,035612
						0337 (5)	2,00E-09	0,0000002
						0703 (**1,E-6)	0,000006	0,000001
						2754 (1)	0,000521	0,053418
						2908 (0,3)	1,1437	0,770379
						0123 (**0,04)	0,00372	0,00483
8111	2				30,1	0143 (0,01)	0,000658	0,000855
						0301 (0,2)	0,0667	0,0192
						0304 (0,4)	0,0867	0,02496
						0328 (0,15)	0,0111	0,0032
						0330 (0,5)	0,0222	0,0064
						0337 (5)	0,0556	0,016
						0342 (0,02)	0,000152	0,000198
						0616 (0,2)	0,006333	0,00836
						1119 (0,7)	0,00475	0,00627
						1301 (0,03)	0,002667	0,000768
						1325 (0,05)	0,002667	0,000768
						1401 (0,35)	0,00475	0,00627
						2754 (1)	0,027608	0,008896
						2902 (0,5)	0,0406	0,029
						2908 (0,3)	3,86	1,093
						0123 (**0,04)	0,00407	0,001954
						0143 (0,01)	0,000721	0,000346
8112	2				30,1	0301 (0,2)	0,094429	0,043398
						0304 (0,4)	0,110136	0,054827

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0328 (0,15)	0,013889	0,007
						0330 (0,5)	0,068378	0,019116
						0337 (5)	0,165421	0,047093
						0342 (0,02)	0,000167	0,00008
						0616 (0,2)	0,0625	0,078797
						0621 (0,6)	0,003611	0,003276
						0703 (**1,Е-6)	0,000006	0,000012
						1119 (0,7)	0,021296	0,01932
						1301 (0,03)	0,003333	0,00168
						1325 (0,05)	0,003333	0,00168
						1401 (0,35)	0,025041	0,022717
						2754 (1)	0,056332	0,018179
						2904 (0,002)	0,001534	0,000193
						2908 (0,3)	1,807186	0,983464
8113	2				30,1	0123 (**0,04)	0,00722	0,00684
						0143 (0,01)	0,001278	0,00121
						0301 (0,2)	0,103	0,051621
						0304 (0,4)	0,016738	0,008388
						0328 (0,15)	0,00875	0,004502
						0330 (0,5)	0,0137	0,006753
						0337 (5)	0,09	0,045018
						0342 (0,02)	0,000296	0,00028
						0616 (0,2)	0,0525	0,15306
						0703 (**1,Е-6)	0,0000002	0,0000001
						1119 (0,7)	0,0385	0,06315
						1325 (0,05)	0,001875	0,0009
						1401 (0,35)	0,0385	0,06315
						2754 (1)	0,0492	0,022599
						2908 (0,3)	6,2658	5,883
8114	2				30,1	0123 (**0,04)	0,02025	0,00241
						0143 (0,01)	0,00031	0,00014
						0301 (0,2)	0,23069	0,04839
						0304 (0,4)	0,03749	0,00787
						0328 (0,15)	0,01886	0,00417
						0330 (0,5)	0,02964	0,00626
						0337 (5)	0,20775	0,04424
						0342 (0,02)	0,00025	0,00011

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
8115	2				30,1	0344 (0,2)	0,0011	0,00048
						0616 (0,2)	0,0625	0,05175
						0703 (**1,E-6)	0,0000004	0,0000001
						1325 (0,05)	0,00404	0,00083
						2752 (*1)	0,03125	0,02025
						2754 (1)	0,09822	0,02098
						2902 (0,5)	0,011	0,0059
						2902 (0,5)	0,00047	0,0002
						2930 (*0,04)	0,0046	0,00274
						0123 (**0,04)	0,02025	0,0119
						0143 (0,01)	0,001278	0,001446
						0301 (0,2)	0,1677	0,071492
						0304 (0,4)	0,027256	0,011617
						0328 (0,15)	0,05545	0,006684
8116	2				30,1	0330 (0,5)	2,79508	0,049069
						0333 (0,008)	0,00557	0,102833
						0337 (5)	0,5707	0,069614
						0342 (0,02)	0,000296	0,00032
						0410 (*50)	0,01167	0,000168
						0415 (*50)	0,0524	1,6502
						0616 (0,2)	0,15	0,2228
						0703 (**1,E-6)	0,0000002	0,0000001
						1052 (1)	0,0222	0,00024
						1119 (0,7)	0,07	0,081
						1325 (0,05)	0,001875	0,001202
						1401 (0,35)	0,07	0,081
						1715 (0,006)	0,000192	0,003491
						2754 (1)	0,0807	0,03096
8116	2				30,1	2908 (0,3)	6,3676	7,278892
						0123 (**0,04)	0,001202	0,000346
						0143 (0,01)	0,000103	0,00003
						0301 (0,2)	0,084469	0,002182
						0304 (0,4)	0,013699	0,000347
						0328 (0,15)	0,007174	0,000186
						0330 (0,5)	0,015083	0,000362
						0337 (5)	0,083142	0,002462
						0342 (0,02)	0,000084	0,000024

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0344 (0,2)	0,000371	0,000107
						0616 (0,2)	0,84072	0,002716
						0621 (0,6)	0,103635	0,000335
						0703 (**1,Е-6)	0,0000001	3,00Е-09
						1210 (0,1)	0,132764	0,000429
						1325 (0,05)	0,0015	0,000036
						1401 (0,35)	0,101222	0,000327
						2752 (*1)	0,195013	0,00063
						2754 (1)	0,065963	0,001768
						2908 (0,3)	6,713144	13,704908
8117	2				30,1	0301 (0,2)	0,03024	0,004264
						0304 (0,4)	0,00491	0,000693
						0328 (0,15)	0,003	0,000408
						0330 (0,5)	0,0059	0,000857
						0337 (5)	0,059	0,00843
						2732 (*1,2)	0,008	0,001414
						2908 (0,3)	9,986013	100,024307
8118	2				30,1	0301 (0,2)	0,00093	0,00008
						0304 (0,4)	0,000151	0,000013
						0330 (0,5)	0,003403	0,000294
						0337 (5)	0,008044	0,000695
						2754 (1)	0,005376	0,000358
						2904 (0,002)	0,000122	0,000011
						2908 (0,3)	1,79184	5,21611
8119	2				30,1	0301 (0,2)	0,00093	0,00008
						0304 (0,4)	0,000151	0,000013
						0330 (0,5)	0,003403	0,000294
						0337 (5)	0,008044	0,000695
						2754 (1)	0,014103	0,000939
						2904 (0,002)	0,000122	0,000011
						2908 (0,3)	0,968964	1,520401
8120	2				30,1	0301 (0,2)	0,00093	0,00008
						0304 (0,4)	0,000151	0,000013
						0330 (0,5)	0,003403	0,000294
						0337 (5)	0,008044	0,000695
						2754 (1)	0,005943	0,000396
						2904 (0,002)	0,000122	0,000011

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
8121	2				30,1	2908 (0,3)	1,211798	0,885383
						0301 (0,2)	0,000058	0,005746
						0328 (0,15)	0,00009	0,008906
						0330 (0,5)	0,000116	0,011491
						0337 (5)	1,00E-09	6,00E-08
						0703 (**1,E-6)	2,00E-09	0,00000018
8122	2				30,1	2754 (1)	0,000174	0,017237
						0123 (**0,04)	0,01357	0,001172
						0143 (0,01)	0,002403	0,000208
						0301 (0,2)	0,333757	0,003371
						0304 (0,4)	0,323445	0,000548
						0328 (0,15)	0,039444	0,262
						0330 (0,5)	0,385139	0,00882
						0337 (5)	0,921274	0,020851
						0342 (0,02)	0,000556	0,000048
						0616 (0,2)	0,03125	0,375
						0827 (**0,01)	0,000041	0,000001
						1301 (0,03)	0,009467	0,06288
						1325 (0,05)	0,009467	0,06288
						2752 (*1)	0,03125	0,375
						2754 (1)	0,362004	0,018772
						2902 (0,5)	0,0486	0,057492
						2904 (0,002)	0,010994	0,000317
						2908 (0,3)	0,854743	0,693367
						2930 (*0,04)	0,0034	0,00147
8123	2				30,1	0123 (**0,04)	0,02025	0,00891
						0143 (0,01)	0,001278	0,001241
						0301 (0,2)	0,11167	0,053312
						0304 (0,4)	0,018146	0,008663
						0328 (0,15)	0,00875	0,004572
						0330 (0,5)	0,01375	0,006858
						0337 (5)	0,10375	0,047126
						0342 (0,02)	0,000296	0,00028
						0616 (0,2)	0,1563	0,1637
						0703 (**1,E-6)	0,00000016	8,00E-08
						1119 (0,7)	0,0729	0,0654
						1325 (0,05)	0,001875	0,000914

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
8124	2				30,1	1401 (0,35)	0,0729	0,0654
						2754 (1)	0,0807	0,02376
						2908 (0,3)	4,5897	4,642681
						0123 (**0,04)	0,02025	0,008473
						0143 (0,01)	0,001278	0,001235
						0301 (0,2)	0,11167	0,053881
						0304 (0,4)	0,018146	0,008756
						0328 (0,15)	0,00875	0,004638
						0330 (0,5)	0,01375	0,006957
						0337 (5)	0,10375	0,047489
						0342 (0,02)	0,000296	0,00028
						0616 (0,2)	0,1563	0,153034
						0703 (**1,Е-6)	0,0000002	0,0000001
						1119 (0,7)	0,0729	0,063138
						1325 (0,05)	0,001875	0,000928
						1401 (0,35)	0,0729	0,063138
						2754 (1)	0,0807	0,02409
8125	2				30,1	2908 (0,3)	4,5897	5,603281
						0301 (0,2)	0,00093	0,00008
						0304 (0,4)	0,000151	0,000013
						0330 (0,5)	0,003403	0,000294
						0337 (5)	0,008044	0,000695
						2754 (1)	0,011128	0,000741
						2904 (0,002)	0,000122	0,000011
8126	2				30,1	2908 (0,3)	1,000421	1,458204
						0301 (0,2)	0,00093	0,00008
						0304 (0,4)	0,000151	0,000013
						0330 (0,5)	0,003403	0,000294
						0337 (5)	0,008044	0,000695
						2754 (1)	0,011128	0,000741
						2904 (0,002)	0,000122	0,000011
8127	2				30,1	2908 (0,3)	1,078827	1,023314
						0301 (0,2)	0,00093	0,00008
						0304 (0,4)	0,000151	0,000013
						0330 (0,5)	0,003403	0,000294
						0337 (5)	0,008044	0,000695
						2754 (1)	0,011128	0,000741

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
8128	2				30,1	2904 (0,002)	0,000122	0,000011
						2908 (0,3)	1,000421	1,458204
						0616 (0,2)	0,149333	0,033252
						2752 (*1)	0,0625	0,004948
						2902 (0,5)	0,0014	0,000004
8129	2				30,1	2908 (0,3)	0,000746	0,000053
						0301 (0,2)	0,00372	0,000322
						0304 (0,4)	0,000605	0,000052
						0330 (0,5)	0,013611	0,001176
						0337 (5)	0,032176	0,00278
						2754 (1)	0,02015	0,001594
						2904 (0,002)	0,000489	0,000042
						2908 (0,3)	0,564124	0,066124
						0301 (0,2)	0,02792	0,002411
8130	2				30,1	0304 (0,4)	0,004537	0,000392
						0330 (0,5)	0,102083	0,00882
						0337 (5)	0,241319	0,02085
						2732 (1,2)	0,111	0,02464
						2754 (1)	0,048223	0,003211
						2904 (0,002)	0,003665	0,000317
						2908 (0,3)	1,041372	0,658759
						0123 (**0,04)	0,00814	0,00254
						0143 (0,01)	0,001442	0,00045
8131	2				30,1	0301 (0,2)	0,07626	0,021128
						0304 (0,4)	0,088254	0,025273
						0328 (0,15)	0,0111	0,0032
						0330 (0,5)	0,0572	0,013456
						0337 (5)	0,138338	0,03268
						0342 (0,02)	0,000333	0,000104
						0616 (0,2)	0,375	0,050422
						1119 (0,7)	0,095	0,009804
						1301 (0,03)	0,002667	0,000768
						1325 (0,05)	0,002667	0,000768
						1401 (0,35)	0,095	0,009804
						2754 (1)	0,027316	0,00781
						2904 (0,002)	0,001323	0,000267
						2908 (0,3)	0,774067	0,312809

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
8132	2				30,1	0123 (**0,04)	0,008413	0,00508
						0143 (0,01)	0,00149	0,0009
						0301 (0,2)	0,076227	0,021128
						0304 (0,4)	0,08822	0,025273
						0328 (0,15)	0,011111	0,0032
						0330 (0,5)	0,057222	0,013456
						0337 (5)	0,138294	0,03268
						0342 (0,02)	0,000344	0,000208
						0616 (0,2)	0,225	0,0678
						1119 (0,7)	0,0855	0,0171
						1301 (0,03)	0,002667	0,000768
						1325 (0,05)	0,002667	0,000768
						1401 (0,35)	0,0855	0,0171
						2754 (1)	0,027826	0,007914
						2904 (0,002)	0,001256	0,000253
						2908 (0,3)	0,2352	0,321204
8133	2				30,1	0301 (0,2)	0,017	0,002938
						0304 (0,4)	0,002763	0,000477
						0330 (0,5)	0,062203	0,010749
						0337 (5)	0,147044	0,025409
						2754 (1)	0,033912	0,002258
						2904 (0,002)	0,002233	0,000193
						2908 (0,3)	3,820434	5,873428
8134	2				30,1	0123 (**0,04)	0,02025	0,009934
						0143 (0,01)	0,001278	0,001416
						0301 (0,2)	0,11167	0,069843
						0304 (0,4)	0,018146	0,011349
						0328 (0,15)	0,00875	0,006012
						0330 (0,5)	0,01375	0,009018
						0337 (5)	0,10375	0,061556
						0342 (0,02)	0,000296	0,00032
						0616 (0,2)	0,1563	0,22351
						0703 (**1,Е-6)	0,0000002	0,00000011
						1119 (0,7)	0,0729	0,08157
						1325 (0,05)	0,001875	0,001202
						1401 (0,35)	0,0729	0,08157
						2754 (1)	0,0807	0,03101

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
8135	2				30,1	2908 (0,3)	5,4888	7,22043
						0123 (**0,04)	0,00356	0,00109
						0143 (0,01)	0,00031	0,000094
						0301 (0,2)	0,2091	1,521779
						0304 (0,4)	0,01371	0,00034
						0328 (0,15)	0,04602	1,620051
						0330 (0,5)	0,06848	2,107507
						0337 (5)	1,82927	17,597739
						0342 (0,02)	0,00025	0,000077
						0344 (0,2)	0,0011	0,000337
						0616 (0,2)	0,48	0,01728
						0621 (0,6)	1,07136	0,03857
						0703 (**1,Е-6)	0,000002	0,000036
						1210 (0,1)	0,20736	0,00746
						1325 (0,05)	0,0015	0,000018
						1401 (0,35)	0,44928	0,01617
						1555 (0,2)	0,000013	0,0000002
						2704 (5)	0,25027	1,19737
						2752 (*1)	1,12	0,04032
						2754 (1)	0,44135	3,184011
						2908 (0,3)	4,93204	33,410553
8136	2				30,1	0123 (**0,04)	0,03586	0,05313
						0143 (0,01)	0,000528	0,003832
						0301 (0,2)	0,236262	1,784009
						0304 (0,4)	0,038394	0,289902
						0328 (0,15)	0,018861	0,154806
						0330 (0,5)	0,029639	0,232209
						0337 (5)	0,2116	1,60633
						0342 (0,02)	0,00013	0,003
						0344 (0,2)	0,000573	0,0132
						0616 (0,2)	0,15625	0,05085
						0703 (**1,Е-6)	0,0000004	0,000003
						1325 (0,05)	0,004042	0,030961
						2752 (*1)	0,078125	0,016875
						2754 (1)	0,098042	0,77433
						2902 (0,5)	0,011	0,05244
						2908 (0,3)	4,177443	0,295971

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
8137	2				30,1	2930 (*0,04)	0,0046	0,02477
						0123 (**0,04)	0,00814	0,00044
						0143 (0,01)	0,001442	0,000078
						0301 (0,2)	0,051396	0,012161
						0304 (0,4)	0,065227	0,015626
						0328 (0,15)	0,008333	0,002
						0330 (0,5)	0,021771	0,004588
						0337 (5)	0,053733	0,01139
						0342 (0,02)	0,000333	0,000018
						0616 (0,2)	0,126667	0,00152
						1119 (0,7)	0,095	0,00114
						1301 (0,03)	0,02	0,00048
						1325 (0,05)	0,02	0,00048
						1401 (0,35)	0,095	0,00114
						2754 (1)	0,02013	0,004815
						2904 (0,002)	0,000193	0,000022
						2908 (0,3)	0,364	0,05502
8138	2				30,1	0123 (**0,04)	0,0405	0,002893
						0143 (0,01)	0,000611	0,00012
						0301 (0,2)	0,12901	0,004116
						0304 (0,4)	0,020965	0,000669
						0330 (0,5)	0,408333	0,01176
						0337 (5)	0,992778	0,030368
						0342 (0,02)	0,000104	0,000075
						0344 (0,2)	0,000458	0,00033
						0616 (0,2)	0,0625	3,375
						2752 (*1)	0,03125	1,125
						2754 (1)	0,903646	0,03705
						2904 (0,002)	0,014659	0,000422
						2908 (0,3)	0,821872	0,2574
8139	2				30,1	0123 (**0,04)	0,00165	0,000545
						0143 (0,01)	0,000183	0,000061
						0342 (0,02)	0,000067	0,000022
						0616 (0,2)	0,0625	0,000338
						2752 (*1)	0,03125	0,000113
8140	2				30,1	2908 (0,3)	0,0119	0,000544
						0301 (0,2)	0,098342	0,049122

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Номер источника загрязнения	Параметры источника загрязнения		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	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
						0304 (0,4)	0,015981	0,001738
						0328 (0,15)	0,000269	0,059757
						0330 (0,5)	0,354247	0,10789
						0337 (5)	0,836945	0,07755
						0703 (**1,Е-6)	1,00Е-08	0,000001
						2732 (1,2)	0,001027	0,001306
						2754 (1)	0,060706	0,120486
						2904 (0,002)	0,012704	0,001098
						2908 (0,3)	2,961365	2,452469

РАЗДЕЛ III ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ ПЫЛЕГАЗООЧИСТНОГО ОБОРУДОВАНИЯ (ПГО)

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код ЗВ, по которому происходит очистка	Коэффициент обеспеченности К(1),%
		Проектный	Фактический		
1	2	3	4	5	6
КУО (Экоцентр)					
0391 01	Комплекс М-102/ I-103/ SD-101/ М-103	99,97	99,97	0337	100
		32,1	32,1	0330	100
		99,5	99,5	0328	100
		44,44	44,44	0316	100
0662 01	Рукавный фильтр	75	75	0108	100

РАЗДЕЛ IV СУММАРНЫЕ ВЫБРОСЫ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ, ИХ ОЧИСТКА И УТИЛИЗАЦИЯ, Т/ГОД

Код ЗВ	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 :		12809,6450	6244,8563	6564,7887	5,8130	6558,9757	0	6250,6693
в том числе:								
Т в е р д ы е:		637,1028	480,2941	156,8086	0,9234	155,8853	0	481,2175
из них:								
0101	Алюминий оксид	0,0419	0,0419	0	0	0	0	0,0419
0108	Барий сульфат	0,65034	0,0817	0,56864	0,14216	0,42648	0	0,22386
0123	Железо (II, III) оксиды	3,146061	3,146061	0	0	0	0	3,146061
0143	Марганец и его соединения	0,382708	0,382708	0	0	0	0	0,382708
0172	Алюминий, растворимые соли	1,92E-08	1,92E-08	0	0	0	0	1,92E-08
0203	Хром	0,00125	0,00125	0	0	0	0	0,00125
0328	Сажа	236,533209	80,293209	156,24	0,7812	155,4588	0	81,074409
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,017269	0,017269	0	0	0	0	0,017269
0703	Бенз/а/пирен	0,000182	0,000182	0	0	0	0	0,000182
1831	Дициклогексиламина малорастворимая соль	0,04909	0,04909	0	0	0	0	0,04909
2902	Взвешенные частицы	14,476163	14,476163	0	0	0	0	14,476163
2904	Мазутная зола	0,006095	0,006095	0	0	0	0	0,006095
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	377,449796	377,449796	0	0	0	0	377,449796
2930	Пыль абразивная	1,940393	1,940393	0	0	0	0	1,940393
2936	Пыль древесная	2,4083	2,4083	0	0	0	0	2,4083
Г а з о о б р а з н ы е и ж и д к и е:		12172,542279	5764,562187	6407,980092	4,889650	6403,090442	0	5769,451837
из них:								
0150	Натрий гидроксид	0,019364	0,019364	0	0	0	0	0,019364
0301	Азота (IV) диоксид	1289,819361	1289,819361	0	0	0	0	1289,819361
0302	Азотная кислота	0,000022	0,000022	0	0	0	0	0,000022
0303	Аммиак	0,000002	0,000002	0	0	0	0	0,000002
0304	Азот (II) оксид	212,074541	212,074541	0	0	0	0	212,074541
0316	Гидрохлорид	3,829138	3,234466	0,594672	0,3304	0,264272	0	3,564866
0322	Серная кислота	0,006138	0,006138	0	0	0	0	0,006138
0330	Сера диоксид	2413,526645	2409,641225	3,885420	2,6382	1,247220	0	2412,279425
0333	Сероводород	3,471427	3,471427	0	0	0	0	3,471427
0337	Углерод оксид	7709,595208	1306,095208	6403,5	1,92105	6401,57895	0	1308,016258
0342	Фтористые газообразные	0,081141	0,081141	0	0	0	0	0,081141

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Код ЗВ	На и м е н о в а н и е 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
	соединения							
0410	Метан	36,062046	36,062046	0	0	0	0	36,062046
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	220,045682	220,045682	0	0	0	0	220,045682
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	75,472918	75,472918	0	0	0	0	75,472918
0602	Бензол	0,965429	0,965429	0	0	0	0	0,965429
0616	Диметилбензол	21,025156	21,025156	0	0	0	0	21,025156
0621	Метилбензол	0,653244	0,653244	0	0	0	0	0,653244
0626	1,2,4-Триметилбензол	0,000018	0,000018	0	0	0	0	0,000018
0627	Этилбензол	0,00000016	0,00000016	0	0	0	0	0,00000016
0635	Алкилбензолы на основе олефинов C11-14	0,1596	0,1596	0	0	0	0	0,1596
0827	Хлорэтилен	0,000001	0,000001	0	0	0	0	0,000001
0906	Тетрахлорметан	0,000644	0,000644	0	0	0	0	0,000644
1023	2,2'-Оксидиэтанол	0,142440	0,142440	0	0	0	0	0,142440
1048	2-Метилпропан-1-ол	0,022764	0,022764	0	0	0	0	0,022764
1052	Метанол	1,953797	1,953797	0	0	0	0	1,953797
1061	Этанол	0,000074	0,000074	0	0	0	0	0,000074
1078	Этан-1,2-диол	0,000032	0,000032	0	0	0	0	0,000032
1119	2-Этоксизэтанол	0,532587	0,532587	0	0	0	0	0,532587
1210	Бутилацетат	0,00938	0,00938	0	0	0	0	0,00938
1301	Проп-2-ен-1-аль	0,144016	0,144016	0	0	0	0	0,144016
1325	Формальдегид	1,341845	1,341845	0	0	0	0	1,341845
1401	Пропан-2-он	2,106035	2,106035	0	0	0	0	2,106035
1555	Уксусная кислота	0,000008	0,000008	0	0	0	0	0,000008
1702	1-Бутантиол	0,001935	0,001935	0	0	0	0	0,001935
1706	Диметилдисульфид	0,003350	0,003350	0	0	0	0	0,003350
1715	Метилмеркаптан	0,105126	0,105126	0	0	0	0	0,105126
1716	Смесь природных меркаптанов	0,011421	0,011421	0	0	0	0	0,011421
1720	Пропан-1-тиол	0,003402	0,003402	0	0	0	0	0,003402
1728	Эантиол	0,006555	0,006555	0	0	0	0	0,006555
1735	1-Пентантиол	0,000591	0,000591	0	0	0	0	0,000591
1833	Диэтиламин	0,000012	0,000012	0	0	0	0	0,000012
1864	Три(2-гидроксиэтил)амин	0,020228	0,020228	0	0	0	0	0,020228
2704	Бензин	1,220212	1,220212	0	0	0	0	1,220212
2732	Керосин	0,027360	0,027360	0	0	0	0	0,027360
2735	Масло минеральное нефтяное	0,325612	0,325612	0	0	0	0	0,325612
2750	Сольвент нефтя	0,321078	0,321078	0	0	0	0	0,321078

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения

Код ЗВ	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
2752	Уайт-спирит	9,194137	9,194137	0	0	0	0	9,194137
2754	Углеводороды предельные C12- C19	168,240557	168,240557	0	0	0	0	168,240557

НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ

1. Экологический Кодекс Республики Казахстан № 400-IV от 02.01.2021 г.
2. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан № 63 от 10 марта 2021 года).
3. ГОСТ 17.2.3.02-2014. Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями.
4. Гигиенические нормативы «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территории промышленных организаций», утвержденные приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70.
5. Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровья человека», утвержденные приказом и. о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2.
6. «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных». Приложение №3 к приказу МОСйВР РК от 12 июня 2014 г. №221-п.
7. Методика расчета параметров и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей. МООС. РНД. Астана 2008 г.
8. «Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами», Алматы, 1996 г.
9. «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров». РНД 211.2.02.09-2004, 2005 г.
10. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов (Приложение к приказу МООС РК от 29 июля 2011 года № 196-п).
11. Протокол оценки утечек оборудования. ЕРА- 453/R-95-017 (Агентство ООС США 1995 год).
12. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от стационарных дизельных установок РНД 211.2.04-2004, 2004 г.
13. Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии. Приложение № 2 к приказу МОСйВР РК от 12 июня 2014 года № 221-п.
14. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа. Приложение № 1 к приказу МОСйВР РК от 12 июня 2014 года № 221-п.
15. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов) РНД 211.2.02.03-2004 Астана 2004 г.
16. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов) РНД 211.2.02.06-2004 Астана 2004 г.
17. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Приложение № 8 к приказу МОСйВР РК от 12 июня 2014 года № 221-п.

18. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов (Приложение №11 к Приказу Министра ООС РК от «18» 04 2008 года №100–п).
19. «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от объектов 4 категории» Приложение № 7 к приказу МОСИБР РК от 12 июня 2014 года № 221-п.
20. СТ РК 1517-2006 «Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ».