



Утвержден:

Менеджер по охране окружающей среды
«Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.»


_____ Т. Джантаев

«__» «__» 2026 год

**ПРОЕКТ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ СТАЦИОНАРНЫХ ИСТОЧНИКОВ
ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ДЛЯ
ОБЪЕКТОВ МЕСТОРОЖДЕНИЯ КАШАГАН.
МОРСКОЙ КОМПЛЕКС**

Разработчик:

ТОО «ЭКО-Астана НР»

Директор:

Шаихов Р. О.



«__» «__» 2026 год



КОМПАНИЯ: НОРТ КАСПИАН ОПЕРЕЙТИНГ КОМПАНИ Н.В.	НОМЕР ДОКУМЕНТА: GE01-00-000-Z9-H-BE-0013-000
ДИРЕКТОРАТ Директорат по охране здоровья, труда, окружающей среды и обеспечению безопасности	КЛАССИФИКАЦИЯ ИНФОРМАЦИИ: Для общего пользования
ОТДЕЛ: Охрана окружающей среды	ПРОЕКТНАЯ ОБЛАСТЬ: PR 25920

НАЗВАНИЕ ДОКУМЕНТА:

Проект инвентаризации стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов месторождения Кашаган. Морской комплекс.

АННОТАЦИЯ

Краткое изложение цели и содержания документа

Данный проект инвентаризации стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух является первым этапом разработки проекта нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для Морского комплекса месторождения Кашаган.

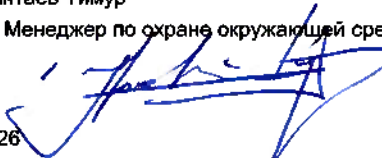
В настоящем документе представлена инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух технологических установок, установок инженерного обеспечения, источников вспомогательных работ и объектов инфраструктуры Морского комплекса, расположенных на островах А, Д, ЕРС 2, ЕРС 3, ЕРС 4, DC-05, а также на жилых плавучих комплексах и баржах поддержки.

Также в данном проекте приведены источники выбросов при строительно-монтажных работах проектов РООС.

Перечень редакции

Р01	Октябрь - 2026	Для проведения Государственной экологической экспертизы
Ред.	Дата	Описание редакции

Согласования*Подписи требуются в утвержденных редакциях*

Составители документа:	Ф.И.О.: Шерьязова Регина Александровна Должность: Старший консультант по атмосферному воздуху Подпись:  Ф.И.О.: Паржанов Чингиз Сакенович Должность: Консультант по атмосферному воздуху Подпись:  Ф.И.О.: Бекназарова Аюхан Бейсенбековна Должность: Консультант по атмосферному воздуху Подпись:  Ф.И.О.: Солодий Елена Николаевна Должность: Технолог, разработчик ПРПСГ Подпись:  Ф.И.О.: Селиванов Дмитрий Михайлович Должность: Специалист по ГИС Подпись:  Ф.И.О.: Дильдебаева Динара Муратовна Должность: Переводчик Подпись:  Дата: 10.2026 Ф.И.О.: Баймухан Ақжол Қасқырбайұлы Должность: Менеджер проектов ООС ТОО «ЭКОЭКСПЕРТ» Подпись:  Дата: 10.2026
Функциональное/ техническое согласование:	Ф.И.О.: Шаилов Рашит Оразбаевич Должность: Директор ТОО «ЭКО-Астана НР» Подпись:  Дата: 10.2026
Утверждающее лицо:	Ф.И.О.: Джантаев Тимур Должность: Менеджер по охране окружающей среды Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В. Подпись:  Дата: 10.2026

Термины Согласований (Подробную информацию смотрите в руководстве №: IMP-C10-PR-0001-000)

СД	Составитель документа <i>Лицо, разрабатывающее данный документ</i>
Ф/ТС	Функциональное / техническое согласование <i>В зависимости от уровня Документа. В целом это лицо, имеющее полномочия подтвердить, что разработанный документ требуется для внедрения и соответствует определенному процессу.</i>
УЛ	Утверждающее лицо <i>В зависимости от уровня Документа. В целом это лицо, принимающее описанный процесс для внедрения и подтверждающее надлежащее выполнение описанного процесса.</i>

Сведения об уточнениях

Если в текст документ включены "УТОЧНЕНИЯ", просим указать места данных уточнений на соответствующих номерах страниц.

№ уточнения		Раздел	Описание уточнения
<1>			

Учет редакции документа

Указать существенные отличия от предыдущей редакции документа.

Ред.	Дата	Описание редакции
P01	10.2026	Для проведения Государственной экологической экспертизы

АННОТАЦИЯ

Основанием для разработки «Проекта инвентаризации стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов месторождения Кашаган. Морской комплекс.» является контракт № CDR0000036, заключенный ТОО «ЭКО-Астана НР» с Компанией NCOC N.V. («Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.»).

Работы выполнены согласно действующим природоохранным нормам и правилам с использованием технической документации NCOC N.V.

Согласно «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду (утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года №63)» перечень источников выбросов и их характеристики определяются на основе инвентаризации выбросов вредных веществ в атмосферу и их источников, которая представляет собой систематизацию сведений об стационарных источниках, их распределении по территории, количественном и качественном составе выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, оценке эффективности работы пылегазоочистного оборудования, являющейся первым этапом разработки нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферный воздух.

На этапе проведения инвентаризационного обследования источников выбросов вредных (загрязняющих) веществ проводится обследование источников, по результатам которых определяются загрязняющие вещества и источники их выброса, устанавливается эффективность работы пылегазоочистного оборудования. Данные о характеристиках источников выделения и загрязнения атмосферы, наличии газоочистных и пылеулавливающих установок и их параметрах приводятся по состоянию на день начала инвентаризации, а данные о количестве выбрасываемых и улавливаемых вредных веществ, коэффициенте обеспеченности газоочисткой, затратах на газоочистку приводятся за предыдущий 2025 год.

В проекте рассмотрены стационарные источники выбросов от следующих видов работ:

- на технологических установках: добыча углеводородов на скважинах островов А, Д, ЕРС2, ЕРС3, ЕРС4; работа установок технологических линий 1 и 2 и отправка нефти и газа для переработки на береговые сооружения УКПНИГ «Болашак»; обратная закачка сырого газа двумя модулями ЗСГ;
- на установках инженерного обеспечения: работа газотурбинной станции и систем топливоподдачи, работа резервных дизельных станций (генераторов) в режиме тестирования;
- сервисные и вспомогательные работы, включающие: сервисные работы по обслуживанию скважин; ремонтные работы на модулях и манифольдах; ремонтные работы на буровой установке на острове DC-05; работы на участке по реагированию на нефтяные разливы (тестирование оборудования); работа систем жизнеобеспечения на модулях МТО, на жилых плавучих комплексах (ЖПК) и на баржах поддержки.

За прошедший 2025 год определена работа 357 стационарных источников выбросов загрязняющих веществ, в том числе: 271 организованных, 86 неорганизованных источников.

Согласно отчетным данным за 2025 год, от источников Морского комплекса в атмосферный воздух поступало 54 загрязняющих вещества 1–4 классов опасности.

Суммарный валовый выброс загрязняющих веществ составил 10 151.1329 т/год, в том числе 24.0793 т/год — твердых веществ и 10 127.0536 т/год — жидких и газообразных веществ.

Перечень загрязняющих веществ, фактически выбрасываемых в атмосферу за 2025 год представлен в таблице 2.4-1.

Результаты инвентаризации занесены в бланки инвентаризации установленного образца и представлены в Разделе 2.5.

СОДЕРЖАНИЕ

АННОТАЦИЯ	5
1. ВВЕДЕНИЕ	8
1.1 ЦЕЛЬ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ	8
1.2 РАССЫЛКА ДОКУМЕНТА И ЦЕЛЕВАЯ АУДИТОРИЯ	9
1.3 ОПРЕДЕЛЕНИЯ, СОКРАЩЕНИЯ И АББРЕВИАТУРЫ	9
1.3.1 Общие определения	9
1.3.2 Особые термины, определения, сокращения и аббревиатуры	9
1.4 СПРАВОЧНЫЕ ДОКУМЕНТЫ И ССЫЛКИ	10
2. ИНВЕНТАРИЗАЦИЯ СТАЦИОНАРНЫХ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТОВ МЕСТОРОЖДЕНИЯ КАШАГАН. МОРСКОЙ КОМПЛЕКС	12
2.1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ	12
2.2 ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	15
2.2.1 Краткая характеристика Технологии производства и Технологического оборудования	15
2.2.2 Краткая характеристика вспомогательных объектов и работ	36
2.3 ИНВЕНТАРИЗАЦИЯ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ	41
2.4 РЕЗУЛЬТАТЫ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ	42
2.5 БЛАНКИ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ	45
2.5.1 Источники выделения (вредных) загрязняющих веществ	45
2.5.2 Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха	126
2.5.3 Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)	194
2.5.4 Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация, т/год	195
3. ИНВЕНТАРИЗАЦИЯ СТАЦИОНАРНЫХ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ПРИ СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫХ РАБОТАХ ПРОЕКТОВ РООС НА МОРСКОМ КОМПЛЕКСЕ	197
3.1 РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К ПРОЕКТУ «ОБУСТРОЙСТВО МЕСТОРОЖДЕНИЯ КАШАГАН. УСТРАНЕНИЕ УЗКИХ МЕСТ (УУМ) НА МОРСКОМ КОМПЛЕКСЕ. МОДЕРНИЗАЦИЯ»	197
3.1.1 Общие сведения о проекте	197
3.1.2 Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	197
3.1.3 Бланки инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников	198
3.1.3.1 Источники выделения (вредных) загрязняющих веществ	198
3.1.3.2 Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха	209
3.1.3.3 Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)	220
3.1.3.4 Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация, т/период	221
3.2 РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К ПРОЕКТУ «ОБУСТРОЙСТВО МЕСТОРОЖДЕНИЯ КАШАГАН. НАРАЩИВАНИЕ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ДО 450 ТЫСЯЧ БАРРЕЛЕЙ/СУТКИ НА МОРСКОМ КОМПЛЕКСЕ»	223
3.2.1 Общие сведения о проекте	223
3.2.2 Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	230
3.2.3 Бланки инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников	231

3.2.3.1	Источники выделения (вредных) загрязняющих веществ	231
3.2.3.2	Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха	235
3.2.3.3	Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)	239
3.2.3.4	Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация, т/период	240

1. ВВЕДЕНИЕ

Основанием для разработки «Проекта инвентаризации стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов месторождения Кашаган. Морской комплекс.» является контракт № CDR0000036, заключенный ТОО «ЭКО-Астана НР» с Компанией NCOC N.V. («Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.»).

Работы выполнены согласно действующим природоохранным нормам и правилам с использованием технической документации NCOC N.V.

Состав и содержание настоящего документа соответствует:

- Экологическому Кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 г. № 400-VI ЗРК;
- Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду (утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года №63);
- ГОСТу 17.2.3.02-2014 Правила установления допустимых выбросов вредных веществ промышленными предприятиями.

Проект выполнен в соответствии с нормативно-методическими документами, которые приведены в подразделе 1.4.

Адрес Заказчика: NCOC N.V.

Нидерланды, 2596 HR, г. Гаага, ул. Карел Ван Биландтлаан 30
Филиал NCOC N.V. в Республике Казахстан
060002, Республика Казахстан, г. Атырау, улица Смагулова, 8
Телефон: +7 7122 92 33 00
Факс: +7 7122 92 33 10

Адрес исполнителя: ТОО «ЭКО-Астана НР»

Республика Казахстан, 010000, г. Астана, ул. Сығанақ 58/1, офис 10
Телефон: +7 (7172) 33-04-37 (раб.) +7 708 399-76-80 (моб.)

1.1 ЦЕЛЬ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Согласно «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду (утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года №63)» перечень источников выбросов и их характеристики определяются на основе инвентаризации выбросов вредных веществ в атмосферу и их источников, которая представляет собой систематизацию сведений об стационарных источниках, их распределении по территории, количественном и качественном составе выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, оценке эффективности работы пылегазоочистного оборудования, являющейся первым этапом разработки нормативов допустимых выбросов вредных веществ в атмосферный воздух.

На этапе проведения инвентаризационного обследования источников выбросов вредных (загрязняющих) веществ проводится обследование источников, по результатам которых определяются загрязняющие вещества и источники их выброса, устанавливается эффективность работы пылегазоочистного оборудования. Данные о характеристиках источников выделения и загрязнения атмосферы, наличии газоочистных и пылеулавливающих установок и их параметрах приводятся по состоянию на день начала инвентаризации, а данные о количестве выбрасываемых и улавливаемых вредных веществ, коэффициенте обеспеченности газоочисткой, затратах на газоочистку приводятся за предыдущий 2025 год.

По результатам инвентаризации устанавливается состав источников выбросов и перечень вредных веществ, подлежащих нормированию.

По результатам проведенной инвентаризации выбросов заполняются бланки инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников по форме согласно приложению 2 к «Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду (утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года №63)». Бланк инвентаризации является неотъемлемой частью проекта нормативов эмиссий.

1.2 РАССЫЛКА ДОКУМЕНТА И ЦЕЛЕВАЯ АУДИТОРИЯ

Если не предусмотрено иных разрешений от компании «NCOC N.V.», настоящий документ предназначен для внутреннего пользования в компании «NCOC N.V.» и уполномоченными Подрядчиками.

1.3 ОПРЕДЕЛЕНИЯ, СОКРАЩЕНИЯ И АББРЕВИАТУРЫ

1.3.1 Общие определения

Общие определения, используемые в компании «NCOC N.V.»

РК означает Республику Казахстан.

Соглашение о разделе продукции (СРП) означает Соглашение о разделе продукции по Северному Каспию от 18 ноября 1997 г. с изменениями и дополнениями.

Слово «**должен**» означает, что положение контракта подлежит обязательному исполнению.

Слово «**следует**» означает, что положение контракта не является обязательным, но рекомендуется к исполнению в качестве рациональной практики ведения работ.

1.3.2 Особые термины, определения, сокращения и аббревиатуры

Перечень специальных терминов, определений, сокращений и аббревиатур, использующихся в настоящем документе, в алфавитном порядке.

Термин / сокращение / аббревиатура	Разъяснение/определение
АЗС	– автозаправочная станция
БУ	– буровая установка
ВД	– высокое давление
ГБП	– гидравлический блок питания
г.в.с.	– газозоодушная смесь
ГМИ	– газ мгновенного испарения
ГОСТ	– государственный стандарт
ГТУ	– газотурбинная установка
ГСМ	– горюче-смазочные материалы
ЕРС	– центр ранней добычи (объекты добычи морского комплекса месторождения Кашаган)
ЖПК	– жилой плавучий комплекс
ЗВ	– загрязняющие вещества
ЗСГ	– закачка сырого газа
ЗРА	– запорно-регулирующая арматура
ИД	– избыточное давление
ИЗА	– источник загрязнения атмосферы
КИПиА	– контрольно-измерительные приборы и автоматика
МК	– морской комплекс
МС	– метеостанция
МСУиНГ	– многокомпонентная смесь углеводородов и неуглеводородных газов
НД	– низкое давление
НДВ	– нормативы допустимых выбросов
НИИ	– Научно-исследовательский институт
НМУ	– Неблагоприятные метеорологические условия
НСГ	– нагнетаемый попутный газ
ОБУВ	– ориентировочные безопасные уровни воздействия
ОВОС	– Оценка воздействия на окружающую среду
ОВЧ	– очень высокая частота
ОЗГ	– обратная закачка газа
ОЗТОС	– Охрана здоровья, труда и окружающей среды
ООС	– Охрана окружающей среды
ОТ	– Охрана труда
ОУ	– очищающее устройство

Термин / сокращение / аббревиатура	Разъяснение/определение
ОУС	– остров устьев скважин
ОПР	– Опытно-промышленная разработка
ПДК	– предельно допустимая концентрация
ПДКм.р.	– максимально разовая предельно допустимая концентрация
ПДКн.м.	– предельно допустимая концентрация в воздухе населенных мест
ПДКс.с.	– среднесуточная предельно допустимая концентрация
ПК	– пусковой комплекс
ПНР	– пуско-наладочные работы
ПО	– подъемный остров
ПОМ	– полномасштабное освоение месторождения
ПРПСГ	– Программа развития переработки попутного сырого газа
ППР	– планово-предупредительный ремонт
ПЭК	– производственный экологический контроль
РК	– Республика Казахстан
РНД	– республиканский нормативный документ
РООС	– Раздел охраны окружающей среды
СД	– среднее давление
СВД	– сверхвысокое давление
См	– максимальная концентрация
СМР	– строительно-монтажные работы
СРПСК	– соглашение о разделе продукции по Северному Каспию
СУГ	– сжиженные углеводородные газы
ТБ	– Техника безопасности
ТГ	– топливный газ
ТО	– техническое обслуживание
ТНС	– Технологически неизбежное сжигание
ТОО	– Товарищество с ограниченной ответственностью
ТУ	– Технологическая установка
ТЭГ	– триэтиленгликоль
УВЧ	– ультравысокая частота
УИО	– участок инженерного обеспечения
УКПНИГ	– Установка Комплексной Подготовки Нефти и Газа
УМТО	– участок материально-технического обеспечения
УОТП	– участок обеспечения технологического процесса
УС	– устья скважин
ФВД	– факел высокого давления
ФНД	– факел низкого давления
ФС	– фланцевые соединения
ФУ	– факельная установка
шт.	– штук
ЧС	– чрезвычайная ситуация
ЭТК	– эксплуатационный технологический комплекс
ЭНК	– экологический норматив качества

1.4 СПРАВОЧНЫЕ ДОКУМЕНТЫ И ССЫЛКИ

Укажите номера и названия документов/библиографических источников, на которые приводится ссылка в данном документе. При использовании ресурсов Интернета или внутрикорпоративной сети компании укажите ссылку в столбце «Номер документа» и приведите описание в графе «Название».

Если не указана конкретная дата, используется последняя редакция каждого выпуска с учетом любых поправок/дополнений/изменений к настоящему документу.

№ п/п	Номер документа/ссылка	Название /Описание
1	№ 400-VI ЗРК от 02 января 2021 года	«Экологический Кодекс Республики Казахстан»
2	Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10.03.2021 № 63	Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду.
3	Приложение 1 к приказу МЭ и ПР РК от 24.06.2026 № 122-Ө.	Методика расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе

№ п/п	Номер документа/ссылка	Название /Описание
4	Приложение 2 к приказу МЭ и ПР РК от 24.06.2026 № 122-Ө.	Методика по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях
5	Приказ Министра здравоохранения РК от 02.08.2022 ҚР ДСМ-70	Гигиенические нормативы к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций
6	Приказ Министра здравоохранения РК от 11 января 2022 года, № ҚР ДСМ-2	Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека»
7	Приложение 9 к приказу МЭ и ПР РК от 24.06.2026 № 122-Ө.	Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей
8	Приложение 18 к приказу МЭ и ПР РК от 24.06.2026 № 122-Ө.	Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных
9	Приложение 11 к приказу МЭ и ПР РК от 24.06.2026 № 122-Ө.	Методика расчёта выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа
10	Приложение 17 к приказу МЭ и ПР РК от 24.06.2026 № 122-Ө.	Методика расчёта выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от вспомогательных цехов предприятия
11	Приложение 19 к приказу МЭ и ПР РК от 24.06.2026 № 122-Ө.	Методика расчёта выбросов вредных веществ в атмосферный воздух от котлоагрегатов малой и средней мощности
12	ЕРА-453/R-95-017, США, 1995	Протокол оценки утечек из оборудования
13	Приложение 14 к приказу МЭ и ПР РК от 24.06.2026 № 122-Ө.	Методика расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов от неорганизованных источников.
14	Приложение 13 к приказу МЭ и ПР РК от 24.06.2026 № 122-Ө.	Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок.
15	Приложение 37 к приказу МЭ и ПР РК от 24.06.2026 № 122-Ө.	Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов
16	Приложение 35 к приказу МЭ и ПР РК от 24.06.2026 № 122-Ө.	Методика расчета выбросов загрязняющих веществ при сварке и резке металлов.
17	Приложение 36 к приказу МЭ и ПР РК от 24.06.2026 № 122-Ө.	Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при проведении лакокрасочных работ.
18	Приложение 26 к приказу МЭ и ПР РК от 24.06.2026 № 122-Ө.	Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников предприятий промышленности.
19	СТ РК 2036-2010	Охрана природы. Выбросы. Руководство по контролю загрязнения атмосферы

2. ИНВЕНТАРИЗАЦИЯ СТАЦИОНАРНЫХ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ ОБЪЕКТОВ МЕСТОРОЖДЕНИЯ КАШАГАН. МОРСКОЙ КОМПЛЕКС

2.1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

Месторождение Кашаган является одним из крупнейших шельфовых месторождений нефти, открытых за последние десятилетия. Месторождение представляет собой большое скопление легких фракций нефти высокого давления с большим содержанием сероводорода.

Работы на месторождении Кашаган ведутся по Соглашению о разделе продукции по Северному Каспию (далее – СРПСК), подписанное 18 ноября 1997г между Правительством РК в лице Министерства энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан и консорциумом Подрядных Компаний.

Недропользователем является консорциум, в который входят следующие компании: «КМГ Кашаган Б.В.», «Аджип Каспиан Си Б.В.», «СНПС Казахстан Б.В.», «ЭксонМобил Казахстан Инк.», «ИНПЕКС Норт Каспиан Си, Лтд.», «Шелл Казахстан Девелопмент Б.В.» и «Тоталь ЭИП Казахстан» (совместно именуемые - Подрядчик).

Компания «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.» (далее НСОС N.V.) с 13 июня 2015 года назначена в качестве Оператора СРПСК для ведения нефтяных операций от имени компаний участников соглашения.

Административно лицензионная территория с общей площадью 5642 км² расположена в пределах Атырауской области Республики Казахстан, в географическом отношении – в казахстанском секторе северной части Каспийского моря, и в пределах государственной заповедной зоны.

Объекты Морского комплекса *не расположены* на заповедных участках с полным запретом деятельности и дополнительными временными ограничениями на проведение отдельных видов работ, согласно ст. 269 Экологического кодекса РК.

На акватории расположения объектов Морского Комплекса месторождения Кашаган археологические памятники отсутствуют.

Эксплуатация технологических установок морского комплекса предусматривает, что добываемая сырая нефть частично стабилизируется на морском комплексе (на острове Д), а затем по трубопроводам отправляется на сушу (площадка УКПНиГ) для окончательной стабилизации, подготовки и экспорта. Дегидратация попутного газа осуществляется также на морском комплексе. Далее часть газа транспортируется на сушу для переработки, оставшийся газ закачивается обратно в пласт.

В настоящее время объекты морского комплекса размещаются на островах:

- остров А – остров добычи;
- остров Д – эксплуатационно-технологический комплекс (ЭТК);
- острова ЕРС2, ЕРС3, ЕРС4 – острова добычи;
- трубопроводы и коммуникации между островом Д и островами А, ЕРС2, ЕРС3, ЕРС4.

Запланированы сервисные работы на всех островах месторождения Кашаган, включая DC-05.

Карты-схемы расположения источников выбросов ЗВ представлены в разделах 2.2.1 и 2.2.2

Ситуационная карта-схема района размещения объектов морского комплекса представлена на рисунке 2.1.1.



Рисунок 2.1.1 Ситуационная карта-схема района размещения объектов морского комплекса

Географические особенности

Месторождение Кашаган расположено в шельфовой зоне северо-восточной части Каспийского моря. Оно характеризуется следующими особенностями осуществления производственных работ:

- мелководье;
- кратковременные нагоны и сгоны уровня моря, возникающие под влиянием штормов;
- ледовое покрытие зимой;
- большая разница температур летом и зимой.

Ближайшие населённые пункты (с. Дамба и с. Амангельды) находятся на значительном удалении от объектов морского комплекса (69 км). Ближайшие тростниковые заросли (экологически уязвимые зоны) находятся с северной и восточной стороны, расстояние до них – 32 км к северу от острова Д. Тюленьи острова расположены в 200 км на юго-запад от Восточного Кашагана и не входят в зону влияния выбросов производственных площадок месторождения.

На акватории расположения объектов Морского Комплекса месторождения Кашаган археологические памятники отсутствуют. Таким образом, на состояние охраняемых историко-культурных памятников в связи с их отсутствием в зоне влияния предприятия, не будут иметь воздействия.

2.2 ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

В проекте рассмотрены источники выбросов от следующих видов работ:

- добыча углеводородов на скважинах островов А, Д и ЕРС;
- работа установок технологических линий 1 и 2 и отправка нефти и газа для переработки на береговые сооружения УКПНиГ «Болашак»;
- работа двух модулей закачки сырого газа;
- работа установок инженерного обеспечения;
- вспомогательные работы (сервисные работы на скважинах; ремонтные работы на модулях и манифольдах; тестирование оборудования участка реагирования на нефтяные разливы; ремонтные работы на буровой установке на острове DC-05; ЖПК и баржи, обеспечивающие поддержку работ на морском комплексе; ТО в запланированные периоды на островах А, Д и ЕРС).

2.2.1 Краткая характеристика Технологии производства и Технологического оборудования

Эксплуатация технологических установок морского комплекса предусматривает, что добываемая сырая нефть частично стабилизируется на морском комплексе (на острове Д), а затем по трубопроводам отправляется на сушу (площадка УКПНиГ) для окончательной стабилизации, подготовки и экспорта. Дегидратация попутного газа осуществляется также на морском комплексе. Далее часть газа транспортируется на сушу для переработки, оставшийся газ закачивается обратно в пласт.

Остров А

Остров А находится на расстоянии 6.4 км от Острова Д в северо-восточном направлении. Габаритные размеры надводной основной части острова 150 x 200 м. К нему примыкают подъемный остров - 60 x 62 м (надводная часть) и факельный остров радиусом 50 м с коффердамом (перемычкой). Высота поверхности острова над уровнем моря 4.2 – 6.0 м. Сам остров сориентирован с северо-востока на юго-запад. В период эксплуатации на Острове А предусмотрена только добыча флюида. Он спроектирован как остров куста скважин с минимальным комплектом оборудования, работающего в автоматическом режиме. Постоянное присутствие обслуживающего персонала в период эксплуатации не предусмотрено.

Общий вид острова А представлен на рисунке 2.2.1.1

Описание технологических установок острова А

Устьевая система – установка В1-100. Установка состоит из 8 нефтесборывающих скважин, В1-100-DW-001÷008. Скважинный флюид со всех скважин поступает в эксплуатационный и тестовый коллекторы через трубопровод диаметром 6". Диапазон рабочих температур и давлений варьируется между 50-75°C и 119-479 бар ИД, соответственно. К секции каждого устьевого трубопровода, расположенной выше штуцерной задвижки, присоединяется четыре патрубка для ввода химических реагентов.

Система ввода химических реагентов – установка В1-120. Подача реагентов на остров А с центрального склада химических реагентов, расположенного на острове Д, происходит по реагентопроводу протяженностью 6 км. Основное предназначение системы ввода химических реагентов – обеспечение надежности движения скважинного флюида за счет ввода химикатов по мере необходимости.

Система манифольда – установка В1-130. Система состоит из двух эксплуатационных и одного тестового коллектора:

- два эксплуатационных коллектора, диаметром 14" (диаметр увеличивается до 18" после аварийных предохранительных клапанов системы ОСЗВД);
- тестовый коллектор, диаметром 10" (диаметр увеличивается до 12" после аварийных предохранительных клапанов системы ОСЗВД).

Продукция скважин может подаваться в любой из двух эксплуатационных коллекторов, а также в тестовый коллектор с помощью корректной дистанционно управляемой клапанной системы. Коллекторы, эксплуатационные и тестовый, снабжены патрубками ингибитора коррозии и ввода химических реагентов (метанола).

Система камер пуска/приема скребка – установка В1-190. В состав системы входят камеры пуска/приема, соединенные со следующими трубопроводами: – двумя 18" эксплуатационными трубопроводами (камеры пуска); – одним 10" тестовым трубопроводом (камера пуска/приема).

Во время проведения автоматизированной чистки трубопроводов, скважинный флюид частично направляется через камеру приёма/пуска, чтобы обеспечить проталкивание введённого скребка дальше в трубопровод.



Рисунок 2.2.1.1 Остров А. Общий вид

Система сепарации нефти (многофазный расходомер) – установка В1-200. Многофазный расходомер обеспечивает мониторинг продукции в режиме эксплуатации, а также измеряет фракцию и дебит нефти, воды и газа, поступающих с тестового манифольда, без необходимости разделения фаз в специальную емкость.

Закрытая дренажная система – Установка В1-550. Закрытая дренажная система предназначена для сбора газожидкостной смеси при опорожнении технологического оборудования. Дренированная жидкость по сборному коллектору поступает в факельный сепаратор. Из сепаратора жидкость перекачивается насосами установки 230 в приемный манифольд для дальнейшей транспортировки на остров Д.

Установки инженерного обеспечения острова А

Система распределения дизтоплива - установка В1-430. Дизельное топливо подается в основной резервуар хранения, затем распределяется по сети установки через распределительные насосы дизельного топлива. Дизельное топливо перекачивается потребителям через шлангокабель.

Установка резервного генератора - установка В1-480. На острове А предусмотрена установка резервного генератора (В1-480-EG-001) с расходной емкости для дизельного топлива (В1-480-ТС 001). Дизельное топливо будет подаваться от системы дизельного топлива, расположенной на острове Д, по реагентопроводу, проложенному по дну моря.

Характеристика источников выбросов острова А

Выбросы в атмосферу на технологических установках острова А связаны с нормативными утечками из неплотностей технологического оборудования; на факельной установке - с технологически необходимым сжиганием газа на факеле ВД; на установках инженерного обеспечения – с профилактическими работами резервного дизельного генератора и с нормативными утечками из неплотностей систем подачи дизельного топлива и минеральных масел.

Схема расположения источников выбросов ЗВ на технологических установках и установках инженерного обеспечения острова А представлена на рисунке 2.2.1.2.

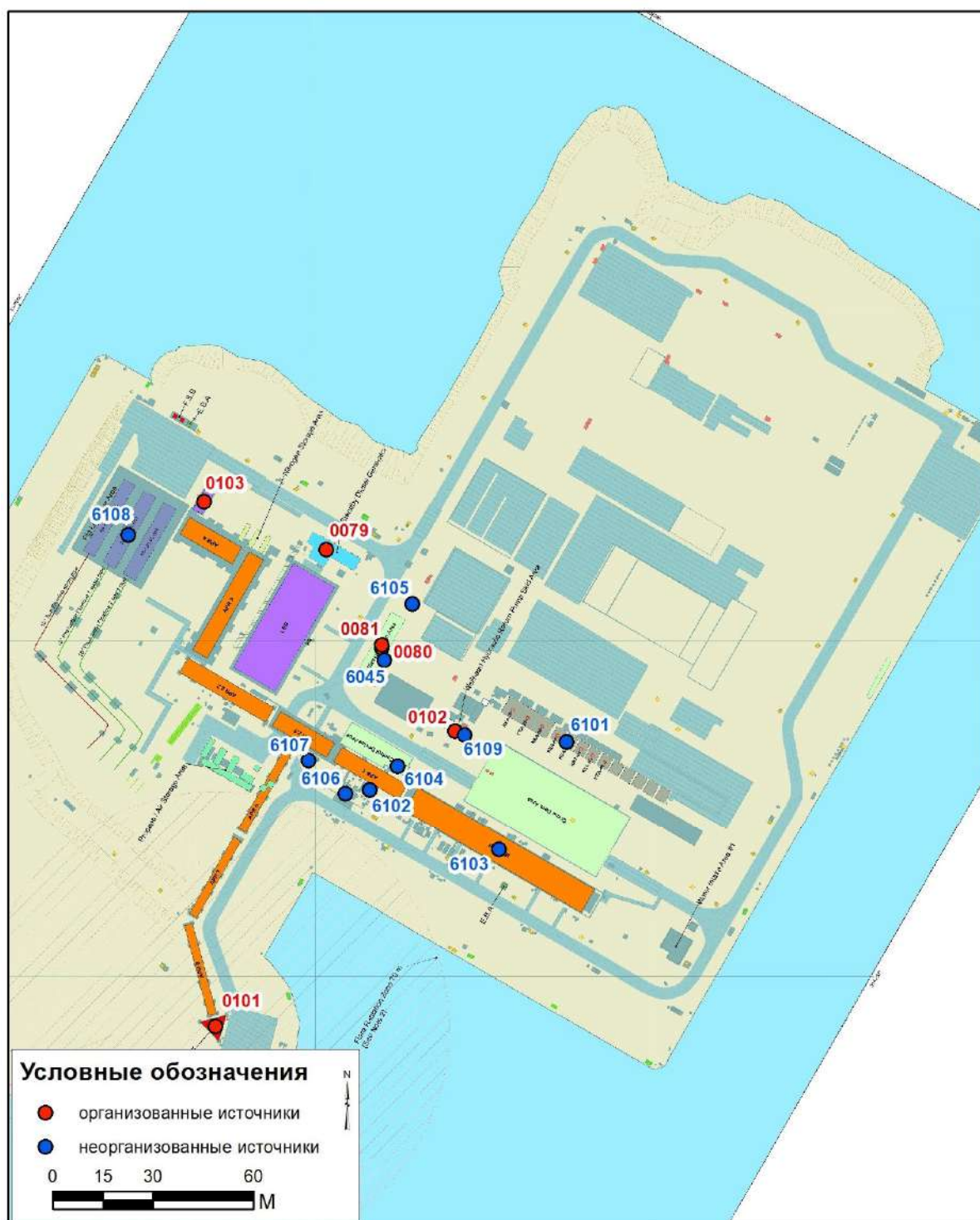


Рисунок 2.2.1.2 Остров А. Схема расположения источников выбросов ЗВ на технологических установках и установках инженерного обеспечения

Остров Д

Остров Д – это комплекс сложной конфигурации, сориентированный с севера на юг. Высота внешней поверхности сооружений комплекса относительно существующего уровня моря, составляет не менее 5 м, что предотвращает заплескивание волн, а также исключает возможность затопления поверхности искусственных сооружений в результате многолетних колебаний уровня Каспийского моря. Габаритные размеры всего комплекса составляют, примерно, 1.30 x 1.05 км. Искусственные сооружения построены с расчетом на срок эксплуатации в 40 лет. Комплекс включает следующие искусственные сооружения (острова, примыкающие друг к другу): остров устьев скважин (остров бурения); подъемный остров; вспомогательный остров; участки обеспечения технологического процесса (УОТП) технологических линий 1 и 2; участок инженерного обеспечения (УИО); коффердамы (перемычки); защитные барьеры.

Общий вид комплекса представлен на рисунке 2.2.1.3.

Описание технологических установок острова Д

Система устьев скважин – установка В4-100. На острове Д 12 устьев скважин: В4-100-DW-006, 008-012, 024-027, 029 и 031. Все устья скважин подключены по выкидным линиям к эксплуатационным/испытательным коллекторам острова устьев скважин или газонагнетательному коллектору в зависимости от назначения скважины (добывающая или нагнетательная).

Система дозированной подачи химреагентов – установка В4-120. Объекты хранения и насосные установки для всех химреагентов размещены на площадках для технологических установок и инженерных сетей. Обеспечение вспомогательных комплексов осуществляется от этих центральных объектов закачки химреагентов острова Д через комбинированные реагентопроводы.

Система манифольда – установка В4-130. На подъемном острове и острове устьев скважин (буровой остров) предусмотрено по два эксплуатационных манифольда, каждый из которых обслуживает одну из двух технологических линий. На подъемном острове предусмотрены средства приема скважинного флюида со вспомогательных комплексов (островов А и ЕРС 2-4), тогда как на острове устьев скважин предусмотрены средства приема скважинных флюидов острова Д. Тестовый манифольд подъемного острова соединяется с манифольдом острова устьев скважин, на котором размещено оборудование для испытания скважин.

Система камер пуска/приема скребка – установка В4-190. Система включает в свой состав камеры, предназначенные для пуска и приема скребков. Очистка скребками осуществляется периодически на этапах предпусковых работ, пуско-наладки, эксплуатации и вывода из эксплуатации. Цель очистки – удаление отложений парафинов, мусора и застоявшейся жидкости, а также контроль и ликвидация коррозии. Частота скребкования зависит от условий и качественного состава флюида в трубопроводе. На ранних этапах эксплуатации скребкование проводилось довольно часто. Скребкование также может проводиться интеллектуальным скребком, который оборудован детекторами для диагностики физического состояния трубопроводов. При штатном режиме работы поток продукции идет в обход камер пуска/приема скребка.

Система сепарации нефти – установка В4-200. Данная установка включает следующее основное оборудование:

- оборудование сепарации нефти, представленное сепаратором ВД, сепаратором СД и сепаратором НД, которые осуществляют подготовку скважинного флюида на «нефть-газ» с различными уровнями давления;
- оборудование подготовки газа ВД, представленное воздушным холодильником газа ВД и каплеотбойным сепаратором газа ВД, которые отделяют конденсат после сепаратора ВД;
- оборудование возврата конденсата ВД, представленное коллектором конденсата ВД, который осуществляет сбор конденсата ВД с установки (в том числе компрессоров ЗСГ) и его возврат в технологический процесс через сепаратор СД;
- испытательное оборудование, представленное многофазным счетчиком и тестовым сепаратором для проверки дебита местных скважин острова Д и скважин острова А.



Рисунок 2.2.1.3 Остров Д. Общий вид

Система транспортировки сырой нефти – установка В4-220. Система транспортировки сырой нефти включает бустерные насосы и насосы экспортной отгрузки нефти, входящие в состав технологических линий. На данный момент предусмотрено 3 бустерных насоса нефти в конфигурации 3х50% и 2 насоса экспортной отгрузки нефти в конфигурации 2х100% для каждой линии сепарации. Все насосы оборудованы приводными электродвигателями с фиксированными оборотами.

Система дегидратации газа – установка В4-310. Назначение этой установки состоит в дегидратации газа, выделенного в установке сепарации нефти, для предотвращения конденсации воды в линии всасывания компрессора ЗСГ и/или в магистральном экспортном газопроводе и во избежание коррозии и гидратообразования/обледенения в указанных выше системах.

Система компримирования газа ГМИ – установка 360. Установка компримирования газа мгновенного испарения (ГМИ) предназначена для сжатия газа, поступающего от сепараторов СД и НД до давления, необходимого для дальнейшего компримирования газа на компрессорах ЗСГ Установки 365. Процесс сжатия ГМИ осуществляется последовательно в две ступени. На первой ступени газ поступает от установок сепарации НД, где дожимается до давления всаса, необходимого для второй ступени.

Вторая ступень компримирования ГМИ обеспечивает требуемое давление на всасе для компрессорных установок ЗСГ.

Предусмотрено три технологических линии 100/200/300 компримирования ГМИ, расположенных на технологических модулях 3, 4, 16. Каждый модуль включает в себя компрессорную установку, в состав которой входит двухступенчатый центробежный компрессор с газотурбинным приводом.

Система компрессоров ЗСГ – установка В4-365. В качестве компрессора ЗСГ предусмотрено использование центробежного трехступенчатого компрессора с приводом от газовой турбины. Предусмотрено две комплектные установки компрессоров ЗСГ (технологические линии 100 и 200).

Система гликоля для дегидратации газа – установка В4-380. Регенерация обогащенного гликоля предназначена для достижения гарантированной чистоты регенерированного гликоля: 99,95% по весу. Установка регенерации гликоля разделена на блоки, которые поставляются специализированными поставщиками гликолевой системы и включают следующие установки/блоки:

- установка регенерации гликоля;
- компрессорная установка отходящих газов;
- регенерационная установка ТЭГ;
- блок закачки химреагентов.

Система топливного газа – установка В4-420. Топливный газ, потребляемый объектами морского комплекса, является обессеренным сухим, углеводородным конденсационным товарным газом, импортируемым из технологических сооружений наземного комплекса. Газ импортируют через магистральный трубопровод диаметром 18", минимальное необходимое нагнетающее давление топливного газа к объектам морского комплекса - 44 бар ИД, ожидаемое давление на входе на объектах морского комплекса (подъемный остров) - 70-74 бар ИД. Потребители топливного газа ВД: газовые турбины главной электростанции, газовые турбины и системы уплотнений компрессоров НСГ и ГМИ, системы нагнетания пускового топливного газа ВД, факельная система ВД. Часть газа подается для общих технологических потребностей в систему топливного газа НД. Потребители топливного газа НД: факельная система (продувочный газ, розжиг дежурных горелок), система регенерации гликоля, система подачи метанола.

Схема основных технологических процессов на острове Д представлена на рисунке 2.2.1.4.



Система гидравлического блока питания (ГБП) – установка В4-450. Основная цель ГБП состоит в подаче гидравлической жидкости для приведения в действие управляемых с поверхности внутрискважинных клапанов-отсекателей (УПВКО), распределительных клапанов устьев добывающих скважин блоков МК.

Закрытая дренажная система – установка В4-550. Цель закрытой дренажной системы состоит в том, чтобы позволить сливать огнеопасные и токсические жидкие углеводороды в замкнутую систему, откуда их можно безопасно собрать и передать для дальнейшей обработки.

Закрытая дренажная система разработана для приема сливаемых жидкостей из выкидных линий/манифольда и другого оборудования, установленного на острове устьев скважин, подъемном острове, на технологических линиях 1 и 2, нефтяных бустерных насосах и насосах экспорта нефти в УОТП-1 и УОТП-2 и от различных модулей и площадки УИО. С этой целью имеются три сборные емкости закрытого дренажа: одна на острове устьев скважин, вторая на подъемном острове и третья на УОТП-2.

Сборная емкость закрытого дренажа острова устьев скважин рассчитана для получения жидкостей от нефтяных сепараторов технологической линии 1 (сепараторы ВД, СД и НД), расположенных на Модуле 5, после разгерметизации и слива в морской трубопровод, ведущий к берегу, до аварийно низкого уровня в сепараторах, во время нормального обслуживания. Собранные стоки обычно возвращаются в технологический процесс путем закачки в сепаратор НД.

Сборная емкость закрытого дренажа подъемного острова рассчитана на получение жидкостей от одного из эксплуатационных манифольдов и трубопровода к камере для запуска скребков. Она расположена на поверхности земли. Собранные стоки посылают в сборную емкость закрытого дренажа острова устьев скважин или в сборную емкость закрытого дренажа на УОТП-2. Из этих емкостей жидкость перекачивают к сепараторам НД.

Сборная емкость закрытого дренажа на УОТП-2 рассчитана для получения жидкостей от нефтяных сепараторов технологической линии 2 (сепараторы ВД, СД и НД), расположенных на Модуле 18, после разгерметизации и слива в морской трубопровод, ведущий к берегу, до аварийно низкого уровня в сепараторах, во время нормального обслуживания. Емкость расположена на поверхности земли. Собранные стоки обычно возвращаются в технологический процесс путем закачки в сепаратор НД технологической линии 2, расположенный на Модуле 18.

Сборные емкости закрытого дренажа соединены с факельным коллектором НД, чтобы удалять образующиеся пары, облегчать изменение уровня жидкости и пропускание газа.

Установки инженерного обеспечения острова Д

Главная электростанция – установка В4-470. Основной целью установки 470 (газотурбинная электростанция) является выработка электроэнергии для надежного бесперебойного электроснабжения всех потребителей морского комплекса. Система выработки электроэнергии для программы опытно-промышленной разработки месторождения Кашаган представлена автономной электростанцией с четырьмя газотурбинными установками, расположенной на модуле 8 острова Д. Электроэнергия будет передаваться потребителям на острове Д и по подводным силовым кабелям на остров А, ЕРС2, ЕРС3, и ЕРС4.

Предусматривается одновременная эксплуатация трех газотурбинных установок, и одна турбина будет в резерве. Каждая установка состоит из следующих главных систем:

- два электрических нагревателя (В4-420-НМ-010 А/В; один рабочий, один резервный) для нагревания газа до температуры, требуемой для надлежащего функционирования газовой турбины;
- один комплект двойного фильтра для каждой газовой турбины для удаления из топливного газа любых следов коррозии/пыли (В4-420-ZL-101/201/301/401 А/В);
- четыре главных блока электрогенераторов В4-470-ХХ-101/201/301/401.

Система резервного электроснабжения – установка В4-480. Система резервного электроснабжения, предназначенная для обеспечения бесперебойного питания электроэнергией и нормальной работы оборудования технологических установок и вспомогательных объектов в случае отказа главной энергетической системы. Система

резервного генератора включает три дизельных генератора (480-EG-101/201/301), расположенных на модуле 9, и шесть дополнительных генераторов той же самой мощности (480-EG-501/502/503/504/505/506) на участке инженерного обеспечения. Каждый генератор оборудован расходным резервуаром дизельного топлива, то есть три расходных резервуара дизельного топлива (480-TA-101/201/301) на модуле 9 и шесть дизельных расходных резервуара (480-TA-501/502/503/504/505/506) на участке инженерного обеспечения.

Система водяного/пенного пожаротушения – установка В4-730. Эта система должна обеспечить необходимое количество воды по кольцевой системе трубопроводов к различным зонам острова в случае пожара. Для водоснабжения установлены четыре пожарных насоса. Все четыре насоса с приводом от дизельного двигателя (В4-730-MD-001A/B/C/D). Пожарные насосы запускаются автоматически или вручную. Автоматическое включение предусмотрено в случаях: подтвержденного сигнала от системы обнаружения пожара; понижения давления в кольцевом трубопроводе; понижении давления в линии сброса насоса. Вручную насосы могут быть запущены нажатием кнопки на местном автоматическом регуляторе пожарного насоса, на пульте общего обслуживания, расположенного в главной диспетчерской, нажатием кнопки программного обеспечения на графической странице в распределенной системе управления (PCU). Остановка каждого пожарного насоса может быть выполнена вручную только в местном автоматическом регуляторе пожарного насоса.

Каждый насос обеспечен расходной топливной емкостью. Емкость связана с системой дизельного топлива. Пополнение емкости управляется в автоматическом режиме от сигнала уровня. Насосы размещены в отдельном огнезащитном корпусе и спроектированы так, чтобы минимизировать риск отказа общего характера. Источник питания каждого комплекта пожарного насоса независим и автономен для работы в течение как минимум 12 часов.

Система дизельного топлива - установка В4-430. Дизельное топливо поставляется судами обеспечения и подается в основной резервуар хранения в корпусе модуля 10, затем распределяется в сети установки через распределительные насосы дизельного топлива (В4-430-PH-001 A/B). Дизельное топливо перекачивается потребителям вспомогательного комплекса через шлангокабель.

Система топливного газа - установка В4-420 предназначена для подачи топливного газа для удовлетворения потребностей технологических систем и систем инженерного обеспечения. Топливный газ, потребляемый на морских объектах, представляет собой очищенный, осушенный газ, импортируемый под высоким давлением от технологических сооружений наземного комплекса.

Потребители топливного газа ВД: газовые турбины главной электростанции, газовые турбины и системы уплотнений компрессоров НСГ и ГМИ, системы нагнетания пускового топливного газа ВД, факельная система ВД. Часть газа подается для общих технологических потребностей в систему топливного газа НД.

Потребители топливного газа НД: факельная система (продувочный газ, розжиг дежурных горелок), система регенерации гликоля, система подачи метанола.

В качестве топливного газа используется собственная продукция УКПНиГ – многокомпонентная смесь углеводородов и неуглеводородных газов (МСУиНГ), подаваемая на морской комплекс с наземного комплекса. В случае недоступности собственной продукции, например, до ввода технологических объектов в эксплуатацию, в период проведения ПНР и плановых остановов на ППР, в качестве топливного газа будет использоваться покупной природный газ.

На участке инженерного обеспечения (УИО) дополнительно предусмотрены: цех сварки и специальный участок выработки азота, включающий генератор, компрессоры, систему дизельного топлива.

Характеристика источников выбросов технологических площадок острова Д

Схема расположения источников выбросов ЗВ на технологических установках и установках инженерного обеспечения представлена на рисунке 2.2.1.5.

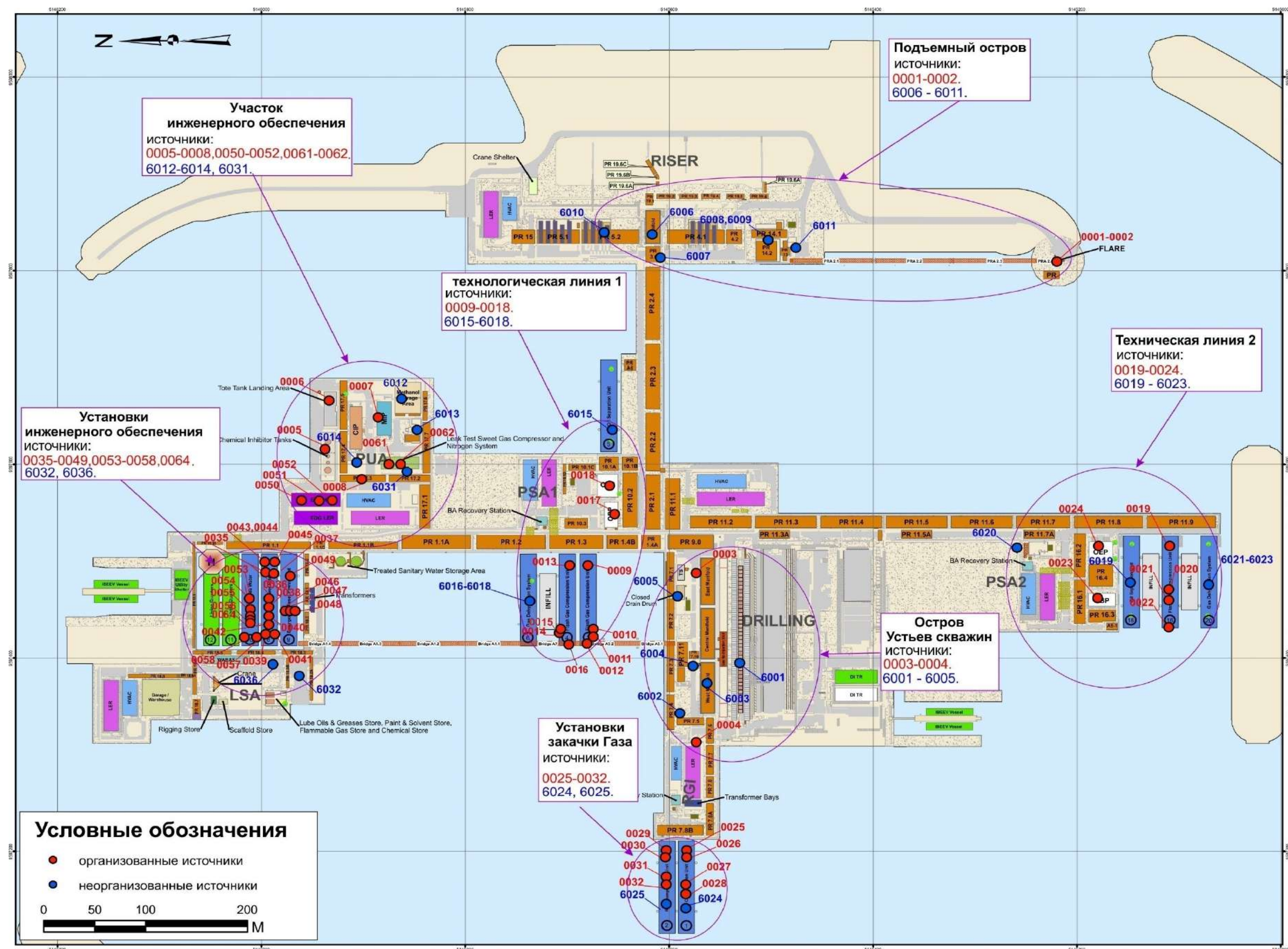


Рисунок 2.2.1.5 Остров Д. Схема расположения источников выбросов ЗВ на технологических установках и установках инженерного обеспечения

Факельные установки

На морском комплексе на островах А и Д размещаются три стационарные факельные установки (установка 230).

На острове Д – две установки: факелы высокого и низкого давления (источники 0001 и 0002 соответственно).

На острове А – одна факельная установка: факел высокого давления (источник 0101).

Факельная система на морском комплексе предусмотрена для того, чтобы обеспечить безопасный сбор и удаление всех сбросов углеводородов и потоков, образующихся: при срабатывании предохранительных клапанов; при проведении пуско-наладочных работ (ПНР); при опрессовке и продувке оборудования во время ПНР и ТО; при остановках перед ТО и при запусках после ТО; во время послеремонтных проверок, когда достигаются номинальные параметры; а также сброс при сбоях технологического процесса или при аварийных ситуациях на установках.

Описание факельных систем

Факельная система острова А – установка В1-230. Сбрасываемые с клапанов потоки газа собираются в факельном коллекторе, затем направляются в факельный сепаратор В1-230-VN-001, где происходит сепарация влаги. С факельного сепаратора газ поступает на факел В1-230-FC-001 для сжигания, а собранный конденсат перекачивается на вход приемного манифольда.

Факел оборудован оголовком компании «John Zink», обеспечивающем высокоэффективное сжигание углеводородного газа. Схема факельного оголовка представлена на рисунке 2.2.1.6.

Факельная система острова А запроектирована со звуковым факельным наконечником с фиксированным сечением сопел. Применение такого оголовка акустического типа обеспечивает улучшенное сжигание сбрасываемых газов, благодаря интенсивному смешиванию воздуха и газа, при достижении звуковой скорости на выходе из факельного оголовка почти во всем рабочем диапазоне.

Факельная система острова Д – установка В4-230. Факельная система включает факела ВД и НД. Схемы факельных оголовков ВД и НД представлены на рисунке 2.2.1.7. Факельная система ВД состоит из факельного сепаратора ВД, насосов сепаратора ВД, коллектора сырого газа факела ВД и коллектора осушенного газа ВД, а также факельной трубы в комплекте с факельным оголовком ВД акустического типа. Сепаратор факельной системы ВД, насосы и факельная труба установлены на подъемном острове.

Факельная система НД предназначена для сбора и безопасного удаления сбросных флюидов из предохранительных и продувочных клапанов, где установленное давление достигает менее 12 бар. Факельная система НД включает факельный сепаратор НД, коллектор факела НД и факельную трубу в комплекте с факельным оголовком НД. Факельная труба НД также располагается на подъемном острове вблизи факельной трубы ВД.

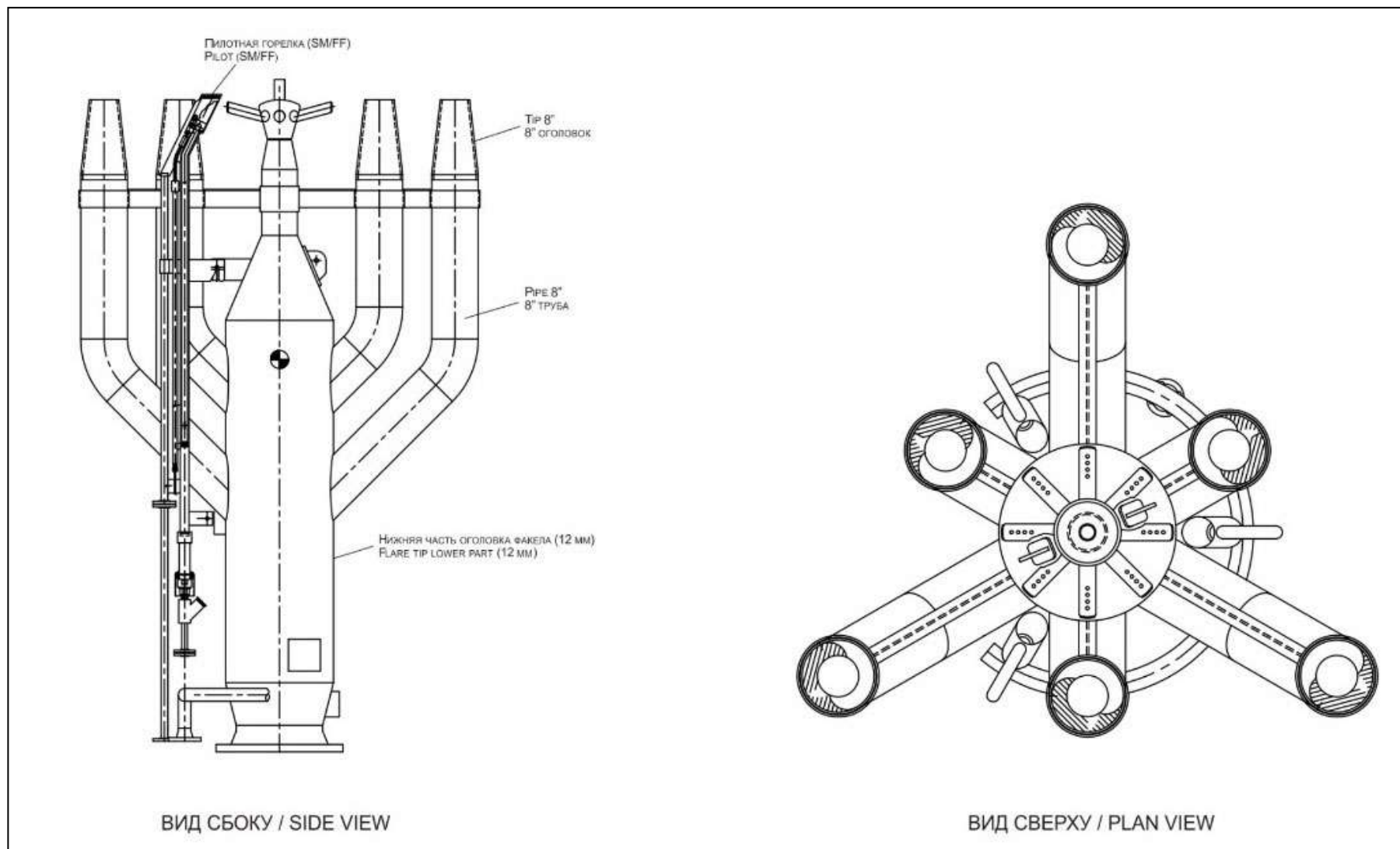


Рисунок 2.2.1.6 Остров А. Схема факельного оголовка ВД



Острова EPC2, EPC3, EPC4

Центры ранней добычи EPC2, EPC3, EPC4 являются островами-спутниками острова Д, запроектированными как острова кустов скважин – добывающих комплексов с минимальным комплектом технологического оборудования, работающих в автоматическом режиме без присутствия персонала. Превалирующая высота поверхности островов около 5.2 м относительно основного уровня моря. Такая высота предотвращает заплескивание волн, а также исключает возможность затопления поверхности острова в результате долгопериодных (многолетних) колебаний уровня Каспийского моря. По периметру площадки укреплены бетонными стенами и металлическими шпунтовыми сваями. На одной из сторон островов оборудованы пристани со швартовыми тумбами для причаливания барж и судов. Для защиты лагун и стен-причалов от волн и ледовых нагрузок предусмотрены барьеры. Общие виды островов EPC2, EPC3 представлены на рисунках 2.2.1.8 – 2.2.1.9. Остров EPC4 выглядит аналогично острову EPC2.

Описание технологических установок EPC

Установка-100. Устья добывающих скважин и установка мультифазных счетчиков. На EPC2 – 7 добывающих скважин, на EPC3 и EPC4 – 6 скважин.

Установка-120. Система приема и дозирования химреагентов. Система предназначена для приёма и дозирования химреагентов, используемых для защиты оборудования и трубопроводов от коррозии, отложений парафина, асфальтенов, образования накипи и гидратов.

Установка-130. Установка приемного манифольда. Эксплуатационный манифольд связывает все добывающие скважины и служит для подачи добытых флюидов по эксплуатационному нефтегазопроводу на остров Д.

Установка-190. Установка пуска очистных устройств. На EPC эксплуатационные нефтегазопроводы и обслуживающий трубопровод оснащены установками камер пуска/приема очистных устройств (ОУ). Диагностирование и очистка эксплуатационных нефтегазопроводов предусмотрены после первого года эксплуатации трубопроводов, а затем - с четырехгодичной периодичностью. Эксплуатационные нефтегазопроводы спроектированы с учетом обеспечения кольцевого движения ОУ: остров Д – EPC2 – EPC3 – остров Д. Камеры пуска/приема ОУ представляют собой блочные установки с системой переключающих клапанов и трубопроводами обвязки. Камеры оборудуются устройствами для обеспечения пуска ОУ, а также приборами контроля давления и сигнализаторами прохождения скребка. Для защиты от превышения давления на камерах предусмотрена установка предохранительных клапанов.

Установка-420. Система распределения топливного газа. Топливный газ подаётся на EPC от острова Д по трубопроводам Ду 25 мм, входящими в состав комбинированного реагентопровода. На EPC2 топливный газ поступает через EPC3 по комбинированному реагентопроводу. От реагентопроводных блоков на EPC топливный газ распределяется на все устьевое оборудование и на камеры пуска/приема ОУ. На устьях скважин топливный газ используется для продувки, а также для создания давления в трубопроводе при испытаниях на герметичность. Топливный газ, подаваемый на камеры пуска/приема ОУ, используется для проталкивания ОУ при очистке обслуживающего трубопровода.

Установка-430. Система распределения дизельного топлива. Дизельное топливо доставляется баржами на станцию, откуда по трубопроводу подается на устьевое оборудование для промывки. Дизельное топливо используется только в период ПНР и/или ППР.

Установка-450. Система распределения масла для гидроприводов. Гидравлическая система обеспечивает своевременное срабатывание установленных на устьях скважин клапанов высокоинтегрированной защитной системы от превышения давления, а также клапанов аварийного останова в составе оборудования основного и вспомогательного инженерного обеспечения. Для приведения в действие механических приводов автоматического управления клапанов используется гидравлическое масло.

Установка-550. Закрытая дренажная система. Закрытая дренажная система предназначена для сбора жидкостей, отводимых от нефтегазопроводов и всего оборудования и вспомогательных участков инженерного обеспечения.



Рисунок 2.2.1.8 Остров ЕРС2. Общий вид



Рисунок 2.2.1.9 Остров ЕРС3. Общий вид

Установка-600. Система распределения азота. На добывающих островах ЕРС инертный газ применяется для продувки оборудования и при испытаниях трубопроводов на герметичность после останова и перед началом пусковых операций. Инертный газ транспортируется с острова Д на ЕРС по трубопроводу, входящему в состав комбинированного реагентопровода. От реагентопроводных блоков В2-455-ZZ-003, В3-455-ZZ-003 азот распределяется на: устья скважин, камеры пуска ОУ, коллекторы закрытой дренажной системы и в будущем на трубопроводы закачки газа СВД.

Характеристика источников выбросов островов ЕРС2, ЕРС3, ЕРС4

Выбросы в атмосферу на технологических установках островов ЕРС связаны с нормативными утечками из неплотностей технологического оборудования.

Схема расположения источников выбросов 3В от технологических установок ЕРС2, ЕРС3, ЕРС4 представлена на рисунках 2.2.1.10 – 2.2.1.12.

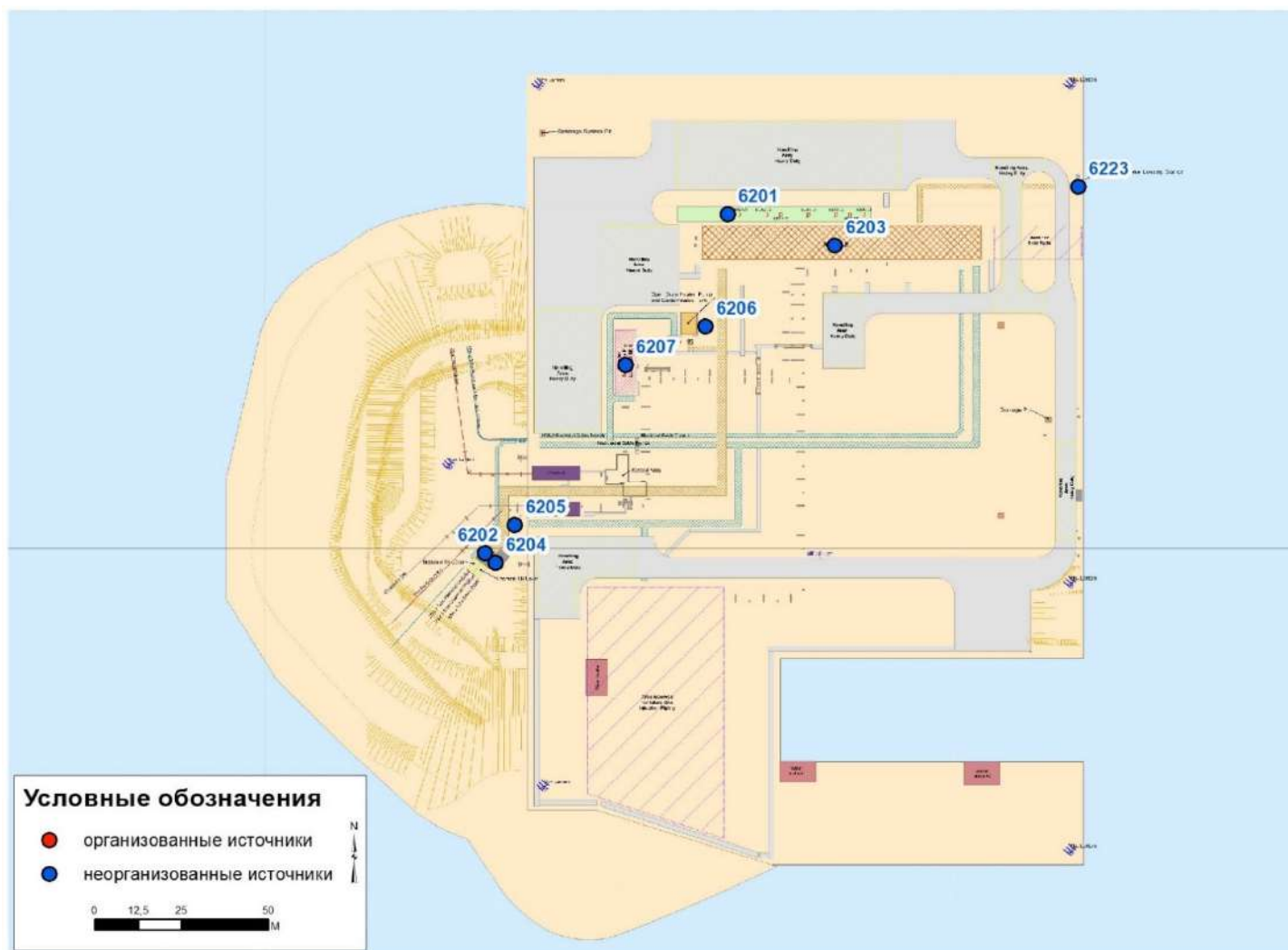


Рисунок 2.2.1.10 Остров ЕРС2. Схема расположения источников выбросов

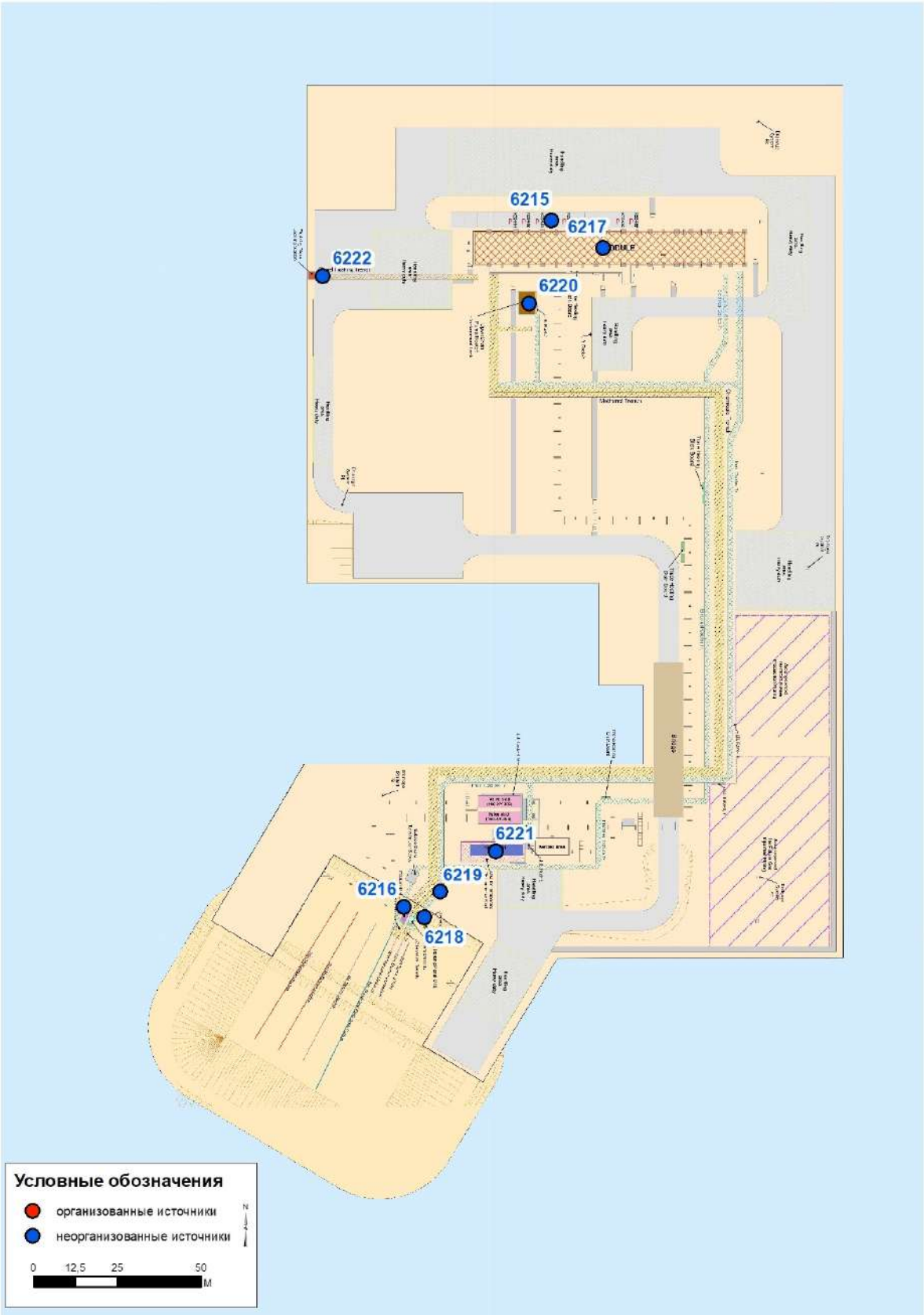


Рисунок 2.2.1.12 Остров ЕРС4. Схема расположения источников выбросов

2.2.2 Краткая характеристика вспомогательных объектов и работ

К работам вспомогательного характера отнесены работы по текущему ремонту и работы сервисного характера, которые выполняются в основном подрядными организациями.

Также предусмотрены работы по удалению иловых отложений вокруг островов.

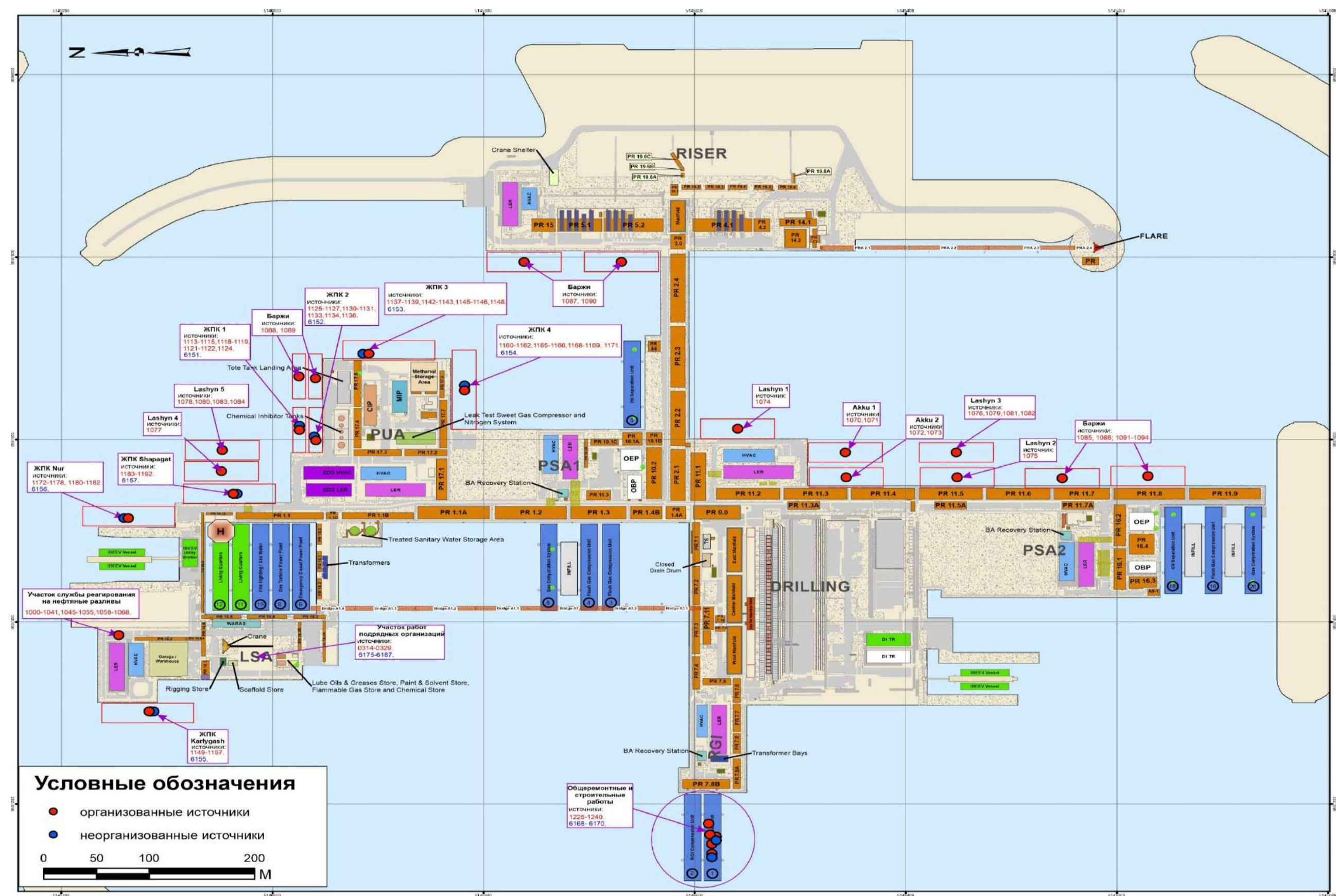
Для обеспечения поддержки работ морского комплекса будут задействованы баржи и жилые плавучие комплексы, которые дислоцируются в основном около острова Д, но по мере необходимости могут перемещаться к другим островам.

Жилые плавучие комплексы и баржи

Выбросы в атмосферу на жилых плавучих комплексах (далее ЖПК) и баржах в основном связаны с эксплуатацией дизельного оборудования, с нормативными утечками из неплотностей систем перекачки ГСМ, с работой механических мастерских и участков покраски.

Основное местоположение перечисленных ЖПК и барж на острове Д. Но по мере необходимости они могут перемещаться к любому из островов А, ЕРС2, ЕРС3, ЕРС4. К расчету рассеивания принято, что их местоположение - на острове Д.

Схема расположения источников выбросов на ЖПК и баржах представлена на рисунке 2.2.2.1



Участок сервисного обслуживания скважин

На островах морского комплекса ежегодно проводится сервисное обслуживание скважин.

Для данного вида работ предусмотрен один набор оборудования, которое по мере необходимости проведения работ будет перемещаться с одного острова на другой.

Характеристика источников выбросов

Выбросы в атмосферу на этом участке связаны с эксплуатацией дизельного оборудования (*генераторов, теплопушек*), с работой ремонтной мастерской и сварочного оборудования, а также пункта заправки топливом.

Схема расположения источников выбросов ЗВ участка сервисного обслуживания скважин представлена на рисунке 2.2.2.2

Участки работ подрядных организаций

Подрядные организации выполняют работы вспомогательного и сервисного характера на всех островах морского комплекса.

Выбросы в атмосферу связаны с эксплуатацией дизельного оборудования; с нормативными утечками из неплотностей систем перекачки ГСМ; с работой сварочных постов, пункта заправки топливом и участком покраски.

Участок службы реагирования на нефтяные разливы

В составе службы реагирования на нефтяные разливы два вида участков:

- участки для хранения оборудования, которые имеются на каждом из островов;
- учебно-тренировочный участок по реагированию на нефтяные разливы на море.

Для проведения учебно-тренировочных мероприятий по реагированию на нефтяные разливы определяется специальный участок, куда вывозится необходимое оборудование.

Комплект из определенного числа оборудования размещается на специально отведенных участках на каждом из островов, периодически вывозится для профилактических работ и заменяется новым комплектом.

Дополнительно на острове Д предусмотрена площадка для тестирования оборудования. Схема расположения источников выбросов ЗВ данного участка представлена выше по тексту, на рисунке 2.2.2.1

Общеремонтные и сервисные работы

На островах морского комплекса ежегодно проводятся текущие общеремонтные, профилактические и сервисные работы.

Ремонтные работы на острове DC-05

На 2025 год на острове DC-05 проводились работы по подготовке к эксплуатации оборудования буровой установки Rig 401 и послеконсервационное обслуживание.

Схема расположения источников выбросов ЗВ данного участка острове DC-05 представлена выше по тексту, на рисунке 2.2.2.3.

Полный перечень и фактическое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками Морского комплекса месторождения Кашаган за 2025 год, приведены в таблице 2.4 -1 раздела 2.4.

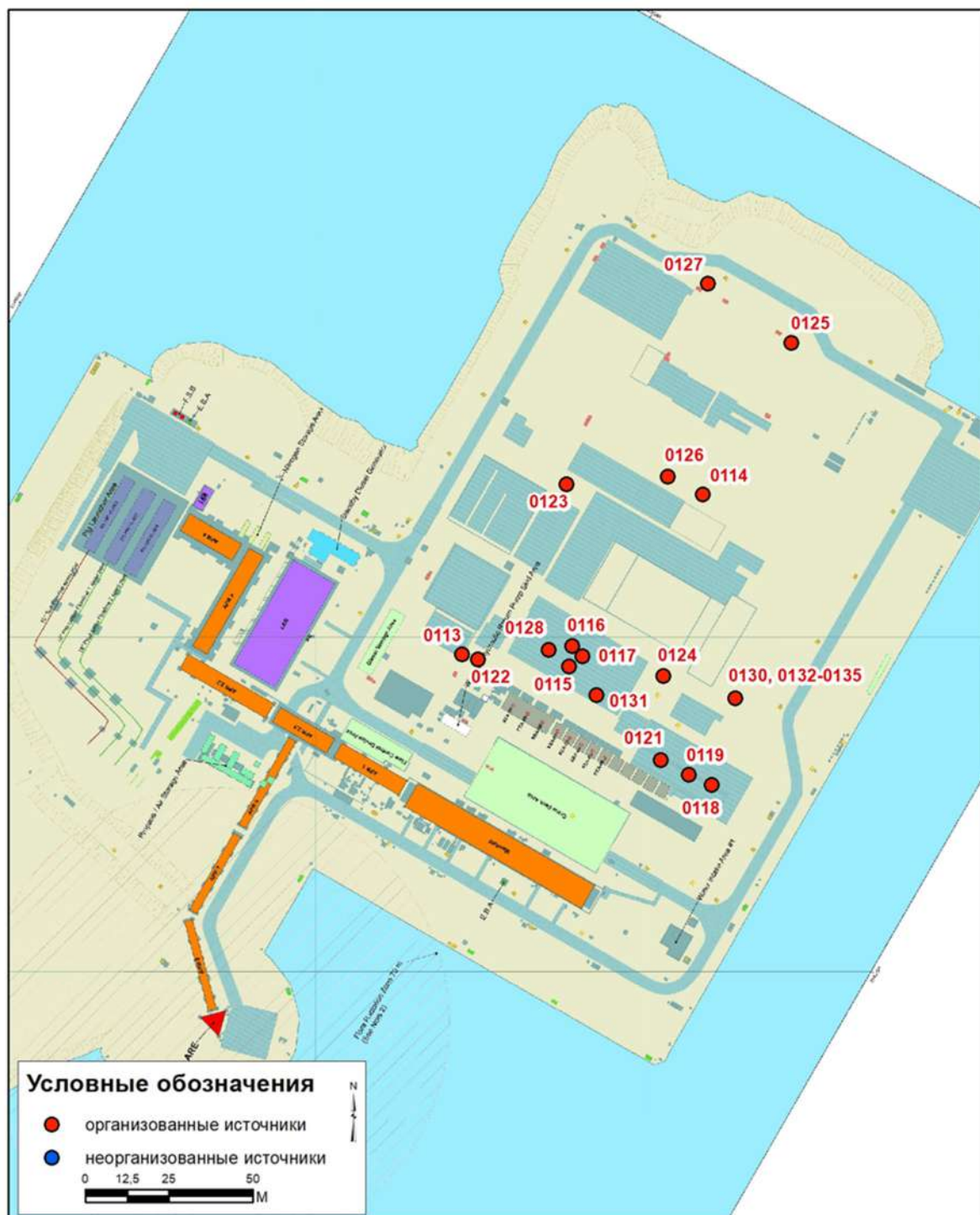


Рисунок 2.2.2.2 Остров А. Схема расположения источников выбросов ЗВ на участке сервисного обслуживания скважин



Рисунок 2.2.2.3 Остров DC-05. Схема расположения источников выбросов ЗВ

2.3 ИНВЕНТАРИЗАЦИЯ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ

«Проект инвентаризации стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов месторождения Кашаган. Морской комплекс», выполнен согласно «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду (утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года №63)».

Инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, представляет собой систематизацию сведений о распределении источников на предприятии, количестве и составе вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу.

Основной целью инвентаризации источников выбросов вредных веществ является получение достоверных исходных данных для:

- определения количества источников загрязнения (источников выделения загрязняющих веществ) атмосферного воздуха;
- определения динамики интенсивности выполняемых работ;
- установления норм предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, как в целом по предприятию, так и по отдельным источникам загрязнения атмосферы;
- организации контроля соблюдения установленных норм выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- оценки состояния пылегазоочистного оборудования;
- оценки экологических характеристик технологий, используемых на предприятии;
- оценки эффективности использования сырьевых ресурсов и утилизации отходов на предприятии.

Данные о характеристиках источников выделения и загрязнения атмосферы, наличии газоочистных и пылеулавливающих установок и их параметрах приводятся по состоянию на день начала инвентаризации, а данные о количестве выбрасываемых и улавливаемых вредных веществ, коэффициенте обеспеченности газоочисткой, затратах на газоочистку приводятся за предыдущий 2025 год.

Согласно Экологического кодекса РК под выбросом загрязняющих веществ в атмосферный воздух (далее – выброс) понимается поступление загрязняющих веществ в атмосферный воздух от источников выброса.

Источниками выбросов являются сооружение, техническое устройство, оборудование, установка, площадка, транспортное или иное передвижное средство, в процессе эксплуатации которых происходит поступление загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Источники выброса подразделяются на стационарные и передвижные источники.

Стационарным источником признается источник выброса, который не может быть перемещен без его демонтажа и постоянное местоположение которого может быть определено с применением единой государственной системы координат или который может быть перемещен посредством транспортного или иного передвижного средства, но требует неподвижного (стационарного) относительно земной поверхности положения в процессе его эксплуатации.

Выброс от стационарного источника считается организованным, если он осуществляется через специальное сооружение, систему или устройство (дымовые и вентиляционные трубы, газоходы, воздухопроводы, вентиляционные шахты, аэрационные фонари, дефлекторы и иные), обеспечивающие направленность потока отходящих пыле- и газовоздушных смесей. Иные типы выброса от стационарного источника, при которых высвобождение загрязняющих веществ в атмосферный воздух осуществляется в виде ненаправленных диффузных потоков, относятся к неорганизованному выбросу.

Передвижным источником признается транспортное средство или иное передвижное средство, техника или установка, оснащенные двигателями внутреннего сгорания, работающими на различных видах топлива, и способные осуществлять выброс как в стационарном положении, так и в процессе передвижения.

Работа по проведению инвентаризации включает следующие этапы:

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

При выполнении инвентаризации источников выделения и загрязнения атмосферы проведены все этапы.

На первом этапе составлена краткая характеристика Морского комплекса компании NCOC N.V. в Атырауской области, как источников загрязнения атмосферы. При этом определены выделяемые вредные вещества и их источники.

На втором этапе проведено обследование источников выделения и загрязнения атмосферы, определены их характеристики.

На третьем этапе проведена систематизация результатов и заполнение бланков инвентаризации, составлен перечень методик определения выбросов вредных веществ.

Результаты инвентаризации выбросов занесены в бланки инвентаризации и представлены в Разделе 2.5.

Инвентаризация выбросов проведена по состоянию на 13 -15 апреля 2026 года.

2.4 РЕЗУЛЬТАТЫ ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ

Всего на момент проведения инвентаризации выявлено 365 стационарных источников выбросов, из них 282 — организованный и 83 — неорганизованных источников.

За прошедший 2025 год определена работа 357 стационарных источников выбросов загрязняющих веществ, в том числе: 271 организованных, 86 неорганизованных источников.

Согласно отчетным данным за 2025 год, от источников Морского комплекса в атмосферный воздух поступало 54 загрязняющих вещества 1–4 классов опасности.

Суммарный валовый выброс загрязняющих веществ составил 10 151.1329 т/год, в том числе 24.0793 т/год — твердых веществ и 10 127.0536 т/год — жидких и газообразных веществ.

Перечень загрязняющих веществ, фактически выбрасываемых в атмосферу за 2025 год представлен в таблице 2.4-1.

Результаты инвентаризации занесены в бланки инвентаризации установленного образца и представлены в Разделе 2.5.

Таблица 2.4-1 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу источниками морского комплекса в 2025 году

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железа оксид (274)			0.04		3	0.1684000	0.3319755	8.29939
0143	Марганец и его соединения (327)		0.01	0.001		2	0.0064800	0.0183764	18.37643
0150	Натрий гидроксид (876*)				0.01		0.0000520	0.0000515	0.00515
0203	Хром шестивалентный (647)			0.0015		1	0.0022400	0.0019568	1.30455
0301	Азота диоксид (4)		0.2	0.04		2	601.0577742	2073.8366097	51845.91524
0302	Азотная кислота (5)		0.4	0.15		2	0.0005000	0.0000225	0.00015
0303	Аммиак (32)		0.2	0.04		4	0.0000490	0.0000092	0.00023

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0304	Азота оксид (6)		0.4	0.06		3	97.6591541	336.9510365	5615.85061
0316	Соляная кислота (163)		0.2	0.1		2	0.0001300	0.0000023	0.00002
0322	Серная кислота (517)		0.3	0.1		2	0.0000270	0.0000458	0.00046
0326	Озон (435)		0.16	0.03		1	0.0000220	0.0002304	0.00768
0328	Сажа (583)		0.15	0.05		3	45.5758286	23.0566428	461.13286
0330	Сера диоксид (516)		0.5	0.05		3	77716.1141718	3674.7370468	73494.74094
0333	Сероводород (518)		0.008			2	66.1862522	6.0245059	753.06324
0334	Сероуглерод (519)		0.03	0.005		2	0.0000060	0.0001790	0.03581
0337	Углерод оксид (584)		5	3		4	4068.3169770	3749.0883975	1249.69613
0342	Фтористый водород (617)		0.02	0.005		2	0.0010000	0.0107136	2.14272
0344	Фториды неорганические (615)		0.2	0.03		2	0.0084400	0.0116526	0.38842
0370	Углерода сероокись (1295*)				0.1		0.0001601	0.0046632	0.04663
0410	Метан (727*)				50		96.6937000	6.3638570	0.12728
0415	Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)				50		7.7784440	198.9510635	3.97902
0416	Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)				30		0.1482925	4.4161782	0.14721
0602	Бензол (64)		0.3	0.1		2	0.0116525	0.3164660	3.16466
0616	Ксилол (322)		0.2			3	0.3571756	0.5423554	2.71178
0621	Толуол (558)		0.6			3	0.7419086	2.1815778	3.63596
0627	Этилбензол (675)		0.02			3	0.0002966	0.0092323	0.46161
0703	Бенз/а/пирен (54)			0.000001		1	0.0000946	0.0001378	137.82344
1001	п-Аминофенол (64*)				0.026		0.0198006	0.6220631	23.92550
1023	Диэтиленгликоль (436)			0.2		4	0.0471000	1.4691850	7.34593
1040	Ацетопропиловый спирт (157)		0.2			4	0.0528000	1.6528475	8.26424
1042	Бутиловый спирт (102)		0.1			3	0.0004800	0.0004048	0.00405
1051	Изопропиловый спирт (469)		0.6			3	0.0411700	0.1062608	0.17710
1052	Метанол (338)		1	0.5		3	2.8201000	9.0863238	18.17265
1129	Триэтиленгликоль (1290*)				1		0.0721655	1.1662106	1.16621
1325	Формальдегид (609)		0.05	0.01		2	1.0698363	1.4049759	140.49759
1401	Ацетон (470)		0.35			4	0.0081600	0.2651650	0.75761
1408	Метилизобутилкетон (379)		0.1			4	0.0215000	0.6774108	6.77411
1555	Уксусная кислота (586)		0.2	0.06		3	0.0001900	0.0000043	0.00007
1702	Бутилмеркаптан (103)		0.0004			3	0.0722926	0.0124011	31.00275
1707	Диметилсульфид (227)		0.08			4	0.0000008	0.0000232	0.00029
1715	Метилмеркаптан (339)		0.006			4	0.0400790	0.0079569	1.32615
1720	Пропилмеркаптан (471)		0.00015			3	0.0514036	0.0163886	109.25706
1728	Этилмеркаптан (668)		0.00005			3	0.0587633	0.0160073	320.14662
1860	Триалкиламины (1223*)				0.07		0.1652700	0.1169953	1.67136
2732	Керосин (654*)				1.2		0.0056000	0.0073808	0.00615
2735	Масло минеральное (716*)				0.05		0.0742479	0.4441522	8.88304
2750	Сольвент нефтя				0.2		0.9734000	3.0329841	15.16492

Проект инвентаризации стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов месторождения Кашаган. Морской комплекс.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности ЗВ	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	(1149*)								
2752	Уайт-спирит (1294*)				1		0.7001000	0.3080572	0.30806
2754	Углеводороды пр. C12-C19 (10)		1			4	25.9289220	52.5459278	52.54593
2853	Глицерин (1010*)				0.1		0.0440000	1.2823005	12.82300
2868	Эмульсол (1435*)				0.05		0.0000232	0.0000234	0.00047
2902	Взвешенные частицы (116)		0.5	0.15		3	0.0898000	0.0262967	0.17531
2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20%		0.3	0.1		3	0.0014400	0.0073725	0.07373
2930	Пыль абразивная (1027*)				0.04		0.0048000	0.0027763	0.06941
	В С Е Г О :						82733.1927	10151.1329	134363.5969
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

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

УТВЕРЖДАЮ

Менеджер по охране окружающей среды
«Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.»

Джантаев Т.

(подпись)

2026г.

М.П.

2.5.1 Источники выделения (вредных) загрязняющих веществ

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(101) Технологические установки. Остров Д. Остров устьев скважин	0003	0003 01	UNIT B4-100-JW-001A. УС. Гидравлический блок питания	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.0063266
	0004	0004 01	UNIT B4-100-JW-001B. УС. Гидравлический блок питания	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.0063266
	6001	6001 01	UNIT B4-100. ОУС. Устья скважин (12 ед.)	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.067413419
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	4.02389E-06
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	1.99989E-05
							Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0.163552699
							Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0.023562249
							Бензол (64)	0602 (64)	0.000133055
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.000721283

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Толуол (558)	0621 (558)	0.00038497
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.000122508
							Триэтиленгликоль (1290*)	1129 (1290*)	4.01365E-06
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	4.2562E-05
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	0
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	4.88681E-05
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	3.96849E-05
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	5.19978E-05
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.0060083
	6002	6002 01	UNIT В4-120. ОУС. Система распределения химреагентов	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.017260005
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.0408172
							Толуол (558)	0621 (558)	0.2857205
							п-Аминофенол (64*)	1001 (64*)	0.0446234
							Изопропиловый спирт (469)	1051 (469)	0.0074372
							Метанол (338)	1052 (338)	0.6331553
							Триалкиламины (1223*)	1860 (1223*)	0.0074372
							Сольвент нефтя (1149*)	2750 (1149*)	0.4898066
							Глицерин (1010*)	2853 (1010*)	0.247505
	6003	6003 01	UNIT В4-130. ОУС. Манифольды	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.1081237
							Сероводород (519)	0334 (519)	7.1E-06
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	0.0000604
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	1.101995
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.0586172
							Бензол (64)	0602 (64)	0.0035952
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.001738
							Толуол (558)	0621 (558)	0.0052442
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.0002936
							Триэтиленгликоль (1290*)	1129 (1290*)	0.0000059
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	0.0000948
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	0.00000027
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	0.0000909
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	0.0001257
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	0.0001282
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.3154634

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6004	6004 01	UNIT B4-200. ОУС. ССН. Тестовое оборудование	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.0050683
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	0.00000078
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	8.2E-06
							Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0.1819946
							Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0.0108221
							Бензол (64)	0602 (64)	0.0005937
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.000388
							Толуол (558)	0621 (558)	0.0008661
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.000065
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	0.0000184
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	4.4E-08
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	8E-06
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	2.08E-05
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	1.8E-05
							Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0.0521088
	6005	6005 01	UNIT B4-550. ОУС. Система закрытого дренажа	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.0149844
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	0.0000023
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	9.1E-06
							Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0.1592627
							Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0.0319959
							Бензол (64)	0602 (64)	0.0005117
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.0011472
							Толуол (558)	0621 (558)	0.0009993
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.0001923
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	0.0000544
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	3E-08
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	1.93E-05
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	0.0000443
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	3.54E-05
							Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0.1540613
	0001	0001 01	UNIT B4-230. Факельная установка ВД	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть	24	8760	Азота диоксид (4)	0301 (4)	10.06543888
							Азота оксид (6)	0304 (6)	1.635633818

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(102) Технологические установки. Остров Д. Подъемный остров				сырая и газ природный*			Сера диоксид (516)	0330 (516)	1293.171618
							Сероводород (518)	0333 (518)	1.099979265
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	83.87865735
							Метан (727*)	0410 (727*)	2.096966434
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	0.000243079
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	0.00067011
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	0.000311593
	0002	0002 01	UNIT B4-230. Факельная установка НД	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	0.000569838
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	19.00185371
							Азота оксид (6)	0304 (6)	3.087801228
							Сажа (583)	0328 (583)	15.83487809
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	2353.244462
							Сероводород (518)	0333 (518)	2.00087204
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	158.3487809
							Метан (727*)	0410 (727*)	3.958719524
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	0.000983699
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	0.001492885
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	0.000912084
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	0.001517499
	6006	6006 01	UNIT B4-130. ПО. Манифольды	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.0071348
							Сероводород (519)	0334 (519)	0.0000011
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	1.15E-05
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.2561576
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.0152347
							Бензол (64)	0602 (64)	0.0008357
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.0005462
							Толуол (558)	0621 (558)	0.001219
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.0000915
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	2.59E-05
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	6.2E-08
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	1.13E-05
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	0.0000292
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	2.54E-05
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.0733556
	6007	6007 01		КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть	24	8760	Ксилол (322)	0616 (322)	0.0112391
							Толуол (558)	0621 (558)	0.0786736

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			UNIT B4-120. ПО. Система распределения химреагентов	сырая и газ природный*			п-Аминофенол (64*)	1001 (64*)	0.2035386
							Изопропиловый спирт (469)	1051 (469)	0.0339231
							Метанол (338)	1052 (338)	1.212822
							Триалкиламины (1223*)	1860 (1223*)	0.0339231
							Сольвент нефти (1149*)	2750 (1149*)	0.134869
							Глицерин (1010*)	2853 (1010*)	0.0411545
	6008	6008 01	UNIT B4-230. ПО. Факельная система	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.1407176
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	0.0000096
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	0.0000422
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.5674947
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.0793021
							Бензол (64)	0602 (64)	0.0018318
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.0025031
							Толуол (558)	0621 (558)	0.0032983
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.0004243
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	0.0001401
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	1.2E-07
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	0.0001048
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	0.0001293
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	0.0001282
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.2942292
	6009	6009 01	UNIT B4-420. ПО. Система распределения топливного газа	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	3.11E-05
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	1.2E-07
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	5.53E-05
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	1.2342027
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.0471256
							Бензол (64)	0602 (64)	0.0040265
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.0000735
							Толуол (558)	0621 (558)	0.0058734
							Этилбензол (675)	0627 (675)	1.3E-11
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	0.0000544
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	3E-07

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6010	6010 01	UNIT В4-190. ПО. Система камер пуска/приема скребка	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	0.0000544
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	0.0001408
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	0.0001223
							Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0.0003663
							Сероводород (518)	0333 (518)	0.1096639
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	0.0000094
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	0.0001448
							Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	3.0532861
							Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0.1494957
							Бензол (64)	0602 (64)	0.0099612
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.0032721
							Толуол (558)	0621 (558)	0.0145302
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.0005375
							Триэтиленгликоль (1290*)	1129 (1290*)	0.0000075
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	0.0002271
	6011	6011 01	UNIT В4-550. ПО. Система закрытого дренажа	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Диметилсульфид (227)	1707 (227)	7.4E-07
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	0.000167
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	0.0003484
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	0.0003172
							Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0.4790437
							Сероводород (518)	0333 (518)	0.0130144
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	0.000002
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	0.0000079
							Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0.1378965
							Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0.0277894
							Бензол (64)	0602 (64)	0.000443
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.0009964
							Толуол (558)	0621 (558)	0.0008661
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.000167
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	4.73E-05
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	2.6E-08
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	1.68E-05

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(103) Технологические установки. Остров Д. Участок инженерного обеспечения							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	3.84E-05
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	0.0000307
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.1338068
	0005	0005 01	UNIT B4-120. УИО. Резервуары химреагентов	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Ксилол (322)	0616 (322)	1.69184E-05
							Толуол (558)	0621 (558)	0.000392269
							п-Аминофенол (64*)	1001 (64*)	3.61744E-08
							Изопропиловый спирт (469)	1051 (469)	0.002583662
							Метанол (338)	1052 (338)	0.184117334
							Триэтиленгликоль (1290*)	1129 (1290*)	3.85275E-05
							Триалкиламины (1223*)	1860 (1223*)	0.013318111
							Сольвент нефтя (1149*)	2750 (1149*)	0.000543583
	0006	0006 01	UNIT B4-120. УИО. Система распределения химреагентов	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Ксилол (322)	0616 (322)	0.0579255
							Толуол (558)	0621 (558)	0.4054785
							п-Аминофенол (64*)	1001 (64*)	0.3303396
							Изопропиловый спирт (469)	1051 (469)	0.0550566
							Метанол (338)	1052 (338)	0.6606792
							Метилизобутилкетон (379)	1408 (379)	0.6774108
							Триалкиламины (1223*)	1860 (1223*)	0.0550566
							Сольвент нефтя (1149*)	2750 (1149*)	0.695106
							Глицерин (1010*)	2853 (1010*)	0.0861984
	0007	0007 01	UNIT B4-120. УИО. Система распределения метанола	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Метанол (338)	1052 (338)	0.6266028
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.0015567
	0008	0008 01	UNIT B4-450. УИО. Сателлитный ГБП. Резервуар хранения	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.000077382
	6012	6012 01	UNIT B4-380. УИО. Система регенерации гликоля	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.0000013
							Триэтиленгликоль (1290*)	1129 (1290*)	0.14151
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	4E-06
	6013	6013 01	UNIT B4-120. УИО. Система топл. газа резервуаров метанола	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.0001157
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	0.00000045
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	0.0002056

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	4.5905193
							Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0.1752783
							Бензол (64)	0602 (64)	0.0149763
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.0002734
							Толуол (558)	0621 (558)	0.0218457
							Этилбензол (675)	0627 (675)	4.7E-11
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	0.0002025
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	0.0000011
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	0.0002023
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	0.0005238
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	0.0004551
							Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0.0013625
	6014	6014 01	UNIT В4-450. УИО. Сателлитный ГБП. Система подачи	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.0025787
(104) Технологические установки. Остров Д. Технологическая линия № 1	0009	0009 01	UNIT В4-360-МТ-101. Модуль 3. ГТУ компрессора	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	3504	Азота диоксид (4)	0301 (4)	98.88254007
							Азота оксид (6)	0304 (6)	16.06841276
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.650475161
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	140.4581535
							Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	6.169821034
	0010	0010 01	UNIT В4-360-TZ-110. Модуль 3. ГТУ. Резервуар смаз. масла	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	3.94915E-05
	0011	0011 01	UNIT В4-360-XX-101. Модуль 3. ГТУ. Линия подачи смаз. масла	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.003725715
	0012	0012 01	UNIT В4-360. Модуль 3. Система компримирования ГМИ (л. 100)	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.156027553
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	8.32712E-06
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	0.000183097
							Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	3.533475001

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.149908364
							Бензол (64)	0602 (64)	0.011573405
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.000856746
							Толуол (558)	0621 (558)	0.017039339
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.000116131
							Триэтиленгликоль (1290*)	1129 (1290*)	2.16405E-05
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	0.000202494
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	8.47671E-07
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	0.000271055
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	0.000430667
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	0.000435803
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.051989222
	0013	0013 01	UNIT B4-360-MT-201. Модуль 4. ГТУ компрессора	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	5283	Азота диоксид (4)	0301 (4)	146.7898397
							Азота оксид (6)	0304 (6)	23.85334895
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.964961205
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	208.5082951
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	9.159018772
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	5.48975E-05
	0014	0014 01	UNIT B4-360-TZ-210. Модуль 4. ГТУ. Резервуар смаз. масла	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760			
	0015	0015 01	UNIT B4-360-XX-201. Модуль 4. ГТУ. Линия подачи смаз. масла	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.005179153
	0016	0016 01	UNIT B4-360. Модуль 4. Система компримирования ГМИ (л. 200-рез.)	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.216895444
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	1.15756E-05
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	0.000254525
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	4.911918545
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.208389099
							Бензол (64)	0602 (64)	0.016088305
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.001190972
							Толуол (558)	0621 (558)	0.023686553
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.000161435

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Триэтиленгликоль (1290*)	1129 (1290*)	3.00827E-05
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	0.000281488
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	1.17836E-06
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	0.000376797
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	0.000598674
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	0.000605814
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.072270732
	0017	0017 01	UNIT B4-220. УОТП 1. Бустерные насосы нефти	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.004031383
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	2.73096E-06
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	2.34082E-06
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.014035178
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.04582354
							Бензол (64)	0602 (64)	0.000187656
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.001672517
							Толуол (558)	0621 (558)	0.00075589
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.000279826
							Триэтиленгликоль (1290*)	1129 (1290*)	4.87671E-07
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	8.33918E-05
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	1.79463E-05
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	5.66674E-05
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	3.66729E-05
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.147132167
	0018	0018 01	UNIT B4-220. УОТП 1. Насосы экспортной отгрузки нефти	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.004439564
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	3.02356E-06
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	2.53589E-06
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.015456252
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.050463146
							Бензол (64)	0602 (64)	0.000206578
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.001841837
							Толуол (558)	0621 (558)	0.000832455
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.000308111
							Триэтиленгликоль (1290*)	1129 (1290*)	5.36438E-07

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	9.17797E-05
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	1.97995E-05
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	6.24219E-05
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	4.03792E-05
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.162029352
	6015	6015 01	UNIT B4-200. Модуль 5. Система сепарации нефти	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.004778495
							Сероводород (518)	0333 (518)	0.113281248
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	1.24844E-05
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	6.86641E-05
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	1.303678047
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.139832704
							Бензол (64)	0602 (64)	0.004402501
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.004712562
							Толуол (558)	0621 (558)	0.00711366
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.000798903
							Триэтиленгликоль (1290*)	1129 (1290*)	8.48548E-07
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	0.000262465
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	3.02356E-07
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	0.000117139
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	0.00023496
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	0.000199945
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.449886856
	6016	6016 01	UNIT B4-310. Модуль 6. Система дегидратации газа (л. 100)	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.156498575
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	7.02247E-06
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	4.68164E-05
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.670353657
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.025595912
							Бензол (64)	0602 (64)	0.00218701
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.000309574
							Толуол (558)	0621 (558)	0.00319015
							Этилбензол (675)	0627 (675)	5.82279E-05
							Триэтиленгликоль (1290*)	1129 (1290*)	1.75562E-06

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	4.35978E-05
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	1.65808E-07
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	9.74367E-05
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	7.64668E-05
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	9.66564E-05
	6017	6017 01	UNIT B4-310. Модуль 6. Система дегидратации газа (л. 200-рез)	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.00035561
							Сероводород (518)	0333 (518)	0.158793654
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	7.21753E-06
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	4.77918E-05
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.680169991
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.025970736
							Бензол (64)	0602 (64)	0.002219002
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.000314158
							Толуол (558)	0621 (558)	0.003236869
							Этилбензол (675)	0627 (675)	5.91058E-05
							Триэтиленгликоль (1290*)	1129 (1290*)	1.95068E-06
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	4.4183E-05
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	1.65808E-07
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	9.88997E-05
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	7.76373E-05
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	9.81195E-05
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.000360779
	6018	6018 01	UNIT B4-380. Модуль 6. Система регенерации гликоля (л. 100)	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.128588565
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	4.48658E-08
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	7.47112E-05
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.462836478
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.017624341
							Бензол (64)	0602 (64)	0.001658082
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.003594722
							Толуол (558)	0621 (558)	0.003122852
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.000608224
							Диэтиленгликоль (436)	1023 (436)	0.481611333

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Ацетопропиловый спирт (157)	1040 (157)	0.54181737
							Метанол (338)	1052 (338)	0.12148183
							Триэтиленгликоль (1290*)	1129 (1290*)	0.33581597
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	0.001569716
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	1.11189E-07
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	5.5497E-05
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	0.001252925
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	0.00125234
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.00296865
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.530937327
(105) Технологические установки. Остров Д. Технологическая линия № 2	0019	0019 01	UNIT B4-360-MT-301. Модуль 16. ГТУ компрессора	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8686	Азота диоксид (4)	0301 (4)	247.9682112
							Азота оксид (6)	0304 (6)	40.29483433
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	1.630367028
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	352.2275728
	0020	0020 01	UNIT B4-360-TZ-310. Модуль 16. ГТУ. Резервуар смаз. масла	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	15.47208925
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	7.92E-05
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.0074719
	0021	0021 01	UNIT B4-360-XX-301. Модуль 16. ГТУ. Линия подачи смаз. масла	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.0074719
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.0074719
	0022	0022 01	UNIT B4-360. Модуль 16. Система компримирования ГМИ (л. 300)	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.3269044
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	0.0000176
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	0.0003705
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	7.1368595
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.3025716
							Бензол (64)	0602 (64)	0.0233752
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.0017365
							Толуол (558)	0621 (558)	0.0344127
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.0002365
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	0.000405
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	0.0000017

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0023	0023 01	UNIT B4-220. УОТП 2. Бустерные насосы нефти	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	0.0005546
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	0.0008676
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	0.0008848
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.1042852
							Сероводород (518)	0333 (518)	0.0040543
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	2.8E-06
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	0.0000023
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.0141152
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.0460837
							Бензол (64)	0602 (64)	0.0001887
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.001682
							Толуол (558)	0621 (558)	0.0007602
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.0002814
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	0.0000836
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	1.81E-05
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	5.64E-05
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	0.0000369
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.1479565
	0024	0024 01	UNIT B4-220. УОТП 2. Насосы экспортной отгрузки нефти	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.0036569
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	0.0000025
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	0.0000021
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.0127315
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.0415661
							Бензол (64)	0602 (64)	0.0001702
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.0015171
							Толуол (558)	0621 (558)	0.0006857
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.0002538
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	0.0000754
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	0.0000163
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	5.08E-05
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	3.33E-05
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.0048993

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6019	6019 01	UNIT В4-200. Модуль 18. Система сепарации нефти (л. 200)	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0.133455
							Сероводород (518)	0333 (518)	0.1403443
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	0.0000131
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	6.92E-05
							Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	1.2530828
							Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0.1353259
							Бензол (64)	0602 (64)	0.0042425
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.004449
							Толуол (558)	0621 (558)	0.0069035
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.0007565
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	0.000257
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	0.00000029
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	0.0001271
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	0.000232
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	0.0002009
	6020	6020 01	UNIT В4-550. УОТП 2. Система закрытого дренажа	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0.3953476
							Сероводород (518)	0333 (518)	0.0130154
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	0.0000002
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	0.0000079
							Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0.1378992
							Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0.0277913
							Бензол (64)	0602 (64)	0.000443
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.0009964
							Толуол (558)	0621 (558)	0.0008662
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.000167
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	4.73E-05
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	2.6E-08
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	1.68E-05
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	3.84E-05
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	0.0000307
							Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0.1338162

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6021	6021 01	UNIT В4-310. Модуль 20. Система дегидратации газа (л. 300)	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.1416702
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	0.0000059
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	4.27E-05
							Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0.6872324
							Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0.0262404
							Бензол (64)	0602 (64)	0.0022421
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.0003654
							Толуол (558)	0621 (558)	0.0032704
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.0000678
							Триэтиленгликоль (1290*)	1129 (1290*)	0.0000015
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	4.47E-05
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	0.00000017
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	7.77E-05
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	0.0000784
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	0.0000821
							Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0.0004826
	6022	6022 01	UNIT В4-380. Модуль 20. Система регенерации гликоля (л. 200-рез)	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.1420277
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	4.6E-08
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	0.0000622
							Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0.4751606
							Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0.0180599
							Бензол (64)	0602 (64)	0.0017472
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.0066179
							Толуол (558)	0621 (558)	0.0045759
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.0008665
							Диэтиленгликоль (436)	1023 (436)	0.4937868
							Ацетопропиловый спирт (157)	1040 (157)	0.5555151
							Метанол (338)	1052 (338)	0.124553
							Триэтиленгликоль (1290*)	1129 (1290*)	0.3444354
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	0.002082
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	0.00000011
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	0.0000882

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6023	6023 01	UNIT B4-380. Модуль 20. Система регенерации гликоля (л. 300)	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	0.0011364
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	0.0009422
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.00367447
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.5443599
							Сероводород (518)	0333 (518)	0.1318334
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	4.6E-08
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	7.66E-05
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.4745156
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.018069
							Бензол (64)	0602 (64)	0.0016999
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.0036854
							Толуол (558)	0621 (558)	0.0032017
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.0006236
							Диэтиленгликоль (436)	1023 (436)	0.4937869
							Ацетопропиловый спирт (157)	1040 (157)	0.555515
							Метанол (338)	1052 (338)	0.124553
							Триэтиленгликоль (1290*)	1129 (1290*)	0.3442899
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	0.0016094
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	0.00000011
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	0.0000569
(106) Технологические установки. Остров Д. Модули закачки сырого газа	0025	0025 01	UNIT B4-365-MT-101. Модуль 1. ГТУ компрессора ЗСГ	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8670	Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	0.0012846
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	0.001284
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.0036745
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.5443599
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	544.1932725
							Азота оксид (6)	0304 (6)	88.43140678
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	3.578559609
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	773.0018075
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	21.05285883
							Сероводород (518)	0333 (518)	5.64478E-07
	0026	0026 01	UNIT B4-365. Модуль 1. ГТУ. Продувочная свеча	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	0.1	0.5	Сероуглерод (519)	0334 (519)	0
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	1.20493E-06

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0.198381831
							Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	7.01959E-05
							Бензол (64)	0602 (64)	8.19837E-06
							Ксилол (322)	0616 (322)	1.1905E-05
							Толуол (558)	0621 (558)	9.21642E-06
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	2.82738E-07
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	4.86968E-08
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	5.02582E-06
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	1.19363E-07
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	2.2096E-07
							Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	5.94321E-05
	0027	0027 01	UNIT B4-365-TZ-110. Модуль 1. ГТУ. Резервуар смаз. масла	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.0000842
	0028	0028 01	UNIT B4-365-XX-101. Модуль 1. ГТУ. Линия подачи смаз. масла	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.0074719
	0029	0029 01	UNIT B4-365-MT-201. Модуль 2. ГТУ компрессора ЗСГ	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8602	Азота диоксид (4)	0301 (4)	542.4636852
							Азота оксид (6)	0304 (6)	88.15034885
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	3.567491863
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	770.5450074
	0030	0030 01	UNIT B4-365. Модуль 2. ГТУ. Продувочная свеча	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0.1	0.5	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	20.98594739
							Сероводород (518)	0333 (518)	5.87103E-07
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	0
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	1.23084E-06
							Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0.198412587
							Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	7.01969E-05
							Бензол (64)	0602 (64)	8.19849E-06
							Ксилол (322)	0616 (322)	1.19052E-05
							Толуол (558)	0621 (558)	9.21655E-06

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	2.82742E-07
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	4.26101E-08
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	5.12769E-06
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	1.19365E-07
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	2.20659E-07
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	5.94329E-05
	0031	0031 01	UNIT B4-365-TZ-210. Модуль 2. ГТУ. Резервуар смаз. масла	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.0000842
	0032	0032 01	UNIT B4-365-XX-201. Модуль 2. ГТУ. Линия подачи смаз. масла	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.0074719
	6024	6024 01	UNIT B4-365. Модуль 1. Система компрессоров ЗСГ (л. 100)	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.2115502
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	1.09E-05
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	0.0006479
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	13.8592794
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.5291844
							Бензол (64)	0602 (64)	0.0452152
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.0010111
							Толуол (558)	0621 (558)	0.0659545
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.0000453
							Триэтиленгликоль (1290*)	1129 (1290*)	0.0000219
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	0.0006201
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	0.0000034
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	0.0007167
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	0.0015814
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	0.0014244
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.0041162
	6025	6025 01	UNIT B4-365. Модуль 2. Система компрессоров ЗСГ (л. 200)	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.2160484
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	0.0000112
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	0.0006817

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(107) Технологические установки. Остров А	0101	0101 01	UNIT В1-230. Факельная установка ВД острова А	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	14.6003707
							Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0.5574813
							Бензол (64)	0602 (64)	0.0476329
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.0010606
							Толуол (558)	0621 (558)	0.0694812
							Этилбензол (675)	0627 (675)	4.66E-05
							Триэтиленгликоль (1290*)	1129 (1290*)	2.27E-05
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	0.0006531
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	0.0000035
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	0.0007517
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	0.001666
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	0.0014991
							Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0.0043363
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	1.479220812
(107) Технологические установки. Остров А	0102	0102 01	UNIT В1-100-JW-001. УС. Гидравлический блок питания	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8568	Азота оксид (6)	0304 (6)	0.240373382
							Сажа (583)	0328 (583)	1.23268401
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	3.089362058
							Сероводород (518)	0333 (518)	0.002605676
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	12.3268401
							Метан (727*)	0410 (727*)	0.308171003
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	2.22372E-06
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	2.58579E-05
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	1.56737E-06
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	2.55698E-06
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.006205268
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.005655321
							Сероводород (518)	0333 (518)	0.002573331
(107) Технологические установки. Остров А	0103	0103 01	UNIT В1-450. Гидравлич. система острова. Блок управления	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероуглерод (519)	0334 (519)	3.97975E-07
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	7.69418E-07
(107) Технологические установки. Остров А	6101	6101 01	UNIT В1-100. Устья скважин (УС, 8 ед.)	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8568	Сероводород (518)	0333 (518)	0.002573331
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	3.97975E-07
(107) Технологические установки. Остров А	6101	6101 01	UNIT В1-100. Устья скважин (УС, 8 ед.)	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8568	Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	7.69418E-07
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	7.69418E-07

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0.007739759
							Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0.005494731
							Бензол (64)	0602 (64)	2.34805E-05
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.000196997
							Толуол (558)	0621 (558)	9.07382E-05
							Этилбензол (675)	0627 (675)	3.30054E-05
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	9.33914E-06
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	0
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	3.1042E-06
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	6.71251E-06
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	5.14714E-06
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.00293831
							Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0.005089009
	6102	6102 01	UNIT В1-120. Система распределения химреагентов	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Ксилол (322)	0616 (322)	0.04029648
							Толуол (558)	0621 (558)	0.28207536
							п-Аминофенол (64*)	1001 (64*)	0.04356144
							Изопропиловый спирт (469)	1051 (469)	0.00726024
							Метанол (338)	1052 (338)	1.54638816
							Триалкиламины (1223*)	1860 (1223*)	0.00726024
							Сольвент нефтя (1149*)	2750 (1149*)	0.48355776
							Глицерин (1010*)	2853 (1010*)	0.25466688
	6103	6103 01	UNIT В1-130. Манифольды	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.012558346
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	1.96164E-06
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	3.82521E-06
							Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0.449958626
							Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0.026815377
							Бензол (64)	0602 (64)	0.001467996
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.000961402
							Толуол (558)	0621 (558)	0.00214133
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.000161149
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	4.56082E-05
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	1.0789E-07
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	1.98126E-05

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6104	6104 01	UNIT В1-200. ССН. Тестовое оборудование	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	5.1297E-05
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	4.46274E-05
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.129117163
							Сероводород (518)	0333 (518)	0.005426692
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	8.33699E-07
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	1.6674E-06
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.194985338
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.01158743
							Бензол (64)	0602 (64)	0.000636161
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.000415476
							Толуол (558)	0621 (558)	0.000927956
							Этилбензол (675)	0627 (675)	6.96384E-05
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	1.97145E-05
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	4.70795E-08
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	8.63123E-06
	6105	6105 01	UNIT В1-550. Система закрытого дренажа	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	2.22647E-05
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	1.93222E-05
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.055794055
							Сероводород (518)	0333 (518)	0.001562253
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	2.35397E-07
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	4.70795E-07
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.004698824
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.003335873
							Бензол (64)	0602 (64)	1.42219E-05
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.000119562
							Толуол (558)	0621 (558)	5.51222E-05
							Этилбензол (675)	0627 (675)	2.00088E-05
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	5.68877E-06
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	1.86356E-06
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	4.11945E-06
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	3.13863E-06

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6106	6106 01	UNIT В1-230. Факельная система	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.016062136
							Сероводород (518)	0333 (518)	0.048560101
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	4.21753E-06
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	1.47123E-05
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.20217643
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.045915315
							Бензол (64)	0602 (64)	0.000646558
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.001555387
							Толуол (558)	0621 (558)	0.001358144
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.000262174
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	7.97408E-05
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	3.53096E-08
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	3.9331E-05
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	6.59112E-05
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	5.59068E-05
	6107	6107 01	UNIT В1-420. Система распределения топливного газа	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.194736503
							Сероводород (518)	0333 (518)	2.36378E-05
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	9.12164E-08
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	2.64822E-06
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.938863631
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.035848355
							Бензол (64)	0602 (64)	0.003063009
							Ксилол (322)	0616 (322)	5.59068E-05
							Толуол (558)	0621 (558)	0.004467938
							Этилбензол (675)	0627 (675)	9.51397E-12
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	4.13907E-05
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	2.25589E-07
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	4.13907E-05
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	0.000107106
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	0.00009308
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.000278652

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6108	6108 01	UNIT B1-190. Система камер пуска/приема скребка	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.008641924
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	1.37315E-06
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	2.64822E-06
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.284585201
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.016906648
							Бензол (64)	0602 (64)	0.000928465
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.000606126
							Толуол (558)	0621 (558)	0.001354325
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.000101635
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	3.13863E-05
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	7.84658E-08
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	1.37315E-05
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	3.54077E-05
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	3.07978E-05
(108) Технологические установки. ЕРС 2	6201	6201 01	UNIT B2-100. Устья скважин (7 ед.)	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	7320	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.088851579
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.002946585
							Сероводород (518)	0333 (518)	0.004236091
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	6.55126E-07
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	1.26658E-06
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.012740812
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.009045157
							Бензол (64)	0602 (64)	3.86525E-05
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.000324288
							Толуол (558)	0621 (558)	0.000149369
							Этилбензол (675)	0627 (675)	5.43318E-05
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	1.53736E-05
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	0
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	5.10999E-06
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	1.10498E-05
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	8.47297E-06

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.002510321
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.008377277
	6202	6202 01	UNIT B2-120. Система распределения химреагентов	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Ксилол (322)	0616 (322)	0.032585865
							Толуол (558)	0621 (558)	0.228100807
							Метанол (338)	1052 (338)	1.23507648
							Сольвент нефтя (1149*)	2750 (1149*)	0.391029967
							Глицерин (1010*)	2853 (1010*)	0.209302687
	6203	6203 01	UNIT B2-130. Манифольд	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.010612969
							Сероводород (519)	0334 (519)	1.66027E-06
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	1.70178E-05
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.380668447
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.022661578
							Бензол (64)	0602 (64)	0.001241885
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.000812538
							Толуол (558)	0621 (558)	0.001811525
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.000136142
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	3.86014E-05
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	9.13151E-08
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	1.67688E-05
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	4.34162E-05
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	3.77712E-05
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.109116277
	6204	6204 01	UNIT B2-420. Система распределения топливного газа	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	4.03447E-05
							Сероводород (519)	0334 (519)	1.57726E-07
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	7.09767E-05
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	1.589250192
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.060681602
							Бензол (64)	0602 (64)	0.005185534
							Ксилол (322)	0616 (322)	9.51337E-05
							Толуол (558)	0621 (558)	0.007563046
							Этилбензол (675)	0627 (675)	1.57726E-11
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	6.93164E-05

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	3.90164E-07
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	6.93164E-05
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	0.000180638
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	0.000158058
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.000470937
	6205	6205 01	UNIT B2-450-JZ-001/002. Гидравлич. система управления ВД/НД	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.002493898
	6206	6206 01	UNIT B2-550. Система закрытого дренажа	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.001555013
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	2.4074E-07
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	2.49041E-06
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.055922344
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.003320299
							Бензол (64)	0602 (64)	0.000182464
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.000119042
							Толуол (558)	0621 (558)	0.000266142
							Этилбензол (675)	0627 (675)	1.99233E-05
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	5.64493E-06
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	1.32822E-08
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	2.49041E-06
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	6.39205E-06
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	5.56192E-06
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.015987525
	6207	6207 01	UNIT B2-190. Камеры пуска/приема скребка	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.007399509
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	1.16219E-06
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	1.1871E-05
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.265766115
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.015799914
							Бензол (64)	0602 (64)	0.000867078
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.000566485
							Толуол (558)	0621 (558)	0.001264714

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Этилбензол (675)	0627 (675)	9.49677E-05
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	2.68964E-05
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	6.47507E-08
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	1.17049E-05
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	0.0000303
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	2.63153E-05
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.07607724
							Сероводород (518)	0333 (518)	0.000765386
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.272589094
(109) Технологические установки. ЕРС 3	6208	6208 01	UNIT B2-430. Система распределения дизельного топлива	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.07607724
							Сероводород (518)	0333 (518)	0.000765386
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.272589094
							Сероводород (518)	0333 (518)	0.005354871
							Сероводород (519)	0334 (519)	8.2815E-07
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	1.60109E-06
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.016105743
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.011434041
							Бензол (64)	0602 (64)	4.88608E-05
	6209	6209 01	UNIT B3-100. Устья скважин (7 ед.)	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8472	Ксилол (322)	0616 (322)	0.000409934
							Толуол (558)	0621 (558)	0.000188818
							Этилбензол (675)	0627 (675)	6.86812E-05
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	1.94339E-05
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	0
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	6.45957E-06
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	1.39681E-05
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	1.07107E-05
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.002905388
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.01058977
	6210	6210 01	UNIT B3-120. Система распределения химреагентов	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Ксилол (322)	0616 (322)	0.037963071
							Толуол (558)	0621 (558)	0.265741205
							Метанол (338)	1052 (338)	1.43888448
							Сольвент нефтяной (1149*)	2750 (1149*)	0.455556365
							Глицерин (1010*)	2853 (1010*)	0.243841085
	6210	6210 01	UNIT B3-130. Манифольд	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.012364284
							Сероводород (519)	0334 (519)	1.93425E-06

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
				сырая и газ природный*			Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	1.9826E-05
							Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0.443485022
							Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0.026401112
							Бензол (64)	0602 (64)	0.001446816
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.00094662
							Толуол (558)	0621 (558)	0.002110456
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.000158608
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	4.49712E-05
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	1.06384E-07
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	1.95359E-05
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	5.05805E-05
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	4.40041E-05
							Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0.127122263
	6211	6211 01	UNIT В3-420. Система распределения топливного газа	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	4.70022E-05
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	1.83753E-07
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	8.2689E-05
							Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	1.851502698
							Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	0.070695068
							Бензол (64)	0602 (64)	0.006041232
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.000110832
							Толуол (558)	0621 (558)	0.008811073
							Этилбензол (675)	0627 (675)	1.83753E-11
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	8.07548E-05
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	4.54548E-07
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	8.07548E-05
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	0.000210446
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	0.00018414
							Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0.000548649
	6212	6212 01	UNIT В3-450-JZ-001/002. Гидравлич. система управления ВД/НД	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.002905432

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6213	6213 01	UNIT B3-550. Система закрытого дренажа	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.001811615
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	2.80466E-07
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	2.90137E-06
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.065150454
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.003868203
							Бензол (64)	0602 (64)	0.000212574
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.000138685
							Толуол (558)	0621 (558)	0.00031006
							Этилбензол (675)	0627 (675)	2.3211E-05
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	6.57644E-06
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	1.5474E-08
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	2.90137E-06
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	7.44685E-06
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	6.47973E-06
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.018625731
	6214	6214 01	UNIT B3-430. Система распределения дизельного топлива	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.00862055
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	1.35397E-06
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	1.38299E-05
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.309621909
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.018407161
							Бензол (64)	0602 (64)	0.00101016
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.000659965
							Толуол (558)	0621 (558)	0.001473412
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.000110639
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	3.13348E-05
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	7.54356E-08
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	1.36364E-05
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	0.0000353
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	3.06578E-05
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.08863124
	6224	6224 01			24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.000759288

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			UNIT В3-430. Система распределения дизельного топлива	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*			Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.270429432
(110) Технологические установки. ЕРС 4	6215	6215 01	UNIT В7-100. Устья скважин (7 ед.)	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	7032	Сероводород (518)	0333 (518)	0.003903293
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	6.03658E-07
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	1.16707E-06
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.011739859
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.008334544
							Бензол (64)	0602 (64)	3.56158E-05
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.000298811
							Толуол (558)	0621 (558)	0.000137634
							Этилбензол (675)	0627 (675)	5.00634E-05
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	1.41658E-05
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	0
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	4.70853E-06
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	1.01817E-05
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	7.80731E-06
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.002411554
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.007719135
	6216	6216 01	UNIT В7-120. Система распределения химреагентов	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Ксилол (322)	0616 (322)	0.031080248
							Толуол (558)	0621 (558)	0.217561496
							Метанол (338)	1052 (338)	1.17801024
							Сольвент нафта (1149*)	2750 (1149*)	0.372962576
							Глицерин (1010*)	2853 (1010*)	0.199631936
	6217	6217 01	UNIT В7-130. Манифольд	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.010122601
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	1.58356E-06
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	1.62315E-05
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.363079805
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.021614508
							Бензол (64)	0602 (64)	0.001184504
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.000774995
							Толуол (558)	0621 (558)	0.001727824

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.000129852
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	3.68178E-05
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	8.70959E-08
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	1.5994E-05
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	4.14101E-05
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	3.6026E-05
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.104074601
	6218	6218 01	UNIT B7-420. Система распределения топливного газа	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	3.8243E-05
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	1.50438E-07
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	6.78556E-05
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	1.515819015
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.05787799
							Бензол (64)	0602 (64)	0.004945305
							Ксилол (322)	0616 (322)	9.0263E-05
							Толуол (558)	0621 (558)	0.007213598
							Этилбензол (675)	0627 (675)	1.50438E-11
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	6.69055E-05
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	3.64219E-07
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	6.68263E-05
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	0.000172925
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	0.00015028
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.00044989
	6219	6219 01	UNIT B7-450-JZ-001/002. Гидравлич. система управления ВД/НД	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.002378668
	6220	6220 01	UNIT B7-550. Система закрытого дренажа	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.001483164
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	2.29616E-07
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	2.37534E-06
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.053338473
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.003166886
							Бензол (64)	0602 (64)	0.000174033

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.000113541
							Толуол (558)	0621 (558)	0.000253845
							Этилбензол (675)	0627 (675)	1.90027E-05
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	5.38411E-06
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	1.26685E-08
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	2.37534E-06
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	6.09671E-06
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	5.30493E-06
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.015248828
							Сероводород (518)	0333 (518)	0.007057855
	6221	6221 01	UNIT B7-190. Камеры пуска/приема скребка	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероуглерод (519)	0334 (519)	1.10849E-06
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	1.13225E-05
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.253488947
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.015070439
							Бензол (64)	0602 (64)	0.000827015
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.000540311
							Толуол (558)	0621 (558)	0.001206357
							Этилбензол (675)	0627 (675)	9.05797E-05
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	2.56537E-05
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	6.17589E-08
	6222	6222 01	UNIT B7-430. Система распределения дизельного топлива	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	1.11641E-05
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	0.0000289
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	2.50995E-05
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.072564575
							Сероводород (518)	0333 (518)	0.000730022
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.259994218
(201) Остров А. Установки инженерного обеспечения	0079	0079 01	UNIT B1-480. Резервный дизельный генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	12	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.066096
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.0107406
							Сажа (583)	0328 (583)	0.00459
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.00918
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.05508
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.000000101
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.0011016

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.02754
	0080	0080 01	UNIT B1-480. Расходные резервуары дизтоплива	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	2.20667E-06
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.00078589
	0081	0081 01	UNIT B1-480. Линия подачи дизтоплива	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.000159748
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.056889212
	6045	6045 01	UNIT B1-430. Система распределения дизтоплива	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.000299822
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.106780498
(202) Остров Д. Установки инженерного обеспечения	0035	0035 01	UNIT B4-470-EG-101. Модуль 8. ГТУ	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	2866	Азота диоксид (4)	0301 (4)	54.03873015
							Азота оксид (6)	0304 (6)	8.780725537
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.438479086
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	165.6990779
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	4.159179415
	0036	0036 01	UNIT B4-470-XX-101. Модуль 8. ГТУ. Продувочные свечи	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0.16	0.83	Сероводород (518)	0333 (518)	0.000000362
							Сероводород (519)	0334 (519)	0
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	0.000000653
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.1239532
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.000043872
							Бензол (64)	0602 (64)	0.000005124
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.000007441
							Толуол (558)	0621 (558)	0.00000576
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	0.000000177
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	0.000000024
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	0.000003173
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	0.000000075
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	0.000000141
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.000037144
	0037	0037 01			24	6563	Азота диоксид (4)	0301 (4)	117.8256138

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0038	0038 01	UNIT B4-470-EG-201. Модуль 8. ГТУ	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*			Азота оксид (6)	0304 (6)	19.14542354
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.971536182
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	361.2889407
							Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	9.068641442
			UNIT B4-470-XX-201. Модуль 8. ГТУ. Продувочные свечи	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	0.16	1.5	Сероводород (518)	0333 (518)	6.10645E-07
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	0
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	1.35733E-06
							Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0.223210898
							Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	7.89693E-05
							Бензол (64)	0602 (64)	9.22304E-06
							Ксилол (322)	0616 (322)	1.3393E-05
							Толуол (558)	0621 (558)	1.03683E-05
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	3.18075E-07
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	5.47831E-08
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	5.7117E-06
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	1.34282E-07
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	2.53218E-07
							Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	6.68602E-05
	0039	0039 01	UNIT B4-470-EG-301. Модуль 8. ГТУ	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	6918	Азота диоксид (4)	0301 (4)	126.5176818
							Азота оксид (6)	0304 (6)	20.55779321
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	1.014897685
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	387.941448
	0040	0040 01	UNIT B4-470-XX-301. Модуль 8. ГТУ. Продувочные свечи	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	0.16	0.83	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	9.737640698
							Сероводород (518)	0333 (518)	3.41132E-07
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	0
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	7.27944E-07
							Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0415 (1502*)	0.124040302
							Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0416 (1503*)	4.38716E-05
							Бензол (64)	0602 (64)	5.12389E-06
							Ксилол (322)	0616 (322)	7.44051E-06

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Толуол (558)	0621 (558)	5.76015E-06
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	1.76708E-07
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	3.04349E-08
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	3.18916E-06
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	7.46005E-08
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	1.40304E-07
	0041	0041 01	UNIT B4-470-EG-401. Модуль 8. ГТУ	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	4789	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	3.71444E-05
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	85.71543017
							Азота оксид (6)	0304 (6)	13.92785627
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.704337148
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	262.8294134
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	6.597228539
							Сероводород (518)	0333 (518)	5.5364E-07
	0042	0042 01	UNIT B4-470-XX-401. Модуль 8. ГТУ. Продувочные свечи	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	0.16	1.33	Сероуглерод (519)	0334 (519)	0
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	1.21728E-06
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.198462341
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	7.01956E-05
							Бензол (64)	0602 (64)	8.19834E-06
							Ксилол (322)	0616 (322)	1.1905E-05
							Толуол (558)	0621 (558)	9.21638E-06
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	2.82736E-07
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	4.26092E-08
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	5.18392E-06
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	1.19363E-07
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	2.24003E-07
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	5.94319E-05
	0043	0043 01	UNIT B4-470-XX-X0X. Модуль 8. ГТУ. Резервуары смаз. и мин. м	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.0002925

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0044	0044 01	UNIT B4-470-XX-X0X. Модуль 8. ГТУ. Линия подачи смаз. масла	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.0199251
	0045	0045 01	UNIT B4-420. Модуль 8. Система распределения топливного газа	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.0003594
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	0.0000014
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	0.0006385
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	14.2589726
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.5444458
							Бензол (64)	0602 (64)	0.0465191
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.0008492
							Толуол (558)	0621 (558)	0.0678566
							Этилбензол (675)	0627 (675)	1.4E-10
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	0.000629
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	0.0000035
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	0.0006284
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	0.001627
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	0.0014135
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.0042321
	0046	0046 01	UNIT B4-480. Модуль 9. Резервная дизельная станция	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	8	74	Азота диоксид (4)	0301 (4)	1.43856
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.233766
							Сажа (583)	0328 (583)	0.0999
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.1998
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	1.1988
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	2.1978E-06
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.023976
	0047	0047 01	UNIT B4-480. Модуль 9. Расходные резервуары ГСМ	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.5994
							Сероводород (518)	0333 (518)	6.8428E-06
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.002437015
	0048	0048 01	UNIT B4-480. Модуль 9. Линия подачи ГСМ	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.0045548
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.0036745
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	1.6221772

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0049	0049 01	Лаборатория	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Натрий гидроксид (876*)	0150 (876*)	0.0000515
							Азотная кислота (5)	0302 (5)	0.0000225
							Аммиак (32)	0303 (32)	0.0000092
							Соляная кислота (163)	0316 (163)	0.0000023
							Серная кислота (517)	0322 (517)	0.0000458
							Бензол (64)	0602 (64)	0.0038112
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.0006879
							Толуол (558)	0621 (558)	0.00021628
							Бутиловый спирт (102)	1042 (102)	0.0004048
							Ацетон (470)	1401 (470)	0.265165
							Уксусная кислота (586)	1555 (586)	0.0000043
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.0219
	0050	0050 01	UNIT B4-480. УИО. Резервные генераторы	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	388	Азота диоксид (4)	0301 (4)	7.54272
							Азота оксид (6)	0304 (6)	1.225692
							Сажа (583)	0328 (583)	0.5238
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	1.0476
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	6.2856
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	1.15236E-05
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.125712
	0051	0051 01	UNIT B4-480. УИО. Расходные резервуары ГСМ	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	1.44564E-05
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.005148529
	0052	0052 01	UNIT B4-480. УИО. Линия подачи ГСМ	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.0091097
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.0054599
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	3.2443543
	0053	0053 01	UNIT B4-730. Модуль 10. Пожарная мотопомпа	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	50.8	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.395892
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.06433245
							Сажа (583)	0328 (583)	0.0274925
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.054985
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.32991
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	6.04835E-07
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.0065982
	0054	0054 01			24	8760	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.164955
							Сероводород (518)	0333 (518)	8.84777E-06

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			UNIT В4-730. Модуль 10. Расходные резервуары ГСМ	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*			Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.003151071
	0055	0055 01	UNIT В4-730. Модуль 10. Линия подачи ГСМ	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.0060731
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.0072799
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	2.1629029
	0056	0056 01	Модуль 10. Мастерская	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	8	365	Керосин (654*)	2732 (654*)	0.0073808
							Эмульсол (1435*)	2868 (1435*)	1.01E-05
	0057	0057 01	UNIT В4-430. Модуль 10. Резервуар хранения дизтоплива	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	4.33184E-06
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.001542755
	0058	0058 01	UNIT В4-430. Модуль 10. Система распр-я дизтоплива	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.0031219
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	1.1118509
	0061	0061 01	УИО. Участок выработки азота. Компрессор воздушный	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	8	493	Азота диоксид (4)	0301 (4)	1.0668704
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.17336644
							Сажа (583)	0328 (583)	0.0666794
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.1666985
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.8668322
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	1.83368E-06
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.01666985
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.4000764
	0062	0062 01	УИО. Участок выработки азота. Компрессор воздушный	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	8	140	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.0885232
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.01438502
							Сажа (583)	0328 (583)	0.0055327
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.01383175
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.0719251
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	1.52149E-07
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.001383175
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.0331962
	0064	0064 01	УИО. Цех сварки		8	2880	Железа оксид (274)	0123 (274)	0.2007706

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
				КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*			Марганец и его соединения (327)	0143 (327)	0.0137779
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.21888
							Озон (435)	0326 (435)	0.0002304
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.153216
							Фтористый водород (617)	0342 (617)	0.0107136
							Фториды неорганические (615)	0344 (615)	0.004608
	6031	6031 01	UNIT B4-420. УИО. Система распределения топливного газа	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Пыль неорг., SiO2: 70-20 % (494)	2908 (494)	0.0065894
							Сероводород (518)	0333 (518)	0.0002587
							Сероуглерод (519)	0334 (519)	9.9E-07
							Углерода сероокись (1295*)	0370 (1295*)	0.0004596
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	10.2629835
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.3918682
							Бензол (64)	0602 (64)	0.0334824
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.0488402
							Толуол (558)	0621 (558)	0.0006112
							Этилбензол (675)	0627 (675)	1E-10
							Бутилмеркаптан (103)	1702 (103)	0.0004527
							Диметилсульфид (227)	1707 (227)	0.0000025
							Метилмеркаптан (339)	1715 (339)	0.0004523
							Пропилмеркаптан (471)	1720 (471)	0.001171
							Этилмеркаптан (668)	1728 (668)	0.0010174
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.0024496
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.003046
	6032	6032 01	UNIT B4-4300. ТП МТО. Пункты заправки топливом	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.0019418
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.6915649
	6036	6036 01	Пункт заправки (топливозаправщик)	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	0.0019418
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.6915649
	0113	0113 01	Центробежная мотопомпа	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть	8	500	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.27485514
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.04466396

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(209) Участок сервисного обслуживания скважин				сырая и газ природный*			Сажа (583)	0328 (583)	0.023969925
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.035954888
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.23969925
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	4.39449E-07
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.004793985
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.119849625
	0114	0114 01	Мотопомпа	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	60	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.077178367
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.012541485
							Сажа (583)	0328 (583)	0.008823746
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.010823795
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.084707964
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	1.62357E-07
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.001647099
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.044236381
	0115	0115 01	Мотопомпа	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	0116	0116 01	Мотопомпа	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	100	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.128744578
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.020920994
							Сажа (583)	0328 (583)	0.010587548
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.021598597
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.131285589
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	2.66806E-07
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.002541011
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.063525285
	0117	0117 01	Центробежная мотопомпа	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	79	Азота диоксид (4)	0301 (4)	1.006736292
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.163594647
							Сажа (583)	0328 (583)	0.069912243
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.139824485
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.83894691
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.000001538

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0118	0118 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	100	Формальдегид (609)	1325 (609)	0.016778938
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.419473455
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.1430976
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.02325336
							Сажа (583)	0328 (583)	0.0089436
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.022359
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.1162668
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	2.45949E-07
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.0022359
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.0536616
	0119	0119 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	200	Азота диоксид (4)	0301 (4)	3.017739047
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.490382595
							Сажа (583)	0328 (583)	0.257679306
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.486388023
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	3.104582406
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	6.18605E-06
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.060184244
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	1.543113712
	0121	0121 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	500	Азота диоксид (4)	0301 (4)	3.693563702
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.600204102
							Сажа (583)	0328 (583)	0.303747015
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.619643911
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	3.766462986
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	7.65442E-06
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.072899284
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	1.82248209
	0122	0122 01	Центробежная мотопомпа	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	0123	0123 01	Воздушный компрессор		8	700	Азота диоксид (4)	0301 (4)	1.1227236

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
				КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*			Азота оксид (6)	0304 (6)	0.182442585
							Сажа (583)	0328 (583)	0.091983075
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.188149725
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	1.14124785
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	2.32092E-06
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.0220869
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.55189845
	0124	0124 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	0125	0125 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	500	Азота диоксид (4)	0301 (4)	2.501305847
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.4064622
							Сажа (583)	0328 (583)	0.205699494
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.419626968
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	2.550673726
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	5.18363E-06
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.049367879
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	1.234196964
	0126	0126 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	1000	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.299792367
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.04871626
							Сажа (583)	0328 (583)	0.026144683
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.039217025
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.261446832
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	4.79319E-07
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.005228937
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.130723416
	0127	0127 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	28.03	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.0799008
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.01298388
							Сажа (583)	0328 (583)	0.009135
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.0112056
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.087696

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	1.68084E-07
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.0017052
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.0457968
	0128	0128 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	133	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.109045104
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.017719829
							Сажа (583)	0328 (583)	0.008967525
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.018293751
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.11119731
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	2.25982E-07
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.002152206
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.05380515
	0130	0130 01	Теплопушки	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
	0131	0131 01	Дизельная сварочная машина	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	0132	0132 01	Теплопушки	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
	0133	0133 01	Теплопушки	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
	0134	0134 01	Теплопушки	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0135	0135 01	Теплопушки	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
(223) Участки подрядных организаций	0314	0314 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	537	Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.382832067
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.062210211
							Сажа (583)	0328 (583)	0.033386517
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.050079776
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.333865175
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	6.12086E-07
	0315	0315 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	2204	Формальдегид (609)	1325 (609)	0.006677303
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.166932587
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	6.849119744
							Азота оксид (6)	0304 (6)	1.112981958
							Сажа (583)	0328 (583)	0.428069984
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	1.07017496
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	5.564909792
	0316	0316 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	1.17719E-05
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.107017496
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	2.568419904
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
	0317	0317 01	Теплопушка	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0318	0318 01	Сварочный пост	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	244.6	Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Железа оксид (274)	0123 (274)	0.008707858
							Марганец и его соединения (327)	0143 (327)	0.000782729
							Хром шестивалентный (647)	0203 (647)	0.000489205
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.007338082
							Фториды неорганические (615)	0344 (615)	0.00176114
	0319	0319 01	Теплопушка	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
	0320	0320 01	Теплопушка	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
	0321	0321 01	Теплопушка	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
	0322	0322 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
	0323	0323 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	0324	0324 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
	0325	0325 01	Теплопушка	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Железа оксид (274)	0123 (274)	0.008707858
							Марганец и его соединения (327)	0143 (327)	0.000782729
	0326	0326 01	Сварочный пост	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	244.6	Хром шестивалентный (647)	0203 (647)	0.000489205
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.007338082
							Фториды неорганические (615)	0344 (615)	0.00176114
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
	0327	0327 01	Теплопушка	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
	0328	0328 01	Теплопушка	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
	0329	0329 01	Теплопушка	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.010050795
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
	6175	6175 01	Участок покраски		8	53.08	Ксилол (322)	0616 (322)	0.010050795

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
				КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*			Сольвент нафта (1149*)	2750 (1149*)	0.001406466
							Уайт-спирит (1294*)	2752 (1294*)	0.017118795
	6176	6176 01	Система перекачки дизельного топлива	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	744	Сероводород (518)	0333 (518)	0.000019696
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.00701378
	6177	6177 01	Резервуары ГСМ	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	744	Сероводород (518)	0333 (518)	0.000005036
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.001794942
	6179	6179 01	Сварочный пост	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	244.6	Железа оксид (274)	0123 (274)	0.056894597
							Марганец и его соединения (327)	0143 (327)	0.001516537
							Хром шестивалентный (647)	0203 (647)	0.000489205
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.016681907
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.015899178
							Фториды неорганические (615)	0344 (615)	0.00176114
	6180	6180 01	Пескоструйные работы	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	244.6	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0.000587344
							Пыль неорг., SiO2: 70-20 % (494)	2908 (494)	0.00039156
	6181	6181 01	Механическая мастерская	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	40.77	Эмульсол (1435*)	2868 (1435*)	0.000000034
							Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0.010478781
	6182	6182 01	Участок покраски	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	53.08	Ксилол (322)	0616 (322)	0.010050795
							Сольвент нафта (1149*)	2750 (1149*)	0.001406466
							Уайт-спирит (1294*)	2752 (1294*)	0.017118795
	6183	6183 01	Система перекачки дизельного топлива	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	744	Сероводород (518)	0333 (518)	0.000019696
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.007013788
	6184	6184 01	Резервуары ГСМ	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	744	Сероводород (518)	0333 (518)	0.000005036
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.001794942

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6185	6185 01	Сварочный пост	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	244.6	Железа оксид (274)	0123 (274)	0.056894597
							Марганец и его соединения (327)	0143 (327)	0.001516537
							Хром шестивалентный (647)	0203 (647)	0.000489205
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.016681907
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.015899178
							Фториды неорганические (615)	0344 (615)	0.00176114
	6186	6186 01	Пескоструйные работы	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	244.6	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0.000587344
							Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20 % (494)	2908 (494)	0.00039156
	6187	6187 01	Механическая мастерская	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	244.6	Эмульсол (1435*)	2868 (1435*)	0.000000034
							Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0.010478781
(212) Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)	1000	1000 01	Дизельный генератор насосов	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0.2	0.16	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.00000516
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.000000839
							Сажа (583)	0328 (583)	0.000000045
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.000000675
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.000000045
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	8.25E-12
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.000000009
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.000000225
	1001	1001 01	Дизельный генератор насосов	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1002	1002 01	Дизельный генератор насосов	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	1	1.0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.000020795
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.000003379
							Сажа (583)	0328 (583)	0.000001814
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.000000272
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.000018135

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	3.32475E-11
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.000000363
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.000009068
	1003	1003 01	Дизельный генератор насосов	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0.5	0.5	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.000015308
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.000002488
							Сажа (583)	0328 (583)	0.000001335
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.000002003
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.00001335
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	2.4475E-11
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.000000267
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.000006675
	1004	1004 01	Дизельный генератор насосов	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	2.5	2.5	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.000074648
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.00001213
							Сажа (583)	0328 (583)	0.000000651
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.000009765
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.00000651
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	1.1935E-10
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.000001302
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.00003255
	1005	1005 01	Дизельный генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1006	1006 01	Дизельный генератор вакуумной установки	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0.7	0.66	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.00002064
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.000003354
							Сажа (583)	0328 (583)	0.00000018
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.00000027
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.0000018
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	3.3E-11
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.000000036
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.0000009

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1007	1007 01	Дизельный генератор насосов	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1008	1008 01	Дизельный генератор насосов	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1009	1009 01	Дизельный генератор вакуумной установки	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1010	1010 01	Дизельный генератор вакуумной установки	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1011	1011 01	Дизельный генератор вакуумной установки	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0
	1012	1012 01	Вспомогательный дизельный генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0
	1013	1013 01	Дизельный генератор вакуумной установки	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0
	1014	1014 01	Дизельный генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0
	1015	1015 01	Дизельный генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1016	1016 01	Дизельный генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1017	1017 01	Дизельный генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1018	1018 01	Дизельный генератор осветительной мачты	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1019	1019 01	Дизельный генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1020	1020 01	Дизельный генератор вакуумной установки	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
				сырая и газ природный*			Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1021	1021 01	Дизельный генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	2.5	2.500 02	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.000243131
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.000039509
							Сажа (583)	0328 (583)	0.000021203
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.000031805
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.000212033
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	3.88726E-10
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.000004241
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.000106016
	1022	1022 01	Дизельный генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1023	1023 01	Дизельный генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1024	1024 01	Дизельный генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	15	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.007803726
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.001268105
							Сажа (583)	0328 (583)	0.000680558
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.001020836
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.006805575
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.000000012

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1025	1025 01	Дизельный генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Формальдегид (609)	1325 (609)	0.000136112
							Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0.003402788
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0
	1026	1026 01	Дизельный генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0.5	0.5	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.000104748
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.000017022
							Сажа (583)	0328 (583)	0.000009135
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.000013703
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.000009135
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	1.67475E-10
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.000001827
							Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0.000045675
	1027	1027 01	Дизельный генератор насосов	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0
	1028	1028 01	Дизельный генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0
	1029	1029 01	Дизельный генератор		0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
				КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*			Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1030	1030 01	Дизельный генератора скиммера	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1031	1031 01	Дизельный генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1032	1032 01	Дизельный генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0.17	0.16	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.00011368
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.000018473
							Сажа (583)	0328 (583)	0.000007105
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.000017763
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.000092365
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	1.95388E-10
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.000001776
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.00004263
	1033	1033 01	Вспомогательный бензиновый генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бензин (60)	2704 (60)	0

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1034	1034 01	Вспомогательный бензиновый генератор	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бензин (60)	2704 (60)	0
	1035	1035 01	Бензиновый генератор насосов	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бензин (60)	2704 (60)	0
	1036	1036 01	Вспомогательный бензиновый генератор	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бензин (60)	2704 (60)	0
	1037	1037 01	Вспомогательный бензиновый генератор	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бензин (60)	2704 (60)	0
	1038	1038 01	Бензиновый генератор насосов	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бензин (60)	2704 (60)	0
	1039	1039 01	Вспомогательный бензиновый генератор	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бензин (60)	2704 (60)	0
	1040	1040 01	Вспомогательный бензиновый генератор	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бензин (60)	2704 (60)	0
	1041	1041 01	Воздухонагревательная установка	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1045	1045 01	Дизельный генератор насосов	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	8	23.83	Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.000820543
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.000133338
							Сажа (583)	0328 (583)	0.000071559
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.000107339
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.00071559
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	1.31192E-09
							Формальдегид (609)	1325 (609)	1.43118E-05
	1046	1046 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.000357795
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
	1047	1047 01	Вспомогательный генератор	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
	1048	1048 01	Дизельный генератор вакуумной установки	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
	1049	1049 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть	0.17	0.17	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.000069832
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.000011348
							Сажа (583)	0328 (583)	0.00000609

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
				сырая и газ природный*			Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.000009135
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.0000609
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	1.1165E-10
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.000001218
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.00003045
	1050	1050 01	Бензиновый генератор насосов	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бензин (60)	2704 (60)	0
	1051	1051 01	Бензиновый генератор насосов	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бензин (60)	2704 (60)	0
	1052	1052 01	Бензиновый генератор воздухоподогреватель	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бензин (60)	2704 (60)	0
	1053	1053 01	Бензиновый генератор воздухоподогреватель	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бензин (60)	2704 (60)	0
	1054	1054 01	Бензиновый генератор компрессора	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бензин (60)	2704 (60)	0
	1055	1055 01	Дизельный генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0
	1058	1058 01	Воздухонагревательная установка	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
	1059	1059 01	Воздухонагревательная установка	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
	1060	1060 01	Дизельный генератор насосов	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0
	1061	1061 01	Дизельный генератор насосов	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0
	1062	1062 01	Дизельный генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
	1063	1063 01	Генератор		0	0	Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
				КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*			Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1064	1064 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
	1065	1065 01	Воздухонагревательная установка	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
	1066	1066 01	Дизельный генератор компрессора	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
	1067	1067 01	Дизельная гидравлическая силовая установка	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(206) Баржи Акку 1-2	1068	1068 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1070	1070 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	61.2	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.0128608
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.00208988
							Сажа (583)	0328 (583)	0.0008038
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.0020095
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.0104494
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	2.21045E-08
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.00020095
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.0048228
		1071	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
		1072	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	17	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.00288
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.000468
							Сажа (583)	0328 (583)	0.00018
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.00045
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.00234
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.000000005
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.000045
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.00108
	1073	1073 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(207) Баржи Lashyn 1-5							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1074	1074 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	42	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.0119712
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.00194532
							Сажа (583)	0328 (583)	0.001044
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.001566
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.01044
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	1.914E-08
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.0002088
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.00522
	1075	1075 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	4	4	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.001376
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.0002236
							Сажа (583)	0328 (583)	0.00012
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.00018
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.0012
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.000000002
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.000024
	1076	1076 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	10.5	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.0006
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.001892
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.00030745
							Сажа (583)	0328 (583)	0.000165
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.0002475
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.00165
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	3.025E-09
	1077	1077 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	27	Формальдегид (609)	1325 (609)	0.000033
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.000825
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.0049192
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.00079937
							Сажа (583)	0328 (583)	0.000429
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.0006435
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.00429
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	7.865E-09
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.0000858

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1078	1078 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.002145
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1079	1079 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1080	1080 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	56.5	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.019552
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.0031772
							Сажа (583)	0328 (583)	0.001222
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.003055
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.015886
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	3.3605E-08
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.0003055
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.007332
	1081	1081 01	Резервуары ГСМ	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	2.1924E-06
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.000780808
	1082	1082 01	Теплопушка	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
	1083	1083 01	Резервуары ГСМ		24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	2.1924E-06

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1084	1084 01	Теплопушка	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.000780808
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
(208) Баржи	1085	1085 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	166.7	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.011889942
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.001932116
							Сажа (583)	0328 (583)	0.001036914
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.00155537
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.010369135
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.000000019
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.000207383
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.005184568
	1086	1086 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	163.3	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.052312736
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.00850082
							Сажа (583)	0328 (583)	0.003269546
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.008173865
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.042504098
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	8.99125E-08
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.000817387
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.019617276
	1087	1087 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1088	1088 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1089	1089 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1090	1090 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	423	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.67456
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.109616
							Сажа (583)	0328 (583)	0.04216
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.1054
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.54808
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	1.1594E-06
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.01054
	1091	1091 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	2369.25	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.25296
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	1.26513568
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.205584548
							Сажа (583)	0328 (583)	0.07907098
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.19767745
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	1.02792274
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	2.17445E-06
	1092	1092 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	4000	Формальдегид (609)	1325 (609)	0.019767745
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.47442588
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	1.572729792
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.255568591
							Сажа (583)	0328 (583)	0.098295612
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.24573903
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	1.277842956
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	2.70313E-06
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.024573903

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1093	1093 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	241.7 7	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.589773672
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.289129984
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.046983622
							Сажа (583)	0328 (583)	0.018070624
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.04517656
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.234918112
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	4.96942E-07
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.004517656
	1094	1094 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.108423744
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
(215) ЖПК 1	1113	1113 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1114	1114 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	4	4	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.0010688
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.00017368
							Сажа (583)	0328 (583)	0.0000668
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.000167
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.0008684
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	1.837E-09
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.0000167
	1115	1115 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть	0	0	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.0004008
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
				сырая и газ природный*			Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0
	1118	1118 01	Котел	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
	1119	1119 01	Котел	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
	1121	1121 01	Резервуары ГСМ	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	8760	Сероводород (518)	0333 (518)	5.24995E-06
							Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0.001869734
	1122	1122 01	Система подачи ГСМ	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Сероводород (518)	0333 (518)	0
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0
							Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0
	1124	1124 01	Механическая мастерская	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Серная кислота (517)	0322 (517)	0
							Эмульсол (1435*)	2868 (1435*)	0
							Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0
							Пыль абразивная (1027*)	2930 (1027*)	0
	6151	6151 01	Участок покраски	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Ксилол (322)	0616 (322)	0
							Уайт-спирит (1294*)	2752 (1294*)	0
(216) ЖПК 2	1125	1125 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0
	1126	1126 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0
	1127	1127 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0
	1130	1130 01	Котел	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
	1131	1131 01	Котел	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
	1133	1133 01	Резервуары ГСМ	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Сероводород (518)	0333 (518)	0
							Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0
	1134	1134 01	Система подачи ГСМ	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Сероводород (518)	0333 (518)	0
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0
							Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0
	1136	1136 01	Механическая мастерская	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть	0	0	Серная кислота (517)	0322 (517)	0
							Эмульсол (1435*)	2868 (1435*)	0

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6152	6152 01	Участок покраски	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0
							Пыль абразивная (1027*)	2930 (1027*)	0
							Ксилол (322)	0616 (322)	0
							Уайт-спирит (1294*)	2752 (1294*)	0
(217) ЖПК 3	1137	1137 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1138	1138 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1139	1139 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1142	1142 01	Котел	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
	1143	1143 01	Котел	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
			Резервуары ГСМ	сырая и газ природный*	0	0	Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
	1145	1145 01		КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Сероводород (518)	0333 (518)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1146	1146 01	Система подачи ГСМ	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Сероводород (518)	0333 (518)	0
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1148	1148 01	Механическая мастерская	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Серная кислота (517)	0322 (517)	0
							Эмульсол (1435*)	2868 (1435*)	0
							Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0
	6153	6153 01	Участок покраски	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Пыль абразивная (1027*)	2930 (1027*)	0
							Ксилол (322)	0616 (322)	0
							Уайт-спирит (1294*)	2752 (1294*)	0
(219) ЖПК "Karlygash"	1149	1149 01	Генератор Volvo-Penta	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1150	1150 01	Генератор Mitsubishi	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	8	2913	Азота диоксид (4)	0301 (4)	12.95648813
							Азота оксид (6)	0304 (6)	2.105429321
							Сажа (583)	0328 (583)	0.89975612
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	1.79951224
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	10.79707344
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	1.97946E-05
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.215941469
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	5.39853672
	1151	1151 01	Резервный генератор	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть	24	3824	Азота диоксид (4)	0301 (4)	10.97957184
							Азота оксид (6)	0304 (6)	1.784180424
							Сажа (583)	0328 (583)	0.762470267

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
				сырая и газ природный*			Сера диоксид (516)	0330 (516)	1.524940533
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	9.149643198
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	1.67743E-05
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.182992864
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	4.574821599
	1152	1152 01	Генератор аварийный Volvo-Penta	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	8	22	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.10136304
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.016471494
							Сажа (583)	0328 (583)	0.00633519
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.015837975
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.08235747
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	1.74218E-07
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.001583798
	1153	1153 01	Резервуары ГСМ	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	6744	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.03801114
							Сероводород (518)	0333 (518)	6.59493E-05
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.000085599
	1154	1154 01	Котел Garioni Naval	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	8	145	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.023493066
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.023181079
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.003766925
							Сажа (583)	0328 (583)	0.001489463
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.035032158
	1155	1155 01	Мотопомпа IVECO	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.081503388
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
	1156	1156 01	Система подачи ГСМ	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	6744	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
							Сероводород (518)	0333 (518)	0.000535601
	1157	1157 01	Механическая мастерская	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть	8	365	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.190763388
							Эмульсол (1435*)	2868 (1435*)	9.6263E-06
							Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0.00248832
							Пыль абразивная (1027*)	2930 (1027*)	0.00165888

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6155	6155 01	Участок покраски	сырая и газ природный* КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	8	130.8			
							Ксилол (322)	0616 (322)	0.037853425
							Уайт-спирит (1294*)	2752 (1294*)	0.057908219
(218) ЖПК 4	1160	1160 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1161	1161 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1162	1162 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1165	1165 01	Котел	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
	1166	1166 01	Котел	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющег о вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
				сырая и газ природный*			Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
	1168	1168 01	Резервуары ГСМ	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Сероводород (518)	0333 (518)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1169	1169 01	Система подачи ГСМ	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Сероводород (518)	0333 (518)	0
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1171	1171 01	Механическая мастерская	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Серная кислота (517)	0322 (517)	0
							Эмульсол (1435*)	2868 (1435*)	0
							Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0
	6154	6154 01	Участок покраски	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Пыль абразивная (1027*)	2930 (1027*)	0
Ксилол (322)							0616 (322)	0	
						Уайт-спирит (1294*)	2752 (1294*)	0	
(220) ЖПК "Nur"	1172	1172 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	8	2852	Азота диоксид (4)	0301 (4)	6.120883658
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.994643594
							Сажа (583)	0328 (583)	0.560487893
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.907456589
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	6.405575921
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	1.22774E-05
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.124552865
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	3.345134092
	1173	1173 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	16	3112	Азота диоксид (4)	0301 (4)	6.515615633
							Азота оксид (6)	0304 (6)	1.05878754
							Сажа (583)	0328 (583)	0.596633408
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.965977899
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	6.818667523
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	1.30691E-05
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.132585202
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	3.560859707
	1174	1174 01	Генератор (резервный)	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть	8	21.75	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.091466147
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.014863249
							Сажа (583)	0328 (583)	0.005716634

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
				сырая и газ природный*			Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.014291586
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.074316245
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	1.57207E-07
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.001429159
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.034299805
	1175	1175 01	Котел Garioni Naval	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	186	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.045368755
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.007372423
							Сажа (583)	0328 (583)	0.002993857
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.070415517
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.163823855
	1176	1176 01	Пожарная мотопомпа	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	4.72	4.72	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.000205515
							Азота оксид (6)	0304 (6)	3.33962E-05
							Сажа (583)	0328 (583)	1.28447E-05
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	3.21117E-05
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.000166981
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	3.53229E-10
							Формальдегид (609)	1325 (609)	3.21117E-06
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	7.70681E-05
	1177	1177 01	Пожарная мотопомпа	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	4.73	4.73	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.000205515
							Азота оксид (6)	0304 (6)	3.33962E-05
							Сажа (583)	0328 (583)	1.28447E-05
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	3.21117E-05
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.000166981
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	3.53229E-10
							Формальдегид (609)	1325 (609)	3.21117E-06
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	7.70681E-05
	1178	1178 01	Пожарная мотопомпа	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	4.73	4.73	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.000205515
							Азота оксид (6)	0304 (6)	3.33961E-05
							Сажа (583)	0328 (583)	1.28447E-05
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	3.21117E-05
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.000166981
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	3.53228E-10
							Формальдегид (609)	1325 (609)	3.21117E-06
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	7.7068E-05
	1180	1180 01	Резервуары ГСМ	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть	24	5040	Сероводород (518)	0333 (518)	1.8672E-05
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	5.33494E-05

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1181	1181 01	Система подачи ГСМ	сырая и газ природный* КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	24	2976	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.006647858
							Сероводород (518)	0333 (518)	0.000192727
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.065171275
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.068448544
	1182	1182 01	Механическая мастерская	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	8	124	Эмульсол (1435*)	2868 (1435*)	2.27616E-06
							Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0.00107136
							Пыль абразивная (1027*)	2930 (1027*)	0.00071424
	6156	6156 01	Участок покраски	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	8	152.8 8	Ксилол (322)	0616 (322)	0.042533699
							Уайт-спирит (1294*)	2752 (1294*)	0.080583014
(221) ЖПК "Shapagat"	1183	1183 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	8	1702	Азота диоксид (4)	0301 (4)	3.526050706
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.57298324
							Сажа (583)	0328 (583)	0.322879643
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.522757517
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	3.690053064
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	7.0726E-06
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.071751032
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	1.927027711
	1184	1184 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	8	1816	Азота диоксид (4)	0301 (4)	3.965948342
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.644466606
							Сажа (583)	0328 (583)	0.363160967
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.5879749
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	4.150411056
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	7.95495E-06
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.080702437
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	2.167436885
	1185	1185 01	Генератор (резервный)	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	8	15	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.060992
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.0099112
							Сажа (583)	0328 (583)	0.003812
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.00953
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.049556
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	1.0483E-07
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.000953

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.022872
	1186	1186 01	Резервуары ГСМ	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	1680	Сероводород (518)	0333 (518)	7.09438E-06
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.0001005
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.002526725
	1187	1187 01	Котел Garioni Naval	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	42	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.010222892
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.00166122
							Сажа (583)	0328 (583)	0.000674603
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.015866651
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.036914249
	1188	1188 01	Пожарная мотопомпа IVECO	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	4.4	4.4	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.00439488
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.000714168
							Сажа (583)	0328 (583)	0.00027468
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.0006867
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.00357084
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	7.5537E-09
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.00006867
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.00164808
	1189	1189 01	Пожарная мотопомпа IVECO	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	4.4	4.4	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.00445888
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.000724568
							Сажа (583)	0328 (583)	0.00027868
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.0006967
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.00362284
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	7.6637E-09
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.00006967
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.00167208
	1190	1190 01	Пожарная мотопомпа IVECO	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	4.4	4.4	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.00468288
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.000760968
							Сажа (583)	0328 (583)	0.00029268
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.0007317
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.00380484
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	8.0487E-09
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.00007317
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.00175608
	1191	1191 01	Система подачи ГСМ	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть	24	1680	Сероводород (518)	0333 (518)	0.00010849
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.036790216

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
				сырая и газ природный*			Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0.038640326
	1192	1192 01	Механическая мастерская	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	8	210	Эмульсол (1435*)	2868 (1435*)	0.000001285
							Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0.0006048
							Пыль абразивная (1027*)	2930 (1027*)	0.0004032
	6157	6157 01	Участок покраски	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	8	287.6 7	Ксилол (322)	0616 (322)	0.014479452
							Уайт-спирит (1294*)	2752 (1294*)	0.022150685
(222) Общеремонтные и строительные работы	1226	1226 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0
	1227	1227 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0
	1228	1228 01	Генератор вспомогательный	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. С12-С19 (10)	2754 (10)	0
	1229	1229 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04- 2208 Нефть	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняюще- го вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
				сырая и газ природный*			Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1230	1230 01	Воздушный компрессор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1231	1231 01	Генераторы сварочных агрегатов	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1232	1232 01	Генераторы осветительных мачт	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1233	1233 01	Генератор насосов	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющег о вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	1234	1234 01	Генератор насосов	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1235	1235 01	Генератор швартовой лебедки	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	1237	1237 01	Резервуары масла и дизтоплива	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	394.5 2	Сероводород (518)	0333 (518)	3.61644E-07
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	2.41479E-05
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.000130389
	1238	1238 01	Теплопушки	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
	1239	1239 01	Теплопушки	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
	1240	1240 01	Теплопушки	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
	6168	6168 01	Участок покраски		8	41.1	Ксилол (322)	0616 (322)	0.017260274

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющег о вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
				КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*			Уайт-спирит (1294*)	2752 (1294*)	0.030410959
	6169	6169 01	Линия подачи масла	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	98.63	Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.00136989
	6170	6170 01	Линия подачи дизтоплива	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	98.63	Сероводород (518) Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0333 (518) 2754 (10)	1.92329E-06 0.00068303
(225) Остров DC05. Участок ремонтных работ	3544	3544 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	3545	3545 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	3546	3546 01	Генератор	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0
	3547	3547 01	Теплопушки		0	0	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источ- ника загряз- нения атмос- феры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющег о вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
				КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*			Азота оксид (6)	0304 (6)	0
							Сажа (583)	0328 (583)	0
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0
	3548	3548 01	Резервуары дизтоплива и масла	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	720	Сероводород (518)	0333 (518)	1.48767E-06
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	1.93808E-05
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.000531238
	6312	6312 01	Система топливозопдачи	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	24	720	Сероводород (518)	0333 (518)	2.01945E-05
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.014422512
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.007191066
	6313	6313 01	Участок покраски	КПВЭД ГК РК 04-2208 Нефть сырая и газ природный*	8	410.9 6	Ксилол (322)	0616 (322)	0.048575342
							Сольвент нефтя (1149*)	2750 (1149*)	0.006739315
							Уайт-спирит (1294*)	2752 (1294*)	0.082766712
Примечание: В графе 8 в скобках (без "") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК) , со "" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).									
* - Согласно "Классификатору продукции по видам экономической деятельности									

2.5.2 Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой воздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Технологические установки. Остров Д. Остров устьев скважин									
0003	9.5	0.25	3.63	0.178	34.1	2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.0002	0.0063266
0004	9.5	0.25	3.63	0.178	34.1	2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.0002	0.0063266
6001	7				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.000314662	0.067413419
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	1.4344E-08	4.02389E-06
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.0000001	1.99989E-05
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.00073623	0.163552699
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.0002	0.023562249
						0602 (64)	Бензол (64)	7.32957E-07	0.000133055
						0616 (322)	Ксилол (322)	6.14939E-06	0.000721283
						0621 (558)	Толуол (558)	0.000003	0.00038497
						0627 (675)	Этилбензол (675)	1.03028E-06	0.000122508
						1129 (1290*)	Триэтиленгликоль (1290*)	2.1517E-08	4.01365E-06
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.0000003	4.2562E-05
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	0	0
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	2.05603E-07	4.88681E-05
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	2.09535E-07	3.96849E-05
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.0000002	5.19978E-05
						2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.00019	0.0060083
						2754 (10)	Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0002	0.017260005
6002	7				34.1	0616 (322)	Ксилол (322)	0.0013	0.0408172
						0621 (558)	Толуол (558)	0.0091	0.2857205
						1001 (64*)	п-Аминофенол (64*)	0.0014	0.0446234
						1051 (469)	Изопропиловый спирт (469)	0.00024	0.0074372
						1052 (338)	Метанол (338)	0.0201	0.6331553
						1860 (1223*)	Триалкиламины (1223*)	0.00024	0.0074372
						2750 (1149*)	Сольвент нефтя (1149*)	0.0155	0.4898066
						2853 (1010*)	Глицерин (1010*)	0.0078	0.247505
6003	7				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.0034	0.1081237
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.00000023	7.1E-06
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.0000019	0.0000604
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.0349	1.101995
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.0019	0.0586172
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00011	0.0035952
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.000055	0.001738
						0621 (558)	Толуол (558)	0.00017	0.0052442
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.000093	0.0002936

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						1129 (1290*)	Триэтиленгликоль (1290*)	0.00000019	0.0000059
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.0000003	0.0000948
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	8.5E-09	0.00000027
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.0000029	0.0000909
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.0000004	0.0001257
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.0000041	0.0001282
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.01	0.3154634
6004	7				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.00016	0.0050683
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.000000025	0.00000078
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.00000026	8.2E-06
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.0058	0.1819946
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.00034	0.0108221
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000019	0.0005937
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.000012	0.000388
						0621 (558)	Толуол (558)	0.000027	0.0008661
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0000021	0.000065
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.00000058	0.0000184
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	1.4E-09	4.4E-08
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.00000025	8E-06
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.00000066	2.08E-05
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.00000057	1.8E-05
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0017	0.0521088
6005	7				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.00048	0.0149844
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.000000073	0.0000023
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.00000029	9.1E-06
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.0051	0.1592627
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.001	0.0319959
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000016	0.0005117
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.000036	0.0011472
						0621 (558)	Толуол (558)	0.000032	0.0009993
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0000061	0.0001923
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.0000017	0.0000544
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	9.6E-10	3E-08
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.00000061	1.93E-05
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.0000014	0.0000443
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.0000011	3.54E-05
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0049	0.1540613
Технологические установки. Остров Д. Подъемный остров									
0001	304.2	31.36	51.98	40147.03	1572	0301 (4)	Азота диоксид (4)	414.531	10.06543888

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0304 (6)	Азота оксид (6)	67.3612	1.635633818
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	66084.122	1293.171618
						0333 (518)	Сероводород (518)	56.207121	1.099979265
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	3454.421	83.87865735
						0410 (727*)	Метан (727*)	86.3605	2.096966434
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.017717	0.000243079
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.030817	0.00067011
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.02132	0.000311593
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.032565	0.000569838
0002	208.9	17.93	31.91	8057.07	1569	0301 (4)	Азота диоксид (4)	48.4676	19.00185371
						0304 (6)	Азота оксид (6)	7.876	3.087801228
						0328 (583)	Сажа (583)	40.3897	15.83487809
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	11456.9768	2353.244462
						0333 (518)	Сероводород (518)	9.73776	2.00087204
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	403.8967	158.3487809
						0410 (727*)	Метан (727*)	10.0974	3.958719524
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.054155	0.000983699
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.008986	0.001492885
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.029517	0.000912084
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.025645	0.001517499
						0333 (518)	Сероводород (518)	0.00023	0.0071348
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.000000035	0.0000011
6006	7				34.1	0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.000000036	1.15E-05
						0415 (1502*)	Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.0081	0.2561576
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.00048	0.0152347
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000026	0.0008357
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.000017	0.0005462
						0621 (558)	Толуол (558)	0.000039	0.001219
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.000029	0.0000915
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.00000082	2.59E-05
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	0.000000002	6.2E-08
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.000000036	1.13E-05
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.00000093	0.0000292
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.00000081	2.54E-05
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0023	0.0733556
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.00036	0.0112391
						0621 (558)	Толуол (558)	0.0025	0.0786736
						1001 (64*)	п-Аминофенол (64*)	0.0065	0.2035386
						1051 (469)	Изопропиловый спирт (469)	0.0011	0.0339231
6007	7				34.1	0616 (322)	Ксилол (322)	0.00036	0.0112391
						0621 (558)	Толуол (558)	0.0025	0.0786736
						1001 (64*)	п-Аминофенол (64*)	0.0065	0.2035386
						1051 (469)	Изопропиловый спирт (469)	0.0011	0.0339231

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						1052 (338)	Метанол (338)	0.0385	1.212822
						1860 (1223*)	Триалкиламины (1223*)	0.0011	0.0339231
						2750 (1149*)	Сольвент нафта (1149*)	0.0043	0.134869
						2853 (1010*)	Глицерин (1010*)	0.0013	0.0411545
6008	7				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.004462	0.1407176
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.0000003	0.0000096
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.0000013	0.0000422
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.017995	0.5674947
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.002515	0.0793021
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000058	0.0018318
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.000079	0.0025031
						0621 (558)	Толуол (558)	0.000105	0.0032983
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.000013	0.0004243
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.0000044	0.0001401
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	3.7E-09	1.2E-07
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.0000033	0.0001048
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.0000041	0.0001293
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.00000406	0.0001282
						2754 (10)	Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.00933	0.2942292
6009	7				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.00000099	3.11E-05
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	3.8E-09	1.2E-07
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.0000018	5.53E-05
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.0391	1.2342027
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.0015	0.0471256
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00013	0.0040265
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.0000023	0.0000735
						0621 (558)	Толуол (558)	0.00019	0.0058734
						0627 (675)	Этилбензол (675)	4E-13	1.3E-11
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.0000017	0.0000544
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	9.5E-09	3E-07
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.0000017	0.0000544
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.0000045	0.0001408
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.0000039	0.0001223
						2754 (10)	Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.000012	0.0003663
6010	7				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.0035	0.1096639
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.0000003	0.0000094
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.0000046	0.0001448
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.0968	3.0532861
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.0047	0.1494957

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6011	7				34.1	0602 (64)	Бензол (64)	0.00032	0.0099612
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.0001	0.0032721
						0621 (558)	Толуол (558)	0.00046	0.0145302
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.000017	0.0005375
						1129 (1290*)	Триэтиленгликоль (1290*)	0.00000024	0.0000075
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.0000072	0.0002271
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	0.00000023	7.4E-07
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.0000053	0.000167
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.000011	0.0003484
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.00001	0.0003172
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0152	0.4790437
						0333 (518)	Сероводород (518)	0.00041	0.0130144
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.000000063	0.000002
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.00000025	0.0000079
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.0044	0.1378965
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.00088	0.0277894
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000014	0.000443
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.000032	0.0009964
						0621 (558)	Толуол (558)	0.000027	0.0008661
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0000053	0.000167
0005	19	0.1	1.2	0.009	34.1	1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.0000015	4.73E-05
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	8.3E-10	2.6E-08
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.00000053	1.68E-05
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.0000012	3.84E-05
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.00000097	0.0000307
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0042	0.1338068
						Технологические установки. Остров Д. Участок инженерного обеспечения			
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.0296	1.69184E-05
						0621 (558)	Толуол (558)	0.6675	0.000392269
						1001 (64*)	п-Аминофенол (64*)	0.0000006	3.61744E-08
						1051 (469)	Изопропиловый спирт (469)	0.0379	0.002583662
						1052 (338)	Метанол (338)	2.517	0.184117334
						1129 (1290*)	Триэтиленгликоль (1290*)	0.00016	3.85275E-05
0006	11.5	2.14	2.84	10.215	34.1	1860 (1223*)	Триалкиламины (1223*)	0.162	0.013318111
						2750 (1149*)	Сольвент нафта (1149*)	0.8538	0.000543583
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.00184	0.0579255
						0621 (558)	Толуол (558)	0.0129	0.4054785
						1001 (64*)	п-Аминофенол (64*)	0.0105	0.3303396
						1051 (469)	Изопропиловый спирт (469)	0.0017	0.0550566

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						1052 (338)	Метанол (338)	0.021	0.6606792
						1408 (379)	Метилизобутилкетон (379)	0.0215	0.6774108
						1860 (1223*)	Триалкиламины (1223*)	0.0017	0.0550566
						2750 (1149*)	Сольвент нефтя (1149*)	0.0221	0.695106
						2853 (1010*)	Глицерин (1010*)	0.0027	0.0861984
0007	12.5	1.05	15.6	13.5	34.1	1052 (338)	Метанол (338)	0.0199	0.6266028
						2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.000049	0.0015567
0008	15	0.021	4.04	0.0014	34.1	2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.00041	0.000077382
6012	14				34.1	0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.00000035	0.0000013
						1129 (1290*)	Триэтиленгликоль (1290*)	0.0393	0.14151
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.0000011	4E-06
6013	14				34.1	0333 (518)	Сероуглерод (518)	0.0000037	0.0001157
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.000000014	0.00000045
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.0000065	0.0002056
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.1456	4.5905193
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.0056	0.1752783
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00047	0.0149763
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.0000087	0.0002734
						0621 (558)	Толуол (558)	0.00069	0.0218457
						0627 (675)	Этилбензол (675)	1.5E-12	4.7E-11
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.0000064	0.0002025
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	0.000000035	0.0000011
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.0000064	0.0002023
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.000017	0.0005238
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.000014	0.0004551
						2754 (10)	Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.000043	0.0013625
6014	15				34.1	2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.000082	0.0025787
Технологические установки. Остров Д. Технологическая линия № 1									
0009	36	3.14	26.24	203.076	512	0301 (4)	Азота диоксид (4)	7.886084296	98.88254007
						0304 (6)	Азота оксид (6)	1.281488698	16.06841276
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.055541952	0.650475161
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	11.20182428	140.4581535
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.492055814	6.169821034
0010	25	0.076	0.26	0.0012	34.1	2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.00042	3.94915E-05
0011	24	3.87	3.12	36.709	34.1	2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.00024	0.003725715
0012	24	3.87	3.12	36.709	34.1	0333 (518)	Сероуглерод (518)	0.0099	0.156027553
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.00000053	8.32712E-06
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.000012	0.000183097
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.2247	3.533475001

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0013	36	3.14	26.24	203.076	512	0416 (1503*)	Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.0095	0.149908364
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00074	0.011573405
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.000054	0.000856746
						0621 (558)	Толуол (558)	0.0011	0.017039339
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0000074	0.000116131
						1129 (1290*)	Триэтиленгликоль (1290*)	0.0000014	2.16405E-05
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.000013	0.000202494
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	0.000000054	8.47671E-07
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.000017	0.000271055
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.000027	0.000430667
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.000028	0.000435803
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0033	0.051989222
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	8.293	146.7898397
						0304 (6)	Азота оксид (6)	1.3476	23.85334895
0014	25	0.076	0.26	0.0012	34.1	0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.05442076	0.964961205
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	11.7797	208.5082951
0015	24	3.87	3.12	36.709	34.1	0415 (1502*)	Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.5174	9.159018772
						2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.00042	5.48975E-05
0016	24	3.87	3.12	36.709	34.1	2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.00024	0.005179153
						0333 (518)	Сероводород (518)	0.0099	0.216895444
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.00000053	1.15756E-05
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.000012	0.000254525
						0415 (1502*)	Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.2247	4.911918545
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.0095	0.208389099
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00074	0.016088305
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.000054	0.001190972
						0621 (558)	Толуол (558)	0.0011	0.023686553
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0000073	0.000161435
						1129 (1290*)	Триэтиленгликоль (1290*)	0.000002	3.00827E-05
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.000013	0.000281488
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	0.000000054	1.17836E-06
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.000017	0.000376797
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.000027	0.000598674
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.000028	0.000605814
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0033	0.072270732
0017	15	0.71	12.53	4.96	34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.00013	0.004031383
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.00000009	2.73096E-06
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.000000076	2.34082E-06
						0415 (1502*)	Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.00046	0.014035178

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м³/с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0018	14	1.02	15.45	12.62	34.1	0416 (1503*)	Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.0015	0.04582354
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000061	0.000187656
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.000054	0.001672517
						0621 (558)	Толуол (558)	0.000025	0.00075589
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0000091	0.000279826
						1129 (1290*)	Триэтиленгликоль (1290*)	0.000000016	4.87671E-07
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.0000027	8.33918E-05
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.00000058	1.79463E-05
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.0000018	5.66674E-05
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.0000012	3.66729E-05
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0048	0.147132167
						0333 (518)	Сероводород (518)	0.00014	0.004439564
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.000000099	3.02356E-06
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.000000083	2.53589E-06
						0415 (1502*)	Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.0005	0.015456252
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.0016	0.050463146
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000067	0.000206578
6015	25				34.1	0616 (322)	Ксилол (322)	0.00006	0.001841837
						0621 (558)	Толуол (558)	0.000027	0.000832455
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.00001	0.000308111
						1129 (1290*)	Триэтиленгликоль (1290*)	0.000000017	5.36438E-07
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.000003	9.17797E-05
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.00000064	1.97995E-05
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.000002	6.24219E-05
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.0000013	4.03792E-05
						2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.0053	0.162029352
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.00016	0.004778495
						0333 (518)	Сероводород (518)	0.0037	0.113281248
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.00000041	1.24844E-05
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.0000022	6.86641E-05
						0415 (1502*)	Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.0424	1.303678047
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.0045	0.139832704
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00014	0.004402501
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.00015	0.004712562
						0621 (558)	Толуол (558)	0.00023	0.00711366
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.000026	0.000798903
						1129 (1290*)	Триэтиленгликоль (1290*)	0.000000027	8.48548E-07
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.0000085	0.000262465
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	9.9E-09	3.02356E-07

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.0000038	0.000117139
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.0000076	0.00023496
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.0000065	0.000199945
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0146	0.449886856
6016	25				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.0051	0.156498575
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.00000023	7.02247E-06
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.0000015	4.68164E-05
						0415 (1502*)	Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.0218	0.670353657
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.00083	0.025595912
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000071	0.00218701
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.00001	0.000309574
						0621 (558)	Толуол (558)	0.0001	0.00319015
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0000019	5.82279E-05
						1129 (1290*)	Триэтиленгликоль (1290*)	0.000000057	1.75562E-06
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.0000014	4.35978E-05
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	5.3E-09	1.65808E-07
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.0000032	9.74367E-05
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.0000025	7.64668E-05
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.0000031	9.66564E-05
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.000012	0.00035561
6017	25				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.0052	0.158793654
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.00000023	7.21753E-06
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.0000015	4.77918E-05
						0415 (1502*)	Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.0221	0.680169991
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.00084	0.025970736
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000072	0.002219002
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.00001	0.000314158
						0621 (558)	Толуол (558)	0.00011	0.003236869
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0000019	5.91058E-05
						1129 (1290*)	Триэтиленгликоль (1290*)	0.000000064	1.95068E-06
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.0000014	4.4183E-05
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	5.4E-09	1.65808E-07
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.0000032	9.88997E-05
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.0000025	7.76373E-05
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.0000032	9.81195E-05
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.000012	0.000360779
6018	14				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.0042	0.128588565
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	1.5E-09	4.48658E-08
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.0000024	7.47112E-05

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сече-ния устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.015	0.462836478
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.00057	0.017624341
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000054	0.001658082
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.00012	0.003594722
						0621 (558)	Толуол (558)	0.0001	0.003122852
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.00002	0.000608224
						1023 (436)	Диэтиленгликоль (436)	0.0157	0.481611333
						1040 (157)	Ацетопропиловый спирт (157)	0.0176	0.54181737
						1052 (338)	Метанол (338)	0.004	0.12148183
						1129 (1290*)	Триэтиленгликоль (1290*)	0.0109	0.33581597
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.000051	0.001569716
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	3.63E-09	1.11189E-07
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.0000018	5.5497E-05
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.000041	0.001252925
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.000041	0.00125234
						2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.000097	0.00296865
						2754 (10)	Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0173	0.530937327
Технологические установки. Остров Д. Технологическая линия № 2									
0019	36	3.14	26.24	203.076	512	0301 (4)	Азота диоксид (4)	8.696	247.9682112
						0304 (6)	Азота оксид (6)	1.4132	40.29483433
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.05612446	1.630367028
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	12.3527	352.2275728
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.5426	15.47208925
0020	25	0.076	0.26	0.0012	34.1	2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.00042	7.92E-05
0021	24	3.87	3.12	36.709	34.1	2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.00024	0.0074719
0022	24	3.87	3.12	36.709	34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.0104	0.3269044
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.00000056	0.0000176
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.000012	0.0003705
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.2263	7.1368595
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.0096	0.3025716
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00074	0.0233752
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.000055	0.0017365
						0621 (558)	Толуол (558)	0.0011	0.0344127
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0000075	0.0002365
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.000013	0.000405
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	0.000000055	0.0000017
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.000018	0.0005546
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.000028	0.0008676
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.000028	0.0008848

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0023	15	0.71	12.53	4.96	34.1	2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0033	0.1042852
						0333 (518)	Сероводород (518)	0.00013	0.0040543
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.000000088	2.8E-06
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.000000074	0.0000023
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.00045	0.0141152
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.0015	0.0460837
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000006	0.0001887
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.000053	0.001682
						0621 (558)	Толуол (558)	0.000024	0.0007602
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0000089	0.0002814
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.0000027	0.0000836
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.00000057	1.81E-05
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.0000018	5.64E-05
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.0000012	0.0000369
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0047	0.1479565
0024	14	1.02	15.45	12.62	34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.00012	0.0036569
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.000000079	0.0000025
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.000000067	0.0000021
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.0004	0.0127315
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.0013	0.0415661
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000054	0.0001702
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.000048	0.0015171
						0621 (558)	Толуол (558)	0.000022	0.0006857
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.000008	0.0002538
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.0000024	0.0000754
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.00000052	0.0000163
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.0000016	5.08E-05
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.0000011	3.33E-05
						2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.00016	0.0048993
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0042	0.133455
6019	25				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.0045	0.1403443
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.00000042	0.0000131
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.0000022	6.92E-05
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.0397	1.2530828
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.0043	0.1353259
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00013	0.0042425
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.00014	0.004449
						0621 (558)	Толуол (558)	0.00022	0.0069035
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.000024	0.0007565

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.0000082	0.000257
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	9.3E-09	0.00000029
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.0000004	0.0001271
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.0000074	0.000232
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.0000064	0.0002009
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0125	0.3953476
6020	15				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.00041	0.0130154
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.000000063	0.000002
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.00000025	0.0000079
						0415 (1502*)	Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.0044	0.1378992
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.00088	0.0277913
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000014	0.000443
						0616 (322)	Ксилон (322)	0.000032	0.0009964
						0621 (558)	Толуол (558)	0.000027	0.0008662
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0000053	0.000167
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.0000015	4.73E-05
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	8.3E-10	2.6E-08
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.0000053	1.68E-05
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.0000012	3.84E-05
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.00000098	0.0000307
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0042	0.1338162
6021	25				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.0045	0.1416702
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.00000019	0.0000059
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.0000014	4.27E-05
						0415 (1502*)	Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.0218	0.6872324
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.00083	0.0262404
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000071	0.0022421
						0616 (322)	Ксилон (322)	0.000012	0.0003654
						0621 (558)	Толуол (558)	0.0001	0.0032704
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0000022	0.0000678
						1129 (1290*)	Триэтиленгликоль (1290*)	0.000000049	0.0000015
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.0000014	4.47E-05
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	5.3E-09	0.00000017
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.0000025	7.77E-05
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.0000025	0.0000784
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.0000026	0.0000821
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.000015	0.0004826
6022	14				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.0045	0.1420277
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	1.5E-09	4.6E-08

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сече-ния устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.000002	0.0000622
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.015	0.4751606
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.00057	0.0180599
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000055	0.0017472
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.00021	0.0066179
						0621 (558)	Толуол (558)	0.00015	0.0045759
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.000027	0.0008665
						1023 (436)	Диэтиленгликоль (436)	0.0157	0.4937868
						1040 (157)	Ацетопропиловый спирт (157)	0.0176	0.5555151
						1052 (338)	Метанол (338)	0.004	0.124553
						1129 (1290*)	Триэтиленгликоль (1290*)	0.0109	0.3444354
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.000066	0.002082
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	3.6E-09	0.00000011
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.0000028	0.0000882
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.000036	0.0011364
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.00003	0.0009422
						2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.00012	0.00367447
						2754 (10)	Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0173	0.5443599
6023	14				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.0042	0.1318334
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	1.5E-09	4.6E-08
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.0000024	7.66E-05
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.015	0.4745156
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.00057	0.018069
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000054	0.0016999
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.00012	0.0036854
						0621 (558)	Толуол (558)	0.0001	0.0032017
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.00002	0.0006236
						1023 (436)	Диэтиленгликоль (436)	0.0157	0.4937869
						1040 (157)	Ацетопропиловый спирт (157)	0.0176	0.555515
						1052 (338)	Метанол (338)	0.004	0.124553
						1129 (1290*)	Триэтиленгликоль (1290*)	0.0109	0.3442899
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.000051	0.0016094
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	3.6E-09	0.00000011
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.0000018	0.0000569
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.000041	0.0012846
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.000041	0.001284
						2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.00012	0.0036745
						2754 (10)	Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0173	0.5443599
Технологические установки. Остров Д. Модули закачки сырого газа									

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0025	36	3	39.63	280.004	512	0301 (4)	Азота диоксид (4)	17.53	544.1932725
						0304 (6)	Азота оксид (6)	2.8487	88.43140678
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.124411952	3.578559609
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	24.9012	773.0018075
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.6782	21.05285883
0026	36	3	0.06	0.392	34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0	5.64478E-07
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0	0
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0	1.20493E-06
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0	0.198381831
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0	7.01959E-05
						0602 (64)	Бензол (64)	0	8.19837E-06
						0616 (322)	Ксилол (322)	0	1.1905E-05
						0621 (558)	Толуол (558)	0	9.21642E-06
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0	0
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0	2.82738E-07
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	0	4.86968E-08
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0	5.02582E-06
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0	1.19363E-07
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0	2.2096E-07
						2754 (10)	Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0	5.94321E-05
0027	25	0.076	0.37	0.0017	34.1	2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.00059	0.0000842
0028	25	3.87	2.08	24.473	34.1	2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.00024	0.0074719
0029	36	3	39.63	280.004	512	0301 (4)	Азота диоксид (4)	17.715	542.4636852
						0304 (6)	Азота оксид (6)	2.8788	88.15034885
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.123653864	3.567491863
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	25.1639	770.5450074
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.6853	20.98594739
0030	36	3	0.06	0.392	34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0	5.87103E-07
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0	0
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0	1.23084E-06
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0	0.198412587
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0	7.01969E-05
						0602 (64)	Бензол (64)	0	8.19849E-06
						0616 (322)	Ксилол (322)	0	1.19052E-05
						0621 (558)	Толуол (558)	0	9.21655E-06
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0	0
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0	2.82742E-07
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	0	4.26101E-08
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0	5.12769E-06

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сече-ния устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0	1.19365E-07
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0	2.20659E-07
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	5.94329E-05
0031	25	0.076	0.37	0.0017	34.1	2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.00059	0.0000842
0032	25	3.87	2.08	24.473	34.1	2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.00024	0.0074719
6024	25				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.0067	0.2115502
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.00000034	1.09E-05
						0370 (1295*)	Углерида сероокись (1295*)	0.000021	0.0006479
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.4395	13.8592794
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.0168	0.5291844
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0014	0.0452152
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.000032	0.0010111
						0621 (558)	Толуол (558)	0.0021	0.0659545
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0000014	0.0000453
						1129 (1290*)	Триэтиленгликоль (1290*)	0.0000007	0.0000219
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.00002	0.0006201
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	0.0000001	0.0000034
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.000023	0.0007167
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.00005	0.0015814
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.000045	0.0014244
						2754 (10)	Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.00013	0.0041162
6025	25				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.0069	0.2160484
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.00000035	0.0000112
						0370 (1295*)	Углерида сероокись (1295*)	0.000022	0.0006817
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.463	14.6003707
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.0177	0.5574813
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0015	0.0476329
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.000034	0.0010606
						0621 (558)	Толуол (558)	0.0022	0.0694812
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0000015	4.66E-05
						1129 (1290*)	Триэтиленгликоль (1290*)	0.0000007	2.27E-05
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.000021	0.0006531
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	0.0000001	0.0000035
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.000024	0.0007517
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.000053	0.001666
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.000048	0.0014991
						2754 (10)	Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.00014	0.0043363
Технологические установки. Остров А									
0101	168.6	15.44	41.62	7792.675	1661	0301 (4)	Азота диоксид (4)	1.1319	1.479220812

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м³/с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.1839	0.240373382
						0328 (583)	Сажа (583)	0.9432	1.23268401
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	165.8645	3.089362058
						0333 (518)	Сероводород (518)	0.14106411	0.002605676
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	9.4324	12.3268401
						0410 (727*)	Метан (727*)	0.2358	0.308171003
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.000053	2.22372E-06
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.0000799	2.58579E-05
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.000059	1.56737E-06
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.000086	2.55698E-06
0102	9.5	0.25	3.63	0.178	34.1	2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.0002	0.006205268
0103	9.5	0.25	3.63	0.178	34.1	2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.00018	0.005655321
6101	6.7				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	1.20193E-05	0.002573331
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.000000002	3.97975E-07
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.000000004	7.69418E-07
						0415 (1502*)	Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	0.00004	0.007739759
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.00003	0.005494731
						0602 (64)	Бензол (64)	1.09671E-07	2.34805E-05
						0616 (322)	Ксилол (322)	9.20123E-07	0.000196997
						0621 (558)	Толуол (558)	4.23814E-07	9.07382E-05
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0000002	3.30054E-05
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	4.3621E-08	9.33914E-06
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	0	0
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	1.4499E-08	3.1042E-06
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	3.1352E-08	6.71251E-06
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	2.4041E-08	5.14714E-06
						2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.0001	0.00293831
						2754 (10)	Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.000024	0.005089009
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.0013	0.04029648
						0621 (558)	Толуол (558)	0.0091	0.28207536
						1001 (64*)	п-Аминофенол (64*)	0.0014	0.04356144
						1051 (469)	Изопропиловый спирт (469)	0.00023	0.00726024
						1052 (338)	Метанол (338)	0.05	1.54638816
6102	6.7				34.1	1860 (1223*)	Триалкиламины (1223*)	0.00023	0.00726024
						2750 (1149*)	Сольвент нафта (1149*)	0.0156	0.48355776
						2853 (1010*)	Глицерин (1010*)	0.0082	0.25466688
						0333 (518)	Сероводород (518)	0.00041	0.012558346
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.000000062	1.96164E-06
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.00000012	3.82521E-06
6103	6.7				34.1				

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.0145	0.449958626
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.00087	0.026815377
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000047	0.001467996
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.000031	0.000961402
						0621 (558)	Толуол (558)	0.000069	0.00214133
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0000052	0.000161149
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.0000015	4.56082E-05
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	3.5E-09	1.0789E-07
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.00000064	1.98126E-05
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.0000017	5.1297E-05
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.0000014	4.46274E-05
						2754 (10)	Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0042	0.129117163
6104	6.7				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.00018	0.005426692
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.000000027	8.33699E-07
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.000000053	1.6674E-06
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.0063	0.194985338
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.00037	0.01158743
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000021	0.000636161
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.000013	0.000415476
						0621 (558)	Толуол (558)	0.00003	0.000927956
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0000023	6.96384E-05
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.00000064	1.97145E-05
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	1.5E-09	4.70795E-08
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.00000028	8.63123E-06
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.00000072	2.22647E-05
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.00000062	1.93222E-05
						2754 (10)	Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0018	0.055794055
6105	6.7				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.000051	0.001562253
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	7.7E-09	2.35397E-07
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.000000015	4.70795E-07
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.00015	0.004698824
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.00011	0.003335873
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00000046	1.42219E-05
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.0000039	0.000119562
						0621 (558)	Толуол (558)	0.0000018	5.51222E-05
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.00000065	2.00088E-05
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.00000018	5.68877E-06
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.000000061	1.86356E-06
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.00000013	4.11945E-06

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6106	6.7				34.1	1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.0000001	3.13863E-06
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.00052	0.016062136
						0333 (518)	Сероводород (518)	0.0016	0.048560101
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.00000014	4.21753E-06
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.00000047	1.47123E-05
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.0065	0.20217643
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.0015	0.045915315
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000021	0.000646558
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.00005	0.001555387
						0621 (558)	Толуол (558)	0.000044	0.001358144
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0000085	0.000262174
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.0000026	7.97408E-05
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	1.1E-09	3.53096E-08
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.0000013	3.9331E-05
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.0000021	6.59112E-05
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.0000018	5.59068E-05
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0063	0.194736503
6107	6.7				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.00000076	2.36378E-05
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	2.9E-09	9.12164E-08
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.000000085	2.64822E-06
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.0304	0.938863631
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.0012	0.035848355
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000099	0.003063009
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.0000018	5.59068E-05
						0621 (558)	Толуол (558)	0.00014	0.004467938
						0627 (675)	Этилбензол (675)	3.1E-13	9.51397E-12
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.0000013	4.13907E-05
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	7.4E-09	2.25589E-07
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.0000013	4.13907E-05
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.0000035	0.000107106
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.000003	0.00009308
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.000009	0.000278652
6108	6.7				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.00028	0.008641924
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.00000043	1.37315E-06
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.000000085	2.64822E-06
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.01	0.284585201
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.0006	0.016906648
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000033	0.000928465
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.000021	0.000606126

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0621 (558)	Толуол (558)	0.000048	0.001354325
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0000036	0.000101635
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.000001	3.13863E-05
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	2.4E-09	7.84658E-08
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.00000044	1.37315E-05
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.0000011	3.54077E-05
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.000001	3.07978E-05
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0029	0.088851579
6109	6.7				34.1	2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.000095	0.002946585
Технологические установки. ЕРС2									
6201	6.7				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.00003	0.004236091
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.000000005	6.55126E-07
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.00000001	1.26658E-06
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.0001	0.012740812
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	6.37572E-05	0.009045157
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000003	3.86525E-05
						0616 (322)	Ксилол (322)	2.28583E-06	0.000324288
						0621 (558)	Толуол (558)	1.05287E-06	0.000149369
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0000004	5.43318E-05
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	1.08365E-07	1.53736E-05
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	0	0
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.00000004	5.10999E-06
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.0000001	1.10498E-05
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.00000006	8.47297E-06
						2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.000095	0.002510321
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0001	0.008377277
6202	6.7				34.1	0616 (322)	Ксилол (322)	0.0012	0.032585865
						0621 (558)	Толуол (558)	0.0087	0.228100807
						1052 (338)	Метанол (338)	0.0472	1.23507648
						2750 (1149*)	Сольвент нефтя (1149*)	0.0149	0.391029967
						2853 (1010*)	Глицерин (1010*)	0.008	0.209302687
6203	6.7				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.00041	0.010612969
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.000000062	1.66027E-06
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.000000065	1.70178E-05
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.0145	0.380668447
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.00087	0.022661578
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000047	0.001241885
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.000031	0.000812538
						0621 (558)	Толуол (558)	0.000069	0.001811525

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0000052	0.000136142
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.0000015	3.86014E-05
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	3.5E-09	9.13151E-08
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.0000064	1.67688E-05
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.0000017	4.34162E-05
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.0000014	3.77712E-05
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0042	0.109116277
6204	6.7				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.0000015	4.03447E-05
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	5.9E-09	1.57726E-07
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.0000027	7.09767E-05
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.0607	1.589250192
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.0023	0.060681602
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0002	0.005185534
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.0000036	9.51337E-05
						0621 (558)	Толуол (558)	0.00029	0.007563046
						0627 (675)	Этилбензол (675)	6.2E-13	1.57726E-11
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.0000026	6.93164E-05
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	0.000000015	3.90164E-07
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.0000026	6.93164E-05
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.0000069	0.000180638
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.000006	0.000158058
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.000018	0.000470937
						2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.000095	0.002493898
6205	6.7				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.000059	0.001555013
6206	6.7				34.1	0334 (519)	Сероуглерод (519)	9.1E-09	2.4074E-07
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.000000096	2.49041E-06
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.0021	0.055922344
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.00013	0.003320299
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000007	0.000182464
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.0000045	0.000119042
						0621 (558)	Толуол (558)	0.00001	0.000266142
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.00000076	1.99233E-05
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.00000022	5.64493E-06
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	5.2E-10	1.32822E-08
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.000000094	2.49041E-06
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.00000024	6.39205E-06
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.00000021	5.56192E-06
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.00061	0.015987525
						0333 (518)	Сероводород (518)	0.00028	0.007399509
6207	6.7				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.00028	0.007399509

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.000000043	1.16219E-06
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.000000045	1.1871E-05
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.0102	0.265766115
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.0006	0.015799914
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000033	0.000867078
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.000022	0.000566485
						0621 (558)	Толуол (558)	0.000048	0.001264714
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0000036	9.49677E-05
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.000001	2.68964E-05
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	2.5E-09	6.47507E-08
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.00000045	1.17049E-05
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.0000012	0.0000303
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.000001	2.63153E-05
						2754 (10)	Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0029	0.07607724
6223	6.7				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.000029	0.000765386
						2754 (10)	Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0104	0.272589094
Технологические установки. ЕРСЗ									
6208	6.7				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.00004	0.005354871
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.000000006	8.2815E-07
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	1.0712E-08	1.60109E-06
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.000107751	0.016105743
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.00008	0.011434041
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000004	4.88608E-05
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.000003	0.000409934
						0621 (558)	Толуол (558)	1.26323E-06	0.000188818
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0000005	6.86812E-05
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	1.30017E-07	1.94339E-05
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	0	0
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	4.3216E-08	6.45957E-06
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.0000001	1.39681E-05
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	7.1657E-08	1.07107E-05
						2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.000095	0.002905388
						2754 (10)	Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0001	0.01058977
6209	6.7				34.1	0616 (322)	Ксилол (322)	0.0012	0.037963071
						0621 (558)	Толуол (558)	0.0087	0.265741205
						1052 (338)	Метанол (338)	0.0472	1.43888448
						2750 (1149*)	Сольвент нефти (1149*)	0.0149	0.455556365
						2853 (1010*)	Глицерин (1010*)	0.008	0.243841085
6210	6.7				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.00041	0.012364284

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.000000062	1.93425E-06
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.000000065	1.9826E-05
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.0145	0.443485022
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.00087	0.026401112
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000047	0.001446816
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.000031	0.00094662
						0621 (558)	Толуол (558)	0.000069	0.002110456
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.000052	0.000158608
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.000015	4.49712E-05
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	3.5E-09	1.06384E-07
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.00000064	1.95359E-05
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.0000017	5.05805E-05
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.0000014	4.40041E-05
						2754 (10)	Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0042	0.127122263
						0333 (518)	Сероводород (518)	0.0000015	4.70022E-05
6211	6.7				34.1	0334 (519)	Сероуглерод (519)	5.9E-09	1.83753E-07
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.0000027	8.2689E-05
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.0607	1.851502698
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.0023	0.070695068
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0002	0.006041232
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.0000036	0.000110832
						0621 (558)	Толуол (558)	0.00029	0.008811073
						0627 (675)	Этилбензол (675)	6.2E-13	1.83753E-11
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.0000026	8.07548E-05
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	0.000000015	4.54548E-07
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.0000026	8.07548E-05
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.0000069	0.000210446
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.000006	0.00018414
						2754 (10)	Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.000018	0.000548649
						2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.000095	0.002905432
6212 6213	6.7				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.000059	0.001811615
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	9.1E-09	2.80466E-07
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.000000096	2.90137E-06
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.0021	0.065150454
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.00013	0.003868203
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000007	0.000212574
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.0000045	0.000138685
						0621 (558)	Толуол (558)	0.00001	0.00031006
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.00000076	2.3211E-05

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.00000022	6.57644E-06
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	5.2E-10	1.5474E-08
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.000000094	2.90137E-06
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.00000024	7.44685E-06
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.00000021	6.47973E-06
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.00061	0.018625731
6214	6.7				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.00028	0.00862055
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.000000043	1.35397E-06
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.00000045	1.38299E-05
						0415 (1502*)	Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.0102	0.309621909
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.0006	0.018407161
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000033	0.00101016
						0616 (322)	Ксилон (322)	0.000022	0.000659965
						0621 (558)	Толуол (558)	0.000048	0.001473412
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0000036	0.000110639
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.000001	3.13348E-05
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	2.5E-09	7.54356E-08
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.00000045	1.36364E-05
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.0000012	0.0000353
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.000001	3.06578E-05
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0029	0.08863124
						0333 (518)	Сероводород (518)	0.000025	0.000759288
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0089	0.270429432
6224	6.7				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.000025	0.000759288
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0089	0.270429432
Технологические установки. ЕРС4									
6215	6.7				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.00003	0.003903293
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.000000005	6.03658E-07
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.00000001	1.16707E-06
						0415 (1502*)	Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.0001	0.011739859
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	6.37572E-05	0.008334544
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0000003	3.56158E-05
						0616 (322)	Ксилон (322)	2.28583E-06	0.000298811
						0621 (558)	Толуол (558)	1.05287E-06	0.000137634
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0000004	5.00634E-05
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	1.08365E-07	1.41658E-05
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	0	0
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.00000004	4.70853E-06
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.0000001	1.01817E-05
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.00000006	7.80731E-06
						2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.000095	0.002411554

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6216	6.7				34.1	2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0001	0.007719135
						0616 (322)	Ксилон (322)	0.0012	0.031080248
						0621 (558)	Толуол (558)	0.0087	0.217561496
						1052 (338)	Метанол (338)	0.0472	1.17801024
						2750 (1149*)	Сольвент нафта (1149*)	0.0149	0.372962576
						2853 (1010*)	Глицерин (1010*)	0.008	0.199631936
6217	6.7				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.00041	0.010122601
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.000000062	1.58356E-06
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.000000065	1.62315E-05
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.0145	0.363079805
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.00087	0.021614508
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000047	0.001184504
						0616 (322)	Ксилон (322)	0.000031	0.000774995
						0621 (558)	Толуол (558)	0.000069	0.001727824
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0000052	0.000129852
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.0000015	3.68178E-05
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	3.5E-09	8.70959E-08
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.00000064	1.5994E-05
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.0000017	4.14101E-05
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.0000014	3.6026E-05
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0042	0.104074601
						0333 (518)	Сероводород (518)	0.0000015	3.8243E-05
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	5.9E-09	1.50438E-07
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.0000027	6.78556E-05
6218	6.7				34.1	0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.0607	1.515819015
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.0023	0.05787799
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0002	0.004945305
						0616 (322)	Ксилон (322)	0.0000036	9.0263E-05
						0621 (558)	Толуол (558)	0.00029	0.007213598
						0627 (675)	Этилбензол (675)	6.2E-13	1.50438E-11
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.0000027	6.69055E-05
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	0.000000015	3.64219E-07
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.0000027	6.68263E-05
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.0000069	0.000172925
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.000006	0.00015028
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.000018	0.00044989
6219	6.7				34.1	2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.000095	0.002378668
6220	6.7				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.000059	0.001483164
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	9.1E-09	2.29616E-07

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.000000096	2.37534E-06
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.0021	0.053338473
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.00013	0.003166886
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000007	0.000174033
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.0000045	0.000113541
						0621 (558)	Толуол (558)	0.00001	0.000253845
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0000076	1.90027E-05
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.0000022	5.38411E-06
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	5.2E-10	1.26685E-08
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.000000094	2.37534E-06
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.00000024	6.09671E-06
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.00000021	5.30493E-06
						2754 (10)	Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.00061	0.015248828
						0333 (518)	Сероводород (518)	0.00028	0.007057855
6221	6.7				34.1	0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.000000043	1.10849E-06
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.00000045	1.13225E-05
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.0102	0.253488947
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.0006	0.015070439
						0602 (64)	Бензол (64)	0.000033	0.000827015
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.000022	0.000540311
						0621 (558)	Толуол (558)	0.000048	0.001206357
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0000036	9.05797E-05
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.000001	2.56537E-05
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	2.5E-09	6.17589E-08
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.00000045	1.11641E-05
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.0000012	0.0000289
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.000001	2.50995E-05
						2754 (10)	Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0029	0.072564575
						0333 (518)	Сероводород (518)	0.000029	0.000730022
6222	6.7				34.1	2754 (10)	Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0104	0.259994218
						Остров А. Установки инженерного обеспечения			
0079	11.9	0.5	19.08	3.746	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	3	0.066096
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.4875	0.0107406
						0328 (583)	Сажа (583)	0.2083	0.00459
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.4167	0.00918
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	2.5	0.05508
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000045	0.000000101
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0521	0.0011016
						2754 (10)	Углеводороды пр. С12-С19 (10)	1.25	0.02754

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м³/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0080	6.7	0.05	0.15	0.0003	34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.0000027	2.20667E-06
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.00095	0.00078589
0081	6.7	1.89	7.92	22.2	34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.000021	0.000159748
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0077	0.056889212
6045	6.7				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.00004	0.000299822
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0144	0.106780498
Остров Д. Установки инженерного обеспечения									
0035	38.4	2	17.66	55.495	512	0301 (4)	Азота диоксид (4)	5.229011236	54.03873015
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.849659353	8.780725537
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.04604617	0.438479086
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	16.03372874	165.6990779
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.402459418	4.159179415
0036	27	0.28	0.1	0.0061	34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0	0.000000362
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0	0
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0	0.000000653
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0	0.1239532
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0	0.000043872
						0602 (64)	Бензол (64)	0	0.000005124
						0616 (322)	Ксилол (322)	0	0.000007441
						0621 (558)	Толуол (558)	0	0.00000576
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0	0
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0	0.000000177
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	0	0.000000024
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0	0.000003173
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0	0.000000075
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0	0.000000141
0037	38.4	2	17.66	55.495	512	2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0.000037144
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	5.398305582	117.8256138
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.877167904	19.14542354
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.046217557	0.971536182
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	16.55283636	361.2889407
0038	27	0.28	8.75	0.539	34.1	0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.415489435	9.068641442
						0333 (518)	Сероводород (518)	0	6.10645E-07
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0	0
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0	1.35733E-06
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0	0.223210898
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0	7.89693E-05
						0602 (64)	Бензол (64)	0	9.22304E-06
						0616 (322)	Ксилол (322)	0	1.3393E-05

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0621 (558)	Толуол (558)	0	1.03683E-05
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0	0
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0	3.18075E-07
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	0	5.47831E-08
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0	5.7117E-06
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0	1.34282E-07
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0	2.53218E-07
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	6.68602E-05
0039	38.4	2	17.66	55.495	512	0301 (4)	Азота диоксид (4)	5.2542	126.5176818
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.8538	20.55779321
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0436	1.014897685
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	16.1111	387.941448
						0415 (1502*)	Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.404	9.737640698
0040	27	0.28	8.75	0.539	34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0	3.41132E-07
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0	0
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0	7.27944E-07
						0415 (1502*)	Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0	0.124040302
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0	4.38716E-05
						0602 (64)	Бензол (64)	0	5.12389E-06
						0616 (322)	Ксилол (322)	0	7.44051E-06
						0621 (558)	Толуол (558)	0	5.76015E-06
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0	0
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0	1.76708E-07
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	0	3.04349E-08
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0	3.18916E-06
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0	7.46005E-08
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0	1.40304E-07
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	3.71444E-05
0041	38.4	2	17.66	55.495	512	0301 (4)	Азота диоксид (4)	5.1595	85.71543017
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.8384	13.92785627
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.044946344	0.704337148
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	15.8204	262.8294134
						0415 (1502*)	Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.397	6.597228539
0042	27	0.28	8.75	0.539	34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0	5.5364E-07
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0	0
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0	1.21728E-06
						0415 (1502*)	Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0	0.198462341
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0	7.01956E-05
						0602 (64)	Бензол (64)	0	8.19834E-06

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0616 (322)	Ксилол (322)	0	1.1905E-05
						0621 (558)	Толуол (558)	0	9.21638E-06
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0	0
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0	2.82736E-07
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	0	4.26092E-08
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0	5.18392E-06
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0	1.19363E-07
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0	2.24003E-07
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	5.94319E-05
0043	28	0.15	0.13	0.0023	34.1	2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.00078	0.0002925
0044	18.8	2.105	7.98	27.778	34.1	2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.00063	0.0199251
0045	18.8	2.105	7.98	27.778	34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.000011	0.0003594
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.00000004	0.0000014
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.00002	0.0006385
						0415 (1502*)	Углеводороды пр.С1-С5 (1502*)	0.4521	14.2589726
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.0173	0.5444458
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0015	0.0465191
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.000027	0.0008492
						0621 (558)	Толуол (558)	0.0022	0.0678566
						0627 (675)	Этилбензол (675)	4.6E-12	1.4E-10
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.00002	0.000629
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	0.00000011	0.0000035
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.00002	0.0006284
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.000052	0.001627
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.000045	0.0014135
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.00013	0.0042321
0046	25	0.5	48.53	9.529	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	5.148	1.43856
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.8366	0.233766
						0328 (583)	Сажа (583)	0.3575	0.0999
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.715	0.1998
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	4.29	1.1988
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000077	2.1978E-06
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0894	0.023976
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2.145	0.5994
0047	20	0.05	1.12	0.0022	34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.000022	6.8428E-06
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0078	0.002437015
0048	22	2.257	3.32	13.278	34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.00014	0.0045548
						2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.00012	0.0036745
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0514	1.6221772

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м³/с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0049	25	0.5	7.78	1.528	34.1	0150 (876*)	Натрий гидроксид (876*)	0.000052	0.0000515
						0302 (5)	Азотная кислота (5)	0.0005	0.0000225
						0303 (32)	Аммиак (32)	0.000049	0.0000092
						0316 (163)	Соляная кислота (163)	0.00013	0.0000023
						0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000027	0.0000458
						0602 (64)	Бензол (64)	0.001	0.0038112
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.00024	0.0006879
						0621 (558)	Толуол (558)	0.000324	0.00021628
						1042 (102)	Бутиловый спирт (102)	0.00048	0.0004048
						1401 (470)	Ацетон (470)	0.00816	0.265165
						1555 (586)	Уксусная кислота (586)	0.00019	0.0000043
						2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.025	0.0219
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	5.148	7.54272
0050	15	0.5	48.53	9.529	450	0304 (6)	Азота оксид (6)	0.8366	1.225692
						0328 (583)	Сажа (583)	0.3575	0.5238
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.715	1.0476
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	4.29	6.2856
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000077	1.15236E-05
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0894	0.125712
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2.145	3.1428
						0333 (518)	Сероводород (518)	0.000022	1.44564E-05
0051	20	0.05	1.12	0.0022	34.1	2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.007818	0.005148529
0052	13.5	1.636	15.87	33.333	34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.00029	0.0091097
						2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.00017	0.0054599
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.1029	3.2443543
0053	25.5	0.4	34.97	4.394	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	3.9096	0.395892
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.6353	0.06433245
						0328 (583)	Сажа (583)	0.2715	0.0274925
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.543	0.054985
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	3.258	0.32991
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000059	6.04835E-07
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0679	0.0065982
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	1.629	0.164955
0054	24	0.076	0.49	0.0022	34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.000022	8.84777E-06
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0078	0.003151071
0055	17.8	0.339	4.32	0.389	34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.00019	0.0060731
						2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.00023	0.0072799
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0686	2.1629029
0056	17.8	0.223	9.92	0.389	34.1	2732 (654*)	Керосин (654*)	0.0056	0.0073808

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м³/с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0057	25	0.2	0.44	0.0139	34.1	2868 (1435*)	Эмульсол (1435*)	0.00000485	1.01E-05
						0333 (518)	Сероводород (518)	0.0001174	4.33184E-06
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0418048	0.001542755
0058	17.8	0.339	4.32	0.389	34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.000099	0.0031219
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0353	1.1118509
0061	8.2	0.25	42.27	2.074	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.9152	1.0668704
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.14872	0.17336644
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0596	0.0666794
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.143	0.1666985
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.738833333	0.8668322
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.00000143	1.83368E-06
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0143	0.01666985
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.3456	0.4000764
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.4373	0.0885232
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0711	0.01438502
0062	8.2	0.2	30.68	0.964	400	0328 (583)	Сажа (583)	0.0285	0.0055327
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0683	0.01383175
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.3531	0.0719251
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.00000068	1.52149E-07
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0068	0.001383175
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.1651	0.0331962
						0123 (274)	Железа оксид (274)	0.0194	0.2007706
						0143 (327)	Марганец и его соединения (327)	0.0013	0.0137779
0064	17.8	0.22	10.23	0.389	34.1	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.0211	0.21888
						0326 (435)	Озон (435)	0.000022	0.0002304
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.0148	0.153216
						0342 (617)	Фтористый водород (617)	0.001	0.0107136
						0344 (615)	Фториды неорганические (615)	0.00044	0.004608
						2908 (494)	Пыль неорг., SiO2: 70-20 % (494)	0.00064	0.0065894
						0333 (518)	Сероводород (518)	0.0000082	0.0002587
						0334 (519)	Сероуглерод (519)	0.00000032	9.9E-07
						0370 (1295*)	Углерода сероокись (1295*)	0.000015	0.0004596
6031	7				34.1	0415 (1502*)	Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.3254	10.2629835
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.0124	0.3918682
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0011	0.0334824
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.0015	0.0488402
						0621 (558)	Толуол (558)	0.000019	0.0006112
						0627 (675)	Этилбензол (675)	3.3E-12	1E-10
						1702 (103)	Бутилмеркаптан (103)	0.000014	0.0004527

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сече-ния устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						1707 (227)	Диметилсульфид (227)	0.000000079	0.0000025
						1715 (339)	Метилмеркаптан (339)	0.000014	0.0004523
						1720 (471)	Пропилмеркаптан (471)	0.000037	0.001171
						1728 (668)	Этилмеркаптан (668)	0.000032	0.0010174
						2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.0000779	0.0024496
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.000097	0.003046
6032	7				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.000021	0.0019418
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0076	0.6915649
6036	7				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.000021	0.0019418
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0076	0.6915649
Участок сервисного обслуживания скважин									
0113	7	0.2	6.59	0.207	350	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.137333333	0.27485514
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.022316667	0.04466396
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0117	0.023969925
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.018333333	0.035954888
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.12	0.23969925
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000002	4.39449E-07
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0025	0.004793985
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.06	0.119849625
0114	7	0.2	8.09	0.254	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.0806	0.077178367
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0131	0.012541485
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0093	0.008823746
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0123	0.010823795
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.0884	0.084707964
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.00000016	1.62357E-07
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0021	0.001647099
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0463	0.044236381
0115	8	0.5	31.42	6.17	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
0116	8	0.2	29.25	0.919	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.2427	0.128744578
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0394	0.020920994
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0217	0.010587548
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0433	0.021598597

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.2467	0.131285589
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.00000053	2.66806E-07
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.005	0.002541011
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.12	0.063525285
0117	7	0.45	26.07	4.146	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	2.148	1.006736292
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.3491	0.163594647
						0328 (583)	Сажа (583)	0.1492	0.069912243
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.2983	0.139824485
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	1.79	0.83894691
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.000003	0.000001538
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0373	0.016778938
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.9	0.419473455
0118	7	0.2	35.97	1.13	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.427	0.1430976
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0693	0.02325336
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0278	0.0089436
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.067	0.022359
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.3444	0.1162668
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.000007	2.45949E-07
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0067	0.0022359
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.1611	0.0536616
0119	7	0.2	50.13	1.575	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	4.12	3.017739047
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.6695	0.490382595
						0328 (583)	Сажа (583)	0.375	0.257679306
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.65	0.486388023
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	4.3	3.104582406
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.00001	6.18605E-06
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.1	0.060184244
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2.25	1.543113712
0121	7	0.2	28.62	0.899	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.784622222	3.693563702
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.127501111	0.600204102
						0328 (583)	Сажа (583)	0.070055556	0.303747015
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.140111111	0.619643911
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.7976	3.766462986
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000017	7.65442E-06
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0162	0.072899284
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.388	1.82248209
0122	7	0.2	43.1	1.354	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
0123	7	0.2	13.62	0.428	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.1728	1.1227236
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0281	0.182442585
						0328 (583)	Сажа (583)	0.014986111	0.091983075
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.03	0.188149725
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.170611111	1.14124785
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000004	2.32092E-06
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.003458333	0.0220869
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.083	0.55189845
0124	7	0.2	18.75	0.589	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
0125	7	0.25	27.58	1.354	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.404444444	2.501305847
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.065722222	0.4064622
						0328 (583)	Сажа (583)	0.036111111	0.205699494
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.072222222	0.419626968
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.411111111	2.550673726
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.000001	5.18363E-06
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.008333333	0.049367879
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.2	1.234196964
0126	7	0.08	5.97	0.03	350	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.0025	0.299792367
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.000409139	0.04871626
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0002	0.026144683
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0003	0.039217025
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.0022	0.261446832
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.000000004	4.79319E-07
						1325 (609)	Формальдегид (609)	4.58333E-05	0.005228937
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0011	0.130723416
0127	7.5	0.3	69.08	4.883	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.004	0.0799008
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0006	0.01298388

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0005	0.009135
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0006	0.0112056
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.0043	0.087696
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.000000008	1.68084E-07
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0001	0.0017052
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0023	0.0457968
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.219916667	0.109045104
0128	7	0.2	18.75	0.589	400	0304 (6)	Азота оксид (6)	0.035736458	0.017719829
						0328 (583)	Сажа (583)	0.019635417	0.008967525
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0393	0.018293751
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.223541667	0.11119731
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.000000048	2.25982E-07
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.00453125	0.002152206
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.109	0.05380515
0130	7.5	0.1	2.86	0.0225	200	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
0131	7	0.2	1.94	0.061	350	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
0132	7	0.15	1.24	0.022	200	2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
0133	7	0.2	1.93	0.0607	200	0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
0134	7	0.2	0.39	0.0122	200	0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м³/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0135	7	0.2	0.99	0.031	200	0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
Участки подрядных организаций									
0314	7	0.08	45.36	0.228	350	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.103	0.382832067
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0167	0.062210211
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0088	0.033386517
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0138	0.050079776
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.09	0.333865175
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000002	6.12086E-07
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0019	0.006677303
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.045	0.166932587
0315	7	0.25	50.11	2.46	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.2	6.849119744
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.032448	1.112981958
						0328 (583)	Сажа (583)	0.013	0.428069984
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0312	1.07017496
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.1612	5.564909792
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.000000312	1.17719E-05
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.00312	0.107017496
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0754	2.568419904
0316	10	0.45	38.83	6.175	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
0317	7	0.2	2.8	0.088	200	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
0318	8	0.15	0.35	0.006	34.1	0123 (274)	Железа оксид (274)	0.0099	0.008707858

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м³/с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0143 (327)	Марганец и его соединения (327)	0.00089	0.000782729
						0203 (647)	Хром шестивалентный (647)	0.00056	0.000489205
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.0083	0.007338082
						0344 (615)	Фториды неорганические (615)	0.002	0.00176114
0319	7	0.2	7.38	0.232	200	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
0320	7	0.2	1.76	0.055	200	0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
0321	7	0.2	3.53	0.111	200	0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
0322	7	0.08	44.76	0.225	350	0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
0323	7	0.25	50.11	2.46	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
0324	10	0.45	38.79	6.17	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
0325	7	0.2	2.8	0.088	200	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
0326	8	0.15	0.35	0.006	34.1	0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0123 (274)	Железа оксид (274)	0.0099	0.008707858
						0143 (327)	Марганец и его соединения (327)	0.00089	0.000782729
						0203 (647)	Хром шестивалентный (647)	0.00056	0.000489205
0327	7	0.2	7.39	0.2321	200	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.0083	0.007338082
						0344 (615)	Фториды неорганические (615)	0.002	0.00176114
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
0328	7	0.2	1.76	0.0553	200	0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
0329	7	0.2	3.52	0.1105	200	0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
6175	7				34.1	0616 (322)	Ксилон (322)	0.0667	0.010050795
						2750 (1149*)	Сольвент нафта (1149*)	0.0058	0.001406466
						2752 (1294*)	Уайт-спирит (1294*)	0.1556	0.017118795
6176	7				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.0000074	0.000019696
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0026186	0.00701378
6177	7				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.000003	0.000005036
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0117	0.001794942
6179	7				34.1	0123 (274)	Железа оксид (274)	0.0646	0.056894597
						0143 (327)	Марганец и его соединения (327)	0.0017	0.001516537
						0203 (647)	Хром шестивалентный (647)	0.00056	0.000489205

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6180	7				34.1	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.0189	0.016681907
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.0181	0.015899178
						0344 (615)	Фториды неорганические (615)	0.002	0.00176114
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.0007	0.000587344
6181	7				34.1	2908 (494)	Пыль неорг., SiO2: 70-20 % (494)	0.0004	0.00039156
						2868 (1435*)	Эмульсол (1435*)	0.000001	0.000000034
6182	7				34.1	2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.0406	0.010478781
						0616 (322)	Ксилон (322)	0.0667	0.010050795
						2750 (1149*)	Сольвент нафта (1149*)	0.0058	0.001406466
6183	7				34.1	2752 (1294*)	Уайт-спирит (1294*)	0.1556	0.017118795
						0333 (518)	Сероводород (518)	0.0000074	0.000019696
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0026186	0.007013788
6184	7				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.00003	0.000005036
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0117	0.001794942
6185	7				34.1	0123 (274)	Железа оксид (274)	0.0646	0.056894597
						0143 (327)	Марганец и его соединения (327)	0.0017	0.001516537
						0203 (647)	Хром шестивалентный (647)	0.00056	0.000489205
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.0189	0.016681907
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.0181	0.015899178
						0344 (615)	Фториды неорганические (615)	0.002	0.00176114
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.0007	0.000587344
						2908 (494)	Пыль неорг., SiO2: 70-20 % (494)	0.0004	0.00039156
6186	7				34.1	2868 (1435*)	Эмульсол (1435*)	0.000001	0.000000034
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.0406	0.010478781
Участок службы реагирования на нефтяные разливы (OSR)									
1000	2	0.016	104.94	0.0211	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.004577778	0.00000516
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.000743889	0.000000839
						0328 (583)	Сажа (583)	0.000388889	0.00000045
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0006111	0.000000675
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.004	0.00000045
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.000000007	8.25E-12
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0000833	0.00000009
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.002	0.00000225
1001	2	0.03	29.85	0.0211	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1002	2	0.078	24.78	0.1184	450	1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.005264444	0.000020795
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.000855472	0.000003379
						0328 (583)	Сажа (583)	0.000447222	0.000001814
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0007028	0.00000272
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.0046	0.000018135
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.00000001	3.32475E-11
						1325 (609)	Формальдегид (609)	9.58333E-05	0.000000363
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0023	0.000009068
1003	2	0.067	29.98	0.1057	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.0064089	0.000015308
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.001041444	0.000002488
						0328 (583)	Сажа (583)	0.000544444	0.000001335
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.000856	0.000002003
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.006	0.00001335
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	1.01E-08	2.4475E-11
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0001167	0.000000267
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.003	0.000006675
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.007096	0.000074648
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.001153028	0.00001213
1004	2	0.18	29.92	0.7613	450	0328 (583)	Сажа (583)	0.0006028	0.00000651
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.000947222	0.000009765
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.0062	0.0000651
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	1.12E-08	1.1935E-10
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0001292	0.000001302
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0031	0.00003255
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
1005	2	0.085	29.82	0.1692	450	0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.007782222	0.00002064
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.001264611	0.000003354
						0328 (583)	Сажа (583)	0.000661111	0.0000018
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.001038889	0.0000027
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.0068	0.000018

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1007	2	0.113	16.88	0.1693	450	0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	1.23E-08	3.3E-11
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.000141667	0.00000036
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0034	0.000009
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
1008	2	0.04	16.87	0.0212	450	1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
1009	2	0.034	65.2	0.0592	450	2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1010	2	0.08	5.89	0.0296	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
1011	2	0.042	45.69	0.0633	450	0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1012	2	0.073	45.35	0.1898	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1013	2	0.024	80.24	0.0363	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1014	2	0.126	30.52	0.3806	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1015	2	0.08	33.66	0.1692	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1016	2	0.321	10.97	0.8874	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1017	2	0.122	21.72	0.2539	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1018	2	0.098	67.15	0.5065	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1019	2	0.158	21.53	0.4222	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1020	2	0.158	33.16	0.6502	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1021	2	0.087	34.65	0.206	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.023117778	0.000243131
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.003756639	0.000039509

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0328 (583)	Сажа (583)	0.001963889	0.000021203
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.003086111	0.000031805
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.0202	0.000212033
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.000000004	3.88726E-10
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.000420833	0.000004241
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0101	0.000106016
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
1022	2	0.07	16.5	0.0635	450	0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1023	2	0.112	32.23	0.3175	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
1024	2	0.194	75.14	2.221	450	2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.0556	0.007803726
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0090383	0.001268105
						0328 (583)	Сажа (583)	0.004725	0.000680558
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.007425	0.001020836
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.049	0.006805575
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000001	0.000000012
1025	2	0.089	11.48	0.0714	450	1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0010125	0.000136112
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0243	0.003402788
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
1026	2	0.08	117.79	0.5921	450	0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.0620289	0.000104748

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0100797	0.000017022
						0328 (583)	Сажа (583)	0.005269444	0.000009135
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0082806	0.000013703
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.0542	0.00009135
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000001	1.67475E-10
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0011292	0.000001827
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0271	0.000045675
1027	2	0.087	85.42	0.5078	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
1028	2	0.05	139.75	0.2744	450	2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
1029	2	0.1	150.83	1.1846	450	1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
1030	2	0.098	16.81	0.1268	450	0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1031	2	0.071	170.62	0.6755	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1032	2	0.212	102.67	3.624	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.183466667	0.00011368
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.029813333	0.000018473
						0328 (583)	Сажа (583)	0.011944444	0.000007105
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.028666667	0.000017763
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.148111111	0.000092365
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	2.867E-07	1.95388E-10
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.002866667	0.000001776
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.069277778	0.00004263
1033	2	0.028	172.8	0.1064	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						2704 (60)	Бензин (60)	0	0
1034	2	0.022	175.2	0.0666	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						2704 (60)	Бензин (60)	0	0
1035	2	0.082	57.13	0.3017	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						2704 (60)	Бензин (60)	0	0
1036	2	0.03	13.86	0.0098	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						2704 (60)	Бензин (60)	0	0
1037	2	0.057	13.87	0.0354	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м³/с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1038	2	0.094	56.36	0.3911	450	0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						2704 (60)	Бензин (60)	0	0
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
1039	2	0.067	10.01	0.0353	450	2704 (60)	Бензин (60)	0	0
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						2704 (60)	Бензин (60)	0	0
1040	2	0.028	57.49	0.0354	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						2704 (60)	Бензин (60)	0	0
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
1041	2	0.067	15.46	0.0545	200	0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.009613333	0.000820543
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0015622	0.000133338
1045	2	0.098	19.3	0.1456	450	0328 (583)	Сажа (583)	0.0008167	0.000071559
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.001283333	0.000107339
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.0084	0.00071559
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.00000002	1.31192E-09
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.00018	1.43118E-05
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0042	0.000357795
1046	2	0.089	30.59	0.1903	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
1047	2	0.042	55.87	0.0774	450	1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м³/с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1048	2	0.126	72.4	0.9028	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
1049	2	0.071	149.55	0.5921	450	2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.115817778	0.000069832
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.018820389	0.000011348
						0328 (583)	Сажа (583)	0.009838889	0.00000609
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.015461111	0.000009135
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.1012	0.0000609
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	1.827E-07	1.1165E-10
1050	2	0.12	25.11	0.284	450	1325 (609)	Формальдегид (609)	0.002108333	0.000001218
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0506	0.00003045
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						2704 (60)	Бензин (60)	0	0
1051	2	0.063	56.91	0.1774	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						2704 (60)	Бензин (60)	0	0
1052	2	0.042	51.25	0.071	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						2704 (60)	Бензин (60)	0	0
1053	2	0.04	259.74	0.3264	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						2704 (60)	Бензин (60)	0	0
1054	2	0.042	38.4	0.0532	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						2704 (60)	Бензин (60)	0	0
1055	2	0.087	64.01	0.3805	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1058	2	0.059	36.25	0.0991067	200	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
1059	2	0.424	0.88	0.1245	200	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
1060	2	0.064	19.71	0.0634	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1061	2	0.049	22.43	0.0423	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1062	2	0.087	23.42	0.1392	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1063	2	0.438	72.47	10.9196	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1064	4	0.559	74.16	18.1994	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1065	2	0.894	4.65	2.9209	200	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
1066	2	0.04	70.43	0.0885	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м³/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1067	2	0.08	54.63	0.2746	450	1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
1068	2	0.1	23.62	0.1855	450	2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
Баржи Akku 1-2									
1070	15	0.45	1.85	0.295	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.1707	0.0128608
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.027733333	0.00208988
						0328 (583)	Сажа (583)	0.011111111	0.0008038
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0267	0.0020095
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.1378	0.0104494
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.00000027	2.21045E-08
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0027	0.00020095
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.064444444	0.0048228
1071	15	0.45	2.06	0.328	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1072	15	0.45	1.85	0.295	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.1707	0.00288
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0277	0.000468
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0111	0.00018
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0267	0.00045

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м³/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1073	15	0.45	2.06	0.328	400	0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.1378	0.00234
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.00000027	0.000000005
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0027	0.000045
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0644	0.00108
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
1074	15	0.45	1.14	0.182	350	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.1373	0.0119712
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0223	0.00194532
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0117	0.001044
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0183	0.001566
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.12	0.01044
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.00000022	1.914E-08
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0025	0.0002088
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.06	0.00522
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.1373	0.001376
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0223	0.0002236
1075	15	0.45	1.14	0.182	350	0328 (583)	Сажа (583)	0.0117	0.00012
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0183	0.00018
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.12	0.0012
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.00000022	0.000000002
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0025	0.000024
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.06	0.0006
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.1373	0.001892
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0223	0.00030745
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0117	0.000165
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0183	0.0002475
1076	15	0.35	1.89	0.182	350	0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.12	0.00165
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.00000022	3.025E-09
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0025	0.000033
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.06	0.000825
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.1373	0.0049192
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0223	0.00079937
						Баржи Lashyn 1-5			

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0117	0.000429
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0183	0.0006435
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.12	0.00429
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.00000022	7.865E-09
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0025	0.0000858
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.06	0.002145
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
1078	15	0.25	3.71	0.182	350	0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1079	15	0.1	27.12	0.213	350	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
1080	15	0.25	6.01	0.295	400	2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.162133333	0.019552
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.026346667	0.0031772
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0106	0.001222
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.025333333	0.003055
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.1309	0.015886
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	2.533E-07	3.3605E-08
1081	15	0.125	0.03	0.0004	34.1	1325 (609)	Формальдегид (609)	0.002533333	0.0003055
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.061222222	0.007332
						0333 (518)	Сероводород (518)	0.00000007	2.1924E-06
1082	13	0.3	1.37	0.097	200	2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2.47592E-05	0.000780808
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
1083	15	0.125	0.03	0.0003	34.1	0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0333 (518)	Сероводород (518)	0.00000007	2.1924E-06
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2.47592E-05	0.000780808

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сече-ния устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1084	13	0.3	1.37	0.097	200	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
Баржи									
1085	15	0.06	14.15	0.040	350	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.0343	0.011889942
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0056	0.001932116
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0029	0.001036914
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0046	0.00155537
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.03	0.010369135
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.000000054	0.000000019
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.00063	0.000207383
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.015	0.005184568
1086	15	0.09	49.36	0.314	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.2304	0.052312736
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0374	0.00850082
						0328 (583)	Сажа (583)	0.015	0.003269546
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.036	0.008173865
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.186	0.042504098
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.00000036	8.99125E-08
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0036	0.000817387
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.087	0.019617276
1087	15	0.1	41.76	0.328	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1088	15	0.1	41.76	0.328	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1089	15	0.1	41.76	0.328	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м ³ /с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1090	15	0.15	38.99	0.689	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.4267	0.67456
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0693	0.109616
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0278	0.04216
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0667	0.1054
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.3444	0.54808
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.00000067	1.1594E-06
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0067	0.01054
1091	15	0.1	56.4	0.443	400	2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.1611	0.25296
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.2731	1.26513568
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0444	0.205584548
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0178	0.07907098
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0427	0.19767745
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.2204	1.02792274
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.00000043	2.17445E-06
1092	15	0.15	75.94	1.342	400	1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0043	0.019767745
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.1031	0.47442588
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.9344	1.572729792
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.1518	0.255568591
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0608	0.098295612
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.146	0.24573903
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.7543	1.277842956
1093	15	0.1	56.4	0.443	400	0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000015	2.70313E-06
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0146	0.024573903
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.3528	0.589773672
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.2752	0.289129984
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0447	0.046983622
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0179	0.018070624
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.043	0.04517656
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.2222	0.234918112
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.00000043	4.96942E-07
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0043	0.004517656
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.1039	0.108423744

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сече-ния устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1094	15	0.1	35.52	0.279	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
ЖПК 1									
1113	17	0.35	63.46	6.106	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1114	18	0.25	51.6	2.533	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.213	0.0010688
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0347	0.00017368
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0139	0.0000668
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.03	0.000167
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.1722	0.0008684
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000003	1.837E-09
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.003	0.0000167
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0806	0.0004008
1115	14	0.1	29.79	0.234	350	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1118	14	0.25	8.82	0.433	200	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
1119	14	0.25	8.82	0.433	200	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
1121	12	0.115	1.54	0.016	34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.00012	5.24995E-06
1122	10	0.4	4.54	0.57	34.1	2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0418	0.001869734
						0333 (518)	Сероводород (518)	0	0
						2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1124	6.7	0.2	5.41	0.17	34.1	0322 (517)	Серная кислота (517)	0	0
						2868 (1435*)	Эмульсол (1435*)	0	0
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0	0
						2930 (1027*)	Пыль абразивная (1027*)	0	0
						0616 (322)	Ксилол (322)	0	0
6151	6.5				34.1	2752 (1294*)	Уайт-спирит (1294*)	0	0
ЖПК 2									
1125	17	0.35	63.46	6.106	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1126	18	0.25	51.6	2.533	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1127	14	0.1	29.79	0.234	350	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1130	14	0.25	8.82	0.433	200	2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
1131	14	0.25	8.82	0.433	200	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0333 (518)	Сероводород (518)	0	0
1133	12	0.115	1.54	0.016	34.1	2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1134	10	0.4	4.54	0.57	34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0	0
						2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1136	6.7	0.2	5.41	0.17	34.1	0322 (517)	Серная кислота (517)	0	0
						2868 (1435*)	Эмульсол (1435*)	0	0
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0	0
						2930 (1027*)	Пыль абразивная (1027*)	0	0
						0616 (322)	Ксилол (322)	0	0
6152	6.5				34.1	2752 (1294*)	Уайт-спирит (1294*)	0	0
ЖПК 3									
1137	17	0.35	63.46	6.106	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1138	17	0.25	51.6	2.533	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сече-ния устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1139	14	0.1	29.79	0.234	350	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1142	14	0.25	8.82	0.433	200	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
1143	14	0.25	8.82	0.433	200	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
1145	12	0.115	1.54	0.016	34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1146	10	0.4	4.54	0.57	34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0	0
						2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1148	6.7	0.2	5.41	0.17	34.1	0322 (517)	Серная кислота (517)	0	0
						2868 (1435*)	Эмульсол (1435*)	0	0
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0	0
						2930 (1027*)	Пыль абразивная (1027*)	0	0
6153	6.5				34.1	0616 (322)	Ксилол (322)	0	0
						2752 (1294*)	Уайт-спирит (1294*)	0	0
ЖПК "Karlygash"									
1149	15	0.45	38.39	6.106	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0						
1150	15	0.45	38.39	6.106	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	3.816	12.95648813

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м³/с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.6201	2.105429321
						0328 (583)	Сажа (583)	0.265	0.89975612
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.53	1.79951224
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	3.18	10.79707344
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000057	1.97946E-05
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0663	0.215941469
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	1.59	5.39853672
1151	8	0.35	38.26	3.681	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	2.4168	10.97957184
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.3927	1.784180424
						0328 (583)	Сажа (583)	0.1678	0.762470267
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.3357	1.524940533
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	2.014	9.149643198
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000036	1.67743E-05
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.042	0.182992864
1152	15	0.25	36.06	1.77	400	2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	1.007	4.574821599
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	1.2693	0.10136304
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.2063	0.016471494
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0826	0.00633519
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.1983	0.015837975
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	1.0247	0.08235747
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.000002	1.74218E-07
1153	15	0.125	1.55	0.019	34.1	1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0198	0.001583798
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.4793	0.03801114
						0333 (518)	Сероводород (518)	0.00015	6.59493E-05
						2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.000087	0.000085599
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0521	0.023493066
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.0447	0.023181079
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.007	0.003766925
1154	15	0.35	7.39	0.7108	200	0328 (583)	Сажа (583)	0.0029	0.001489463
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0679385	0.035032158
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.158061	0.081503388
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
1155	15	0.1	25.21	0.198	350	0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м³/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1156	13	0.4	6	0.754	34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.000022	0.000535601
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0077	0.190763388
1157	10.5	0.16	6.96	0.14	34.1	2868 (1435*)	Эмульсол (1435*)	0.0000061	9.6263E-06
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.0024	0.00248832
						2930 (1027*)	Пыль абразивная (1027*)	0.0016	0.00165888
6155	6				34.1	0616 (322)	Ксилол (322)	0.0667	0.037853425
						2752 (1294*)	Уайт-спирит (1294*)	0.1556	0.057908219
ЖПК 4									
1160	17	0.35	63.46	6.106	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1161	17	0.25	51.6	2.533	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1162	14	0.1	29.79	0.234	350	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1165	14	0.25	8.82	0.433	200	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
1166	14	0.25	8.82	0.433	200	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0333 (518)	Сероводород (518)	0	0
1168	12	0.115	1.54	0.016	34.1	2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1169	10	0.4	4.54	0.57	34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0	0
						2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1171	6.7	0.2	5.41	0.17	34.1	0322 (517)	Серная кислота (517)	0	0
						2868 (1435*)	Эмульсол (1435*)	0	0
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0	0
						2930 (1027*)	Пыль абразивная (1027*)	0	0
						0616 (322)	Ксилит (322)	0	0
6154	6.5				34.1	2752 (1294*)	Уайт-спирит (1294*)	0	0
						ЖПК "Nur"			
1172	15	0.35	76.9	7.395	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	3.1655	6.120883658
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.5144	0.994643594
						0328 (583)	Сажа (583)	0.2881	0.560487893
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.4994	0.907456589
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	3.3038	6.405575921
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000061	1.22774E-05
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0768	0.124552865
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	1.7288	3.345134092
1173	15	0.35	76.9	7.395	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	3.1655	6.515615633
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.5144	1.05878754
						0328 (583)	Сажа (583)	0.2881	0.596633408
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.4994	0.965977899
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	3.3038	6.818667523
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000061	1.30691E-05
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0768	0.132585202
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	1.7288	3.560859707
1174	15	0.3	47.43	3.351	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	1.3227	0.091466147
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.2149	0.014863249
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0861	0.005716634
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.2067	0.014291586
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	1.0678	0.074316245
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000021	1.57207E-07
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0207	0.001429159
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.4994	0.034299805

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1175	8	0.4	3.46	0.435	200	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.0692	0.045368755
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0112	0.007372423
						0328 (583)	Сажа (583)	0.004748264	0.002993857
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.111679167	0.070415517
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.259825	0.163823855
1176	17	0.11	54.96	0.522	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.1963	0.000205515
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0319	3.33962E-05
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0128	1.28447E-05
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0307	3.21117E-05
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.1584	0.000166981
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.00000031	3.53229E-10
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0031	3.21117E-06
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0741	7.70681E-05
1177	17	0.11	54.96	0.522	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.1963	0.000205515
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0319	3.33962E-05
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0128	1.28447E-05
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0307	3.21117E-05
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.1584	0.000166981
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.00000031	3.53229E-10
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0031	3.21117E-06
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0741	7.70681E-05
1178	17	0.11	54.96	0.522	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.1963	0.000205515
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0319	3.33961E-05
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0128	1.28447E-05
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0307	3.21117E-05
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.1584	0.000166981
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.00000031	3.53228E-10
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0031	3.21117E-06
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0741	7.7068E-05
1180	15	0.1	2.04	0.016	34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.00012	1.8672E-05
						2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.00052	5.33494E-05
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0418	0.006647858
1181	13	0.2	4.78	0.15	34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.000018	0.000192727
						2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.0061	0.065171275
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0064	0.068448544
1182	10.5	0.2	4.46	0.14	34.1	2868 (1435*)	Эмульсол (1435*)	0.0000051	2.27616E-06
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.0024	0.00107136
						2930 (1027*)	Пыль абразивная (1027*)	0.0016	0.00071424
6156	6				34.1	0616 (322)	Ксилол (322)	0.0667	0.042533699

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						2752 (1294*)	Уайт-спирит (1294*)	0.1556	0.080583014
ЖПК "Shapagat"									
1183	15	0.35	55.82	5.368	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	3.1655	3.526050706
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.5144	0.57298324
						0328 (583)	Сажа (583)	0.2881	0.322879643
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.4994	0.522757517
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	3.3038	3.690053064
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000061	7.0726E-06
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0768	0.071751032
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	1.7288	1.927027711
1184	15	0.35	55.82	5.368	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	3.1655	3.965948342
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.5144	0.644466606
						0328 (583)	Сажа (583)	0.2881	0.363160967
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.4994	0.5879749
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	3.3038	4.150411056
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000061	7.95495E-06
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0768	0.080702437
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	1.7288	2.167436885
1185	15	0.3	33.74	2.384	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	1.3227	0.060992
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.2149	0.0099112
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0861	0.003812
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.2067	0.00953
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	1.0678	0.049556
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000021	1.0483E-07
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0207	0.000953
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.4994	0.022872
1186	15	0.125	1.3	0.016	34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.00012	7.09438E-06
						2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.00052	0.0001005
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0418	0.002526725
1187	13	0.3	6.16	0.435	200	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.063849313	0.010222892
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.010375513	0.00166122
						0328 (583)	Сажа (583)	0.004678241	0.000674603
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.110032222	0.015866651
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.255993333	0.036914249
1188	17	0.11	39.06	0.371	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.1963	0.00439488
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0319	0.000714168
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0128	0.00027468
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0307	0.0006867
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.1584	0.00357084

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1189	17	0.11	39.06	0.371	400	0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.00000031	7.5537E-09
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0031	0.00006867
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0741	0.00164808
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.1963	0.00445888
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0319	0.000724568
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0128	0.00027868
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0307	0.0006967
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.1584	0.00362284
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.00000031	7.6637E-09
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0031	0.00006967
1190	17	0.11	39.06	0.371	400	2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0741	0.00167208
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.1963	0.00468288
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0319	0.000760968
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0128	0.00029268
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0307	0.0007317
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.1584	0.00380484
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.00000031	8.0487E-09
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0031	0.00007317
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0741	0.00175608
						0333 (518)	Сероводород (518)	0.000018	0.00010849
1191	15	0.2	4.78	0.15	34.1	2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.0061	0.036790216
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0064	0.038640326
						2868 (1435*)	Эмульсол (1435*)	0.0000051	0.00001285
1192	15	0.2	4.78	0.15	34.1	2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.0024	0.0006048
						2930 (1027*)	Пыль абразивная (1027*)	0.0016	0.0004032
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.0162	0.014479452
6157	6				34.1	2752 (1294*)	Уайт-спирит (1294*)	0.0194	0.022150685
						Общеремонтные и строительные работы			
1226	6.5	0.08	16.91	0.085	350	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1227	6.5	0.15	18.56	0.328	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1228	6.5	0.08	38	0.191	350	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1229	6.5	0.2	43.86	1.378	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1230	6.5	0.2	12.06	0.379	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1231	6.5	0.05	53.99	0.106	350	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1232	6.5	0.08	15.72	0.079	350	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
1233	6.5	0.15	48.78	0.862	400	0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
1234	6.5	0.15	2.26	0.04	350	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
1235	6.5	0.15	19.52	0.345	400	2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
1237	6	0.05	1.58	0.003	34.1	1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
						0333 (518)	Сероводород (518)	0.000027	3.61644E-07
						2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.00098	2.41479E-05
1238	7	0.15	1.87	0.033	200	2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0098	0.000130389
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
1239	7	0.15	5.18	0.0915	200	0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м³/с	Температура, °С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
1240	7	0.15	1.04	0.0184	200	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
6168	6				34.1	0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0616 (322)	Ксилол (322)	0.0158	0.017260274
						2752 (1294*)	Уайт-спирит (1294*)	0.0194	0.030410959
						2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.0039	0.00136989
6169	7				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.0000054	1.92329E-06
6170	7				34.1	2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0019	0.00068303
Остров DC05. Участок ремонтных работ									
3544	15	0.2	4.62	0.145	350	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
3545	15	0.45	5.12	0.814	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0
3546	15	0.45	38.39	6.106	450	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0	0
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0	0
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0	0

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3547	13	0.51	7.46	1.524	200	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0	0
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0	0
						0328 (583)	Сажа (583)	0	0
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0	0
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0	0
3548	15	0.05	2.04	0.004	34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.000037	1.48767E-06
						2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.01176	1.93808E-05
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.013	0.000531238
6312	7				34.1	0333 (518)	Сероводород (518)	0.0000078	2.01945E-05
						2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.00556	0.014422512
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0028	0.007191066
6313	7				34.1	0616 (322)	Ксилол (322)	0.0167	0.048575342
						2750 (1149*)	Сольвент нефтя (1149*)	0.0058	0.006739315
						2752 (1294*)	Уайт-спирит (1294*)	0.0389	0.082766712

2.5.3 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
Пылегазоочистное оборудование отсутствует.					

2.5.4 Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация, т/год

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
В С Е Г О :		10151.1328817	10151.1328817	0	0	0	0	10151.1328817
в том числе:								
Т в е р д ы е:		24.079250612	24.079250612	0	0	0	0	24.079250612
из них:								
0123	Железа оксид (274)	0.33197551	0.33197551	0	0	0	0	0.33197551
0143	Марганец и его соединения (327)	0.018376432	0.018376432	0	0	0	0	0.018376432
0203	Хром шестивалентный (647)	0.00195682	0.00195682	0	0	0	0	0.00195682
0328	Сажа (583)	23.05664282	23.05664282	0	0	0	0	23.05664282
0344	Фториды неорганические (615)	0.01165256	0.01165256	0	0	0	0	0.01165256
0703	Бенз/а/пирен (54)	0.000137823	0.000137823	0	0	0	0	0.000137823
1001	п-Аминофенол (64*)	0.622063076	0.622063076	0	0	0	0	0.622063076
2902	Взвешенные частицы (116)	0.02629673	0.02629673	0	0	0	0	0.02629673
2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20%	0.00737252	0.00737252	0	0	0	0	0.00737252
2930	Пыль абразивная (1027*)	0.00277632	0.00277632	0	0	0	0	0.00277632
Г а з о о б р а з н ы е и ж и д к и е:		10127.0536311	10127.0536311	0	0	0	0	10127.0536311
из них:								
0150	Натрий гидроксид (876*)	0.0000515	0.0000515	0	0	0	0	0.0000515
0301	Азота диоксид (4)	2073.83661	2073.83661	0	0	0	0	2073.83661
0302	Азотная кислота (5)	0.0000225	0.0000225	0	0	0	0	0.0000225
0303	Аммиак (32)	0.0000092	0.0000092	0	0	0	0	0.0000092
0304	Азота оксид (6)	336.9510365	336.9510365	0	0	0	0	336.9510365
0316	Соляная кислота (163)	0.0000023	0.0000023	0	0	0	0	0.0000023
0322	Серная кислота (517)	0.0000458	0.0000458	0	0	0	0	0.0000458
0326	Озон (435)	0.0002304	0.0002304	0	0	0	0	0.0002304
0330	Сера диоксид (516)	3674.737047	3674.737047	0	0	0	0	3674.737047
0333	Сероводород (518)	6.024505945	6.024505945	0	0	0	0	6.024505945
0334	Сероуглерод (519)	0.000179025	0.000179025	0	0	0	0	0.000179025
0337	Углерод оксид (584)	3749.088397	3749.088397	0	0	0	0	3749.088397
0342	Фтористый водород (617)	0.0107136	0.0107136	0	0	0	0	0.0107136
0370	Углерода сероокись (1295*)	0.004663236	0.004663236	0	0	0	0	0.004663236
0410	Метан (727*)	6.36385696	6.36385696	0	0	0	0	6.36385696
0415	Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	198.9510635	198.9510635	0	0	0	0	198.9510635
0416	Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	4.416178223	4.416178223	0	0	0	0	4.416178223
0602	Бензол (64)	0.31646598	0.31646598	0	0	0	0	0.31646598
0616	Ксилол (322)	0.542355427	0.542355427	0	0	0	0	0.542355427
0621	Толуол (558)	2.181577821	2.181577821	0	0	0	0	2.181577821
0627	Этилбензол (675)	0.009232283	0.009232283	0	0	0	0	0.009232283
1023	Диэтиленгликоль (436)	1.469185033	1.469185033	0	0	0	0	1.469185033

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1040	Ацетопропиловый спирт (157)	1.65284747	1.65284747	0	0	0	0	1.65284747
1042	Бутиловый спирт (102)	0.0004048	0.0004048	0	0	0	0	0.0004048
1051	Изопропиловый спирт (469)	0.106260802	0.106260802	0	0	0	0	0.106260802
1052	Метанол (338)	9.086323824	9.086323824	0	0	0	0	9.086323824
1129	Триэтиленгликоль (1290*)	1.166210614	1.166210614	0	0	0	0	1.166210614
1325	Формальдегид (609)	1.404975867	1.404975867	0	0	0	0	1.404975867
1401	Ацетон (470)	0.265165	0.265165	0	0	0	0	0.265165
1408	Метилизобутилкетон (379)	0.6774108	0.6774108	0	0	0	0	0.6774108
1555	Уксусная кислота (586)	0.0000043	0.0000043	0	0	0	0	0.0000043
1702	Бутилмеркаптан (103)	0.012401099	0.012401099	0	0	0	0	0.012401099
1707	Диметилсульфид (227)	2.32438E-05	2.32438E-05	0	0	0	0	2.32438E-05
1715	Метилмеркаптан (339)	0.007956914	0.007956914	0	0	0	0	0.007956914
1720	Пропилмеркаптан (471)	0.016388559	0.016388559	0	0	0	0	0.016388559
1728	Этилмеркаптан (668)	0.016007331	0.016007331	0	0	0	0	0.016007331
1860	Триалкиламины (1223*)	0.116995251	0.116995251	0	0	0	0	0.116995251
2732	Керосин (654*)	0.0073808	0.0073808	0	0	0	0	0.0073808
2735	Масло минеральное (716*)	0.444152225	0.444152225	0	0	0	0	0.444152225
2750	Сольвент нефтя (1149*)	3.032984098	3.032984098	0	0	0	0	3.032984098
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.308057179	0.308057179	0	0	0	0	0.308057179
2754	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	52.54592777	52.54592777	0	0	0	0	52.54592777
2853	Глицерин (1010*)	1.282300488	1.282300488	0	0	0	0	1.282300488
2868	Эмульсол (1435*)	2.33555E-05	2.33555E-05	0	0	0	0	2.33555E-05

3. ИНВЕНТАРИЗАЦИЯ СТАЦИОНАРНЫХ ИСТОЧНИКОВ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ ПРИ СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫХ РАБОТАХ ПРОЕКТОВ РООС НА МОРСКОМ КОМПЛЕКСЕ

3.1 РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К ПРОЕКТУ «ОБУСТРОЙСТВО МЕСТОРОЖДЕНИЯ КАШАГАН. УСТРАНЕНИЕ УЗКИХ МЕСТ (УУМ) НА МОРСКОМ КОМПЛЕКСЕ. МОДЕРНИЗАЦИЯ»

3.1.1 Общие сведения о проекте

Цель проекта "Обустройство месторождения Кашаган. Устранение узких мест (УУМ) на Морском комплексе. Модернизация" — устранение узких мест на существующих технологических линиях Морского комплекса для увеличения пропускной способности. Данная модернизация позволит уменьшить снижение добычи нефти при остановках одной из двух технологических линий Морского комплекса острова Д.

Данный проект не предусматривает увеличение полки добычи нефти. Он включает только локальную модернизацию оборудования на Морском комплексе для повышения эксплуатационной гибкости. Также проектом предусмотрено устройство врезок для будущего подключения нового трубопровода к УКПНиГ без необходимости полной остановки производства. В рамках проекта необходимо осуществить ряд модернизаций на острове Д Морского комплекса, а именно:

1. Модернизация жидкостной линии сепараторов на морском комплексе;
2. Модернизация входных и выходных линий насосов экспортной отгрузки нефти.
3. Модернизация регулирующих клапанов, каплеотбойных сепараторов, контакторов ТЭГ.
4. Модернизация сброса давления системы ТЭГ.
5. Модернизация термокарманов для технологических линий морского комплекса.
6. Обустройство врезок для трубопровода 22-дюйма. Целью данной модификации является подготовить точки для подключения новых трубопроводов к существующим системам на Морском комплексе.

3.1.2 Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

В период строительства и монтажных работ общее количество стационарных источников выбросов составит 53, из них 39 — организованные, 14 — неорганизованные. Данные по загрязняющим веществам приведены на перспективу на 2027 год согласно запрашиваемым лимитам на выбросы в составе раздела «Охрана окружающей среды» к проекту «Обустройство месторождения Кашаган. устранение узких мест (УУМ) на Морском комплексе. Модернизация».

3.1.3 Бланки инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников

УТВЕРЖДАЮ

Менеджер по охране окружающей среды
«Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.»


Джантаев Т.
(подпись)

2026г.
М.П.

3.1.3.1 Источники выделения (вредных) загрязняющих веществ

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
ОБУСТРОЙСТВО МЕСТОРОЖДЕНИЯ КАШАГАН. УСТРАНЕНИЕ УЗКИХ МЕСТ (УУМ) НА МОРСКОМ КОМПЛЕКСЕ. МОДЕРНИЗАЦИЯ									
ОБУСТРОЙСТВО МЕСТОРОЖДЕНИЯ КАШАГАН. УСТРАНЕНИЕ УЗКИХ МЕСТ (УУМ) НА МОРСКОМ КОМПЛЕКСЕ. МОДЕРНИЗАЦИЯ	3609	3609 01	Выхлопная труба			200	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.1344
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.02184
							Сажа (583)	0328 (583)	0.0084
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.021
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.1092
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.0000002
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.0021
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.0504
	3610	3610 01	Выхлопная труба			200	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.1344
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.02184
							Сажа (583)	0328 (583)	0.0084
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.021
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.1092
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.0000002
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.0021

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3611	3611 01	Выхлопная труба			200	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.0504
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.1344
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.02184
							Сажа (583)	0328 (583)	0.0084
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.021
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.1092
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.0000002
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.0021
	3612	3612 01	Выхлопная труба			200	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.0504
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.1344
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.02184
							Сажа (583)	0328 (583)	0.0084
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.021
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.1092
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.0000002
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.0021
	3613	3613 01	Выхлопная труба			200	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.0504
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.1344
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.02184
							Сажа (583)	0328 (583)	0.0084
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.021
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.1092
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.0000002
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.0021
	3614	3614 01	Выхлопная труба			200	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.0504
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.1344
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.02184
							Сажа (583)	0328 (583)	0.0084
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.021
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.1092
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.0000002
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.0021
	3615	3615 01	Выхлопная труба			20	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.0504
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.008128
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.0013208

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Сажа (583)	0328 (583)	0.000508
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.00127
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.006604
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	1.0000000E-08
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.000127
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.003048
	3616	3616 01	Выхлопная труба			50	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.0424
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.00689
							Сажа (583)	0328 (583)	0.00265
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.006625
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.03445
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	7.0000000E-08
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.0006625
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.0159
	3617	3617 01	Выхлопная труба			20	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.01696
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.002756
							Сажа (583)	0328 (583)	0.00106
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.00265
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.01378
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	3.0000000E-08
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.000265
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.00636
	3618	3618 01	Выхлопная труба			240	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.17664
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.028704
							Сажа (583)	0328 (583)	0.01104
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.0276
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.14352
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.0000003
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.00276
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.06624
	3619	3619 01	Выхлопная труба			240	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.17664
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.028704
							Сажа (583)	0328 (583)	0.01104
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.0276
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.14352
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.0000003

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3620	3620 01	Выхлопная труба			240	Формальдегид (609)	1325 (609)	0.00276
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.06624
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.17664
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.028704
							Сажа (583)	0328 (583)	0.01104
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.0276
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.14352
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.0000003
	3621	3621 01	Выхлопная труба			240	Формальдегид (609)	1325 (609)	0.00276
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.06624
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.17664
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.028704
							Сажа (583)	0328 (583)	0.01104
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.0276
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.14352
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.0000003
	3622	3622 01	Выхлопная труба			240	Формальдегид (609)	1325 (609)	0.00276
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.06624
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.17664
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.028704
							Сажа (583)	0328 (583)	0.01104
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.0276
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.14352
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.0000003
	3623	3623 01	Выхлопная труба			240	Формальдегид (609)	1325 (609)	0.00276
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.06624
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.17664
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.028704
							Сажа (583)	0328 (583)	0.01104
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.0276
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.14352
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.0000003
	3624	3624 01	Выхлопная труба			240	Формальдегид (609)	1325 (609)	0.00276
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.06624
	3624	3624 01	Выхлопная труба			240	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.17664

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.028704
							Сажа (583)	0328 (583)	0.01104
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.0276
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.14352
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.0000003
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.00276
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.06624
	3625	3625 01	Выхлопная труба			240	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.17664
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.028704
							Сажа (583)	0328 (583)	0.01104
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.0276
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.14352
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.0000003
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.00276
	3626	3626 01	Выхлопная труба			240	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.06624
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.17664
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.028704
							Сажа (583)	0328 (583)	0.01104
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.0276
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.14352
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.0000003
	3627	3627 01	Выхлопная труба			240	Формальдегид (609)	1325 (609)	0.00276
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.06624
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.17664
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.028704
							Сажа (583)	0328 (583)	0.01104
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.0276
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.14352
	3628	3628 01	Выхлопная труба			240	Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.0000003
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.00276
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.06624
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.17664
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.028704
							Сажа (583)	0328 (583)	0.01104
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.0276
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.14352

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.0000003
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.00276
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.06624
	3629	3629 01	Выхлопная труба			240	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.17664
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.028704
							Сажа (583)	0328 (583)	0.01104
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.0276
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.14352
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.0000003
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.00276
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.06624
	3630	3630 01	Выхлопная труба			300	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.2208
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.03588
							Сажа (583)	0328 (583)	0.0138
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.0345
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.1794
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.0000004
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.00345
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.0828
	3631	3631 01	Выхлопная труба			300	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.2208
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.03588
							Сажа (583)	0328 (583)	0.0138
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.0345
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.1794
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.0000004
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.00345
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.0828
	3632	3632 01	Выхлопная труба			660	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.48576
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.078936
							Сажа (583)	0328 (583)	0.03036
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.0759
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.39468
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.0000008
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.00759
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.18216

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3633	3633 01	Выхлопная труба			420	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.509376
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.0827736
							Сажа (583)	0328 (583)	0.031836
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.07959
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.413868
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.0000009
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.007959
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.191016
	3634	3634 01	Выхлопная труба			420	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.509376
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.0827736
							Сажа (583)	0328 (583)	0.031836
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.07959
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.413868
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.0000009
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.007959
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.191016
	3635	3635 01	Выхлопная труба			420	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.509376
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.0827736
							Сажа (583)	0328 (583)	0.031836
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.07959
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.413868
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.0000009
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.007959
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.191016
	3636	3636 01	Выхлопная труба			420	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.509376
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.0827736
							Сажа (583)	0328 (583)	0.031836
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.07959
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.413868
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.0000009
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.007959
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.191016
	3637	3637 01	Выхлопная труба			13200	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.317856
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.0516516
							Сажа (583)	0328 (583)	0.02772
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.04158

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.2772
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.0000005
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.005544
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.1386
	3638	3638 01	Выхлопная труба			1260	Азота диоксид (4)	0301 (4)	3.94632
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.641277
							Сажа (583)	0328 (583)	0.27405
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.5481
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	3.2886
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.000006
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.065772
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	1.6443
	3639	3639 01	Выхлопная труба			200	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.6264
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.10179
							Сажа (583)	0328 (583)	0.0435
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.087
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.522
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.000001
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.01044
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.261
	3640	3640 01	Выхлопная труба			240	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.534528
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.0868608
							Сажа (583)	0328 (583)	0.033408
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.08352
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.434304
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.0000009
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.008352
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.200448
	3641	3641 01	Выхлопная труба			240	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.534528
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.0868608
							Сажа (583)	0328 (583)	0.033408
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.08352
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.434304
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.0000009
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.008352

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3642	3642 01	Выхлопная труба			240	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.200448
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.100224
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.0162864
							Сажа (583)	0328 (583)	0.006264
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.01566
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.081432
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.0000002
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.001566
	3643	3643 01	Выхлопная труба			240	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.037584
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.100224
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.0162864
							Сажа (583)	0328 (583)	0.006264
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.01566
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.081432
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.0000002
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.001566
	3644	3644 01	Выхлопная труба			480	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.037584
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.0045505
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.0007395
							Сажа (583)	0328 (583)	0.00084
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.0197568
	3645	3645 01	Вентиляционная труба			420	Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.0459648
							Серная кислота (517)	0322 (517)	0.00012
	3646	3646 01	Дыхательный клапан			4320	Сероводород (518)	0333 (518)	0.0000051
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.0000472
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.0018301
	3647	3647 01	Вентиляционная труба			420	Эмульсол (1435*)	2868 (1435*)	0.0000582
							Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0.0036288
							Пыль абразивная (1027*)	2930 (1027*)	0.0024192
	6333	6333 01	Неорганизованный выброс			387	Железа оксид (274)	0123 (274)	0.0051732
							Марганец и его соединения (327)	0143 (327)	0.0005461

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.0005253
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.0025998
							Фтористый водород (617)	0342 (617)	0.0002235
							Фториды неорганические (615)	0344 (615)	0.0002003
							Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20 % (494)	2908 (494)	0.0002337
	6334	6334 01	Сварочные работы			1	Железа оксид (274)	0123 (274)	0.0000018
							Марганец и его соединения (327)	0143 (327)	0.0000004
							Пыль неорг., SiO ₂ : 70-20 % (494)	2908 (494)	0.0000001
	6335	6335 01	Сварочные работы			1	Железа оксид (274)	0123 (274)	0.0000001
							Марганец и его соединения (327)	0143 (327)	3.0000000E-08
							Фтористый водород (617)	0342 (617)	4.0000000E-08
	6336	6336 01	Газовая сварка стали			134	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.0040204
	6337	6337 01	Газовая сварка стали			3	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.0000014
	6338	6338 01	Газовая сварка стали			720	Железа оксид (274)	0123 (274)	0.14184
							Марганец и его соединения (327)	0143 (327)	0.00216
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.038304
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.0468
	6339	6339 01	Покрасочные работы			56	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0616 (203)	0.0158227
							Метилбензол (349)	0621 (349)	0.0009178
							Бутиловый спирт (102)	1042 (102)	0.0000854
							Бутилацетат (110)	1210 (110)	0.0007043
							Этилацетат (674)	1240 (674)	0.0003415
							Ацетон (470)	1401 (470)	0.0405248
							Уайт-спирит (1294*)	2752 (1294*)	0.0109143
							Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0.0001271
	6340	6340 01	Механическая обработка металлов			202	Эмульсол (1435*)	2868 (1435*)	0.0000106

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0.0011926
							Пыль абразивная (1027*)	2930 (1027*)	0.0005236
	6341	6341 01	Механическая обработка металлов			100	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0.06912
							Пыль абразивная (1027*)	2930 (1027*)	0.04464
	6342	6342 01	Механическая обработка металлов			39	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0.0006178
							Пыль абразивная (1027*)	2930 (1027*)	0.0003931
	6343	6343 01	Система подачи ГСМ			4320	Сероводород (518)	0333 (518)	0.0020497
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.3538177
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.7299898
	6344	6344 01	Пункт заправки топливом			35	Сероводород (518)	0333 (518)	0.0000321
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.0114452
	6345	6345 01	Паяльные работы			20	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0168 (446)	0.0000017
							Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0184 (513)	0.0000003
	6346	6346 01	Пескоструйная установка			12	Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0.0057629
							Пыль неорг., SiO2: 70-20 % (494)	2908 (494)	0.0038419
Примечание: В графе 8 в скобках (без "**") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК) , со "**" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).									
* - Согласно "Классификатору продукции по видам экономической деятельности"									

3.1.3.2 Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ОБУСТРОЙСТВО МЕСТОРОЖДЕНИЯ КАШАГАН. УСТРАНЕНИЕ УЗКИХ МЕСТ (УУМ) НА МОРСКОМ КОМПЛЕКСЕ. МОДЕРНИЗАЦИЯ									
3609	2	0,1	30.83	0.2421383	200	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.224	0.1344
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0364	0.02184
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0145833	0.0084
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.035	0.021
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.1808333	0.1092
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000004	0.0000002
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0035	0.0021
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0845833	0.0504
3610	2	0,1	30.83	0.2421383	200	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.224	0.1344
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0364	0.02184
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0145833	0.0084
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.035	0.021
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.1808333	0.1092
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000004	0.0000002
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0035	0.0021
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0845833	0.0504
3611	2	0,1	30.83	0.2421383	200	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.224	0.1344
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0364	0.02184
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0145833	0.0084
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.035	0.021
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.1808333	0.1092
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000004	0.0000002
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0035	0.0021
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0845833	0.0504
3612	2	0,1	30.85	0.2422953	200	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.1984	0.1344
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.03224	0.02184
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0129167	0.0084
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.031	0.021
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.1601667	0.1092
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000003	0.0000002
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0031	0.0021
						2754 (10)	Углеводороды пр.	0.0749167	0.0504

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3613	2	0,1	30.85	0.2422953	200		C12-C19 (10)		
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.1984	0.1344
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.03224	0.02184
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0129167	0.0084
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.031	0.021
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.1601667	0.1092
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000003	0.0000002
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0031	0.0021
3614	2	0,1	30.85	0.2422953	200	2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0749167	0.0504
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.1984	0.1344
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.03224	0.02184
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0129167	0.0084
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.031	0.021
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.1601667	0.1092
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000003	0.0000002
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0031	0.0021
3615	2	0,1	26.57	0.2086803	400	2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0749167	0.0504
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.1706667	0.008128
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0277333	0.0013208
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0111111	0.000508
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0266667	0.00127
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.1377778	0.006604
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000003	1.0000000E-08
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0026667	0.000127
3616	2	0,1	55.48	0.4357389	400	2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0644444	0.003048
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.6826667	0.0424
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.1109333	0.00689
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0444444	0.00265
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.1066667	0.006625
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.5511111	0.03445
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.000001	7.0000000E-08
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0106667	0.0006625
3617	2	0,1	55.48	0.4357389	400	2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.2577778	0.0159
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.6826667	0.01696
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.1109333	0.002756
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0444444	0.00106

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.1066667	0.00265
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.5511111	0.01378
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.000001	3.0000000E-08
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0106667	0.000265
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.2577778	0.00636
3618	2	0,1	47.98	0.376834	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.1877333	0.17664
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0305067	0.028704
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0122222	0.01104
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0293333	0.0276
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.1515556	0.14352
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000003	0.0000003
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0029333	0.00276
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0708889	0.06624
3619	2	0,1	47.98	0.376834	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.1877333	0.17664
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0305067	0.028704
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0122222	0.01104
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0293333	0.0276
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.1515556	0.14352
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000003	0.0000003
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0029333	0.00276
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0708889	0.06624
3620	2	0,1	47.98	0.376834	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.1877333	0.17664
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0305067	0.028704
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0122222	0.01104
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0293333	0.0276
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.1515556	0.14352
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000003	0.0000003
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0029333	0.00276
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0708889	0.06624
3621	2	0,1	47.98	0.376834	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.1877333	0.17664
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0305067	0.028704
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0122222	0.01104
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0293333	0.0276
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.1515556	0.14352
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000003	0.0000003

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3622	2	0,1	47.98	0.376834	400	1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0029333	0.00276
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0708889	0.06624
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.1877333	0.17664
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0305067	0.028704
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0122222	0.01104
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0293333	0.0276
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.1515556	0.14352
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000003	0.0000003
3623	2	0,1	47.98	0.376834	400	1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0029333	0.00276
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0708889	0.06624
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.1877333	0.17664
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0305067	0.028704
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0122222	0.01104
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0293333	0.0276
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.1515556	0.14352
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000003	0.0000003
3624	2	0,1	47.98	0.376834	400	1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0029333	0.00276
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0708889	0.06624
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.1877333	0.17664
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0305067	0.028704
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0122222	0.01104
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0293333	0.0276
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.1515556	0.14352
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000003	0.0000003
3625	2	0,1	47.98	0.376834	400	1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0029333	0.00276
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0708889	0.06624
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.1877333	0.17664
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0305067	0.028704
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0122222	0.01104
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0293333	0.0276
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.1515556	0.14352
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000003	0.0000003
3626	2	0,1	47.98	0.376834	400	1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0029333	0.00276
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0708889	0.06624
3626	2	0,1	47.98	0.376834	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.1877333	0.17664

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0305067	0.028704
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0122222	0.01104
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0293333	0.0276
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.1515556	0.14352
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000003	0.0000003
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0029333	0.00276
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0708889	0.06624
3627	2	0,1	47.98	0.376834	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.1877333	0.17664
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0305067	0.028704
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0122222	0.01104
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0293333	0.0276
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.1515556	0.14352
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000003	0.0000003
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0029333	0.00276
3628	2	0,1	47.98	0.376834	400	2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0708889	0.06624
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.1877333	0.17664
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0305067	0.028704
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0122222	0.01104
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0293333	0.0276
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.1515556	0.14352
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000003	0.0000003
3629	2	0,1	47.98	0.376834	400	1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0029333	0.00276
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0708889	0.06624
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.1877333	0.17664
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0305067	0.028704
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0122222	0.01104
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0293333	0.0276
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.1515556	0.14352
3630	2	0,1	47.98	0.376834	400	0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000003	0.0000003
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0029333	0.00276
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0708889	0.06624
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.1877333	0.2208
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0305067	0.03588
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0122222	0.0138
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0293333	0.0345

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.1515556	0.1794
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000003	0.0000004
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0029333	0.00345
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0708889	0.0828
3631	2	0,1	47.98	0.376834	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.1877333	0.2208
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0305067	0.03588
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0122222	0.0138
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0293333	0.0345
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.1515556	0.1794
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000003	0.0000004
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0029333	0.00345
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0708889	0.0828
3632	2	0,1	47.98	0.376834	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.1877333	0.48576
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0305067	0.078936
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0122222	0.03036
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0293333	0.0759
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.1515556	0.39468
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000003	0.0000008
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0029333	0.00759
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0708889	0.18216
3633	2	0,1	79.2	0.6220353	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.3413333	0.509376
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0554667	0.0827736
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0222222	0.031836
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0533333	0.07959
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.2755556	0.413868
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000005	0.0000009
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0053333	0.007959
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.1288889	0.191016
3634	2	0,1	79.2	0.6220353	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.3413333	0.509376
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0554667	0.0827736
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0222222	0.031836
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0533333	0.07959
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.2755556	0.413868
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000005	0.0000009
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0053333	0.007959

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.1288889	0.191016
3635	2	0,1	79.2	0.6220353	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.3413333	0.509376
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0554667	0.0827736
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0222222	0.031836
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0533333	0.07959
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.2755556	0.413868
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000005	0.0000009
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0053333	0.007959
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.1288889	0.191016
3636	2	0,1	79.2	0.6220353	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.3413333	0.509376
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0554667	0.0827736
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0222222	0.031836
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0533333	0.07959
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.2755556	0.413868
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000005	0.0000009
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0053333	0.007959
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.1288889	0.191016
3637	2	0,025	328.6	0.1613011	200	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.1236	0.317856
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.020086	0.0516516
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0105	0.02772
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0165	0.04158
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.108	0.2772
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000002	0.0000005
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.00225	0.005544
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.054	0.1386
3638	2	0,48	7.92	1.4331694	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	6.1632	3.94632
						0304 (6)	Азота оксид (6)	1.00152	0.641277
						0328 (583)	Сажа (583)	0.4280001	0.27405
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.8559999	0.5481
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	5.136	3.2886
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.000009	0.000006
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.1070001	0.065772
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2.568	1.6443
3639	2	0,3	20.26	1.432095	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	2.0544	0.6264
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.33384	0.10179

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0328 (583)	Сажа (583)	0.1426667	0.0435
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.2853333	0.087
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	1.712	0.522
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.000003	0.000001
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0356667	0.01044
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.856	0.261
3640	2	0,18	38.15	0.9707993	300	0301 (4)	Азота диоксид (4)	1.0666667	0.534528
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.1733333	0.0868608
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0694444	0.033408
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.1666667	0.08352
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.8611111	0.434304
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.000002	0.0000009
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0166667	0.008352
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.4027778	0.200448
3641	2	0,18	38.15	0.9707993	300	0301 (4)	Азота диоксид (4)	1.0666667	0.534528
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.1733333	0.0868608
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0694444	0.033408
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.1666667	0.08352
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.8611111	0.434304
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.000002	0.0000009
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0166667	0.008352
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.4027778	0.200448
3642	2	0,08	29.82	0.1498917	200	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.2666667	0.100224
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0433333	0.0162864
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0173611	0.006264
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0416667	0.01566
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.2152778	0.081432
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000004	0.0000002
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0041667	0.001566
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.1006944	0.037584
3643	2	0,08	29.82	0.1498917	200	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.2666667	0.100224
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0433333	0.0162864
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0173611	0.006264
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0416667	0.01566
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.2152778	0.081432

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.0000004	0.0000002
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0041667	0.001566
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.1006944	0.037584
3644	2	0,1	6.51	0.0511294	200	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.0026333	0.0045505
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0004279	0.0007395
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0004861	0.00084
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0114331	0.0197568
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.0265994	0.0459648
3645	2	0,2	8	0.2513274	34	0322 (517)	Серная кислота (517)	0.000079	0.00012
3646	2	0,1	1.77	0.0139015	34	0333 (518)	Сероводород (518)	0.0003613	0.0000051
						2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.0001733	0.0000472
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.128672	0.0018301
3647	2	0,2	8	0.2513274	34	2868 (1435*)	Эмульсол (1435*)	0.0000385	0.0000582
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.0024	0.0036288
						2930 (1027*)	Пыль абразивная (1027*)	0.0016	0.0024192
6333	2					0123 (274)	Железа оксид (274)	0.0021847	0.0051732
						0143 (327)	Марганец и его соединения (327)	0.0002403	0.0005461
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.000375	0.0005253
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.0018472	0.0025998
						0342 (617)	Фтористый водород (617)	0.0001292	0.0002235
						0344 (615)	Фториды неорганические (615)	0.0004583	0.0002003
						2908 (494)	Пыль неорг., SiO2: 70-20 % (494)	0.0001944	0.0002337
6334	2					0123 (274)	Железа оксид (274)	0.0010653	0.0000018
						0143 (327)	Марганец и его соединения (327)	0.0002639	0.0000004
						2908 (494)	Пыль неорг., SiO2: 70-20 % (494)	0.0000597	0.0000001
6335	2					0123 (274)	Железа оксид (274)	0.000075	0.0000001
						0143 (327)	Марганец и его соединения (327)	0.0000167	3.0000000E-08

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0342 (617)	Фтористый водород (617)	0.000025	4.0000000E-08
6336	2					0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.0083333	0.0040204
6337	2					0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.0001222	0.0000014
6338	2					0123 (274)	Железа оксид (274)	0.0547222	0.14184
						0143 (327)	Марганец и его соединения (327)	0.0008333	0.00216
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.0147778	0.038304
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.0180556	0.0468
						0616 (203)	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.625	0.0158227
6339	2					0621 (349)	Метилбензол (349)	0.18275	0.0009178
						1042 (102)	Бутиловый спирт (102)	0.017	0.0000854
						1210 (110)	Бутилацетат (110)	0.14025	0.0007043
						1240 (674)	Этилацетат (674)	0.068	0.0003415
						1401 (470)	Ацетон (470)	0.2777778	0.0405248
						2752 (1294*)	Уайт-спирит (1294*)	0.625	0.0109143
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.0381944	0.0001271
						2868 (1435*)	Эмульсол (1435*)	0.0000146	0.0000106
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.00164	0.0011926
6340	2					2930 (1027*)	Пыль абразивная (1027*)	0.00072	0.0005236
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.384	0.06912
						2930 (1027*)	Пыль абразивная (1027*)	0.248	0.04464
6341	2					2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.0044	0.0006178
						2930 (1027*)	Пыль абразивная (1027*)	0.0028	0.0003931
6342	2					2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.0044	0.0006178
						2930 (1027*)	Пыль абразивная (1027*)	0.0028	0.0003931
6343	2					0333 (518)	Сероводород (518)	0.0001318	0.0020497
						2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.0227506	0.3538177
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0469386	0.7299898
6344	2					0333 (518)	Сероводород (518)	0.0000248	0.0000321
						2754 (10)	Углеводороды пр.	0.0088418	0.0114452

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
							C12-C19 (10)		
6345	2					0168 (446)	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0.0000233	0.0000017
						0184 (513)	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0.0000425	0.000003
6346	2					2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.1334	0.0057629
						2908 (494)	Пыль неорг., SiO2: 70-20 % (494)	0.0889333	0.0038419

3.1.3.3 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
Пылегазоочистное оборудование отсутствует					

3.1.3.4 Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация, т/период

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
фактически	из них утилизировано							
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка: ОБУСТРОЙСТВО МЕСТОРОЖДЕНИЯ КАШАГАН. УСТРАНЕНИЕ УЗКИХ МЕСТ (УУМ) НА МОРСКОМ КОМПЛЕКСЕ. МОДЕРНИЗАЦИЯ								
В С Е Г О по площадке: 01		33.21588748	33.215887	0	0	0	0	33.21588748
в том числе:								
Т в е р д ы е:		1.08030324	1.0803032	0	0	0	0	1.08030324
из них:								
0123	Железа оксид (274)	0.1470151	0.1470151	0	0	0	0	0.1470151
0143	Марганец и его соединения (327)	0.00270653	0.0027065	0	0	0	0	0.00270653
0168	Олово оксид (в пересчете на олово) (Олово (II) оксид) (446)	0.0000017	0.0000017	0	0	0	0	0.0000017
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0.000003	0.000003	0	0	0	0	0.000003
0328	Сажа (583)	0.797856	0.797856	0	0	0	0	0.797856
0344	Фториды неорганические (615)	0.0002003	0.0002003	0	0	0	0	0.0002003
0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00001981	0.00001981	0	0	0	0	0.00001981
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0804492	0.0804492	0	0	0	0	0.0804492
2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20 % (494)	0.0040757	0.0040757	0	0	0	0	0.0040757
2930	Пыль абразивная (1027*)	0.0479759	0.0479759	0	0	0	0	0.0479759
Г а з о о б р а з н ы е и ж и д к и е:		32.13558424	32.135584	0	0	0	0	32.13558424
из них:								
0301	Азота диоксид (4)	12.1659136	12.165914	0	0	0	0	12.1659136
0304	Азота оксид (6)	1.9699977	1.9699977	0	0	0	0	1.9699977
0322	Серная кислота (517)	0.00012	0.00012	0	0	0	0	0.00012
0330	Сера диоксид (516)	1.8258018	1.8258018	0	0	0	0	1.8258018
0333	Сероводород (518)	0.0020869	0.0020869	0	0	0	0	0.0020869
0337	Углерод оксид (584)	10.0558626	10.055863	0	0	0	0	10.0558626
0342	Фтористый водород (617)	0.00022354	0.0002235	0	0	0	0	0.00022354
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0158227	0.0158227	0	0	0	0	0.0158227
0621	Метилбензол (349)	0.0009178	0.0009178	0	0	0	0	0.0009178
1042	Бутиловый спирт (102)	0.0000854	0.0000854	0	0	0	0	0.0000854
1210	Бутилацетат (110)	0.0007043	0.0007043	0	0	0	0	0.0007043
1240	Этилацетат (674)	0.0003415	0.0003415	0	0	0	0	0.0003415
1325	Формальдегид (609)	0.1946925	0.1946925	0	0	0	0	0.1946925
1401	Ацетон (470)	0.0405248	0.0405248	0	0	0	0	0.0405248
2735	Масло минеральное (716*)	0.3538649	0.3538649	0	0	0	0	0.3538649

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.0109143	0.0109143	0	0	0	0	0.0109143
2754	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	5.4976411	5.4976411	0	0	0	0	5.4976411
2868	Эмульсол (1435*)	0.0000688	0.0000688	0	0	0	0	0.0000688

3.2 РАЗДЕЛ ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ К ПРОЕКТУ «ОБУСТРОЙСТВО МЕСТОРОЖДЕНИЯ КАШАГАН. НАРАЩИВАНИЕ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ДО 450 ТЫСЯЧ БАРРЕЛЕЙ/СУТКИ НА МОРСКОМ КОМПЛЕКСЕ»

3.2.1 Общие сведения о проекте

Перечень основных модификаций на Технологических сооружениях Морского комплекса, обеспечивающих наращивание добычи до 450 тыс. барр. нефти/сут:

1. Замена дроссельных клапанов на скважинах добывающего блока EPC3;

Установка новых дроссельных клапанов позволит повысить производственный потенциал добывающего блока EPC-3 дополнительно на 5 тыс. баррелей в сутки для обеих скважин. Кроме того, максимизация добычи из скважины KE03-04 соответствует стратегии истощения площади платформы. Создание дополнительного эксплуатационного потенциала скважин позволит компенсировать остановки других скважин для проведения работ по БДМ/КМ и в связи с проведением каких-либо надзорных мероприятий.

- Замена дроссельного клапана B3-1000-HCV-316 на скважине добывающего блока, KE03-04;
- Замена дроссельного клапана B3-1000-HCV-416 на скважине добывающего блока, KE03-06.

2. Замена дроссельных клапанов на устье нагнетательных скважин DW-010, DW-009, DW-024 и DW-026. Остров Д. Остров устьев скважин. Установка 110. Устья скважин нагнетания;

Замена дроссельных клапанов на устье нагнетательных скважин позволит увеличить дебиты закачиваемого газа за счет снижения перепада давления на дроссельных клапанах при том же давлении в нагнетательном манифольде и мощности турбин компрессора закачки газа.

- Замена дроссельного клапана B4-1000-PCV-109 на устье нагнетательной скважины DW-010 (КВД-10 / KED-10);
- Замена дроссельного клапана B4-1000-PCV-099 на устье нагнетательной скважины DW-009 (КВД-12 / KED-12);
- Замена дроссельного клапана B4-1000-PCV-249 на устье нагнетательной скважины DW-024 (КВД-11 / KED-11);
- Замена дроссельного клапана B4-1000-PCV-269 на устье нагнетательной скважины DW-026 (КВД-10 / KED-10).

При осуществлении замены дроссельных клапанов с целью достижения забойного давления нагнетания 821 бар на скв.: DW-009, DW-010, DW-011, DW-024 и DW-026 отдельной модификацией (еМОС 21498) предусмотрено увеличение уставки высоко интегрированной системы защиты от избыточного давления скважины (HIPPS) с 15 до 20 бар выше нормального устьевого давления.

3. Модернизация каплеотбойных сепараторов HP 200-VN-101/201. Установка 200. Установка сепарации нефти. Модули 5 и 18;

Для будущего расширения добычи 450 тыс. баррелей в сутки необходимо повышение производительности каплеотбойных сепараторов 200-VN-101/201.

Поставщиком оборудования LLC Sulzer Chemtech для повышения производительности каплеотбойных сепараторов 200-VN-101/201 предлагается решение по замене следующих внутренних устройств:

- Каплеотбойник (SMS-Swirldesk-ID:1800мм);
- Первичный сетчатый туманоуловитель (KM-P 9797/7/8007 RND-4/4- ID: 1800мм Primary Knitemsh);
- Устройство ввода потоков газа в колонны (GIVSB Schoepentoeter Plus -ID: 1800мм);

- Вторичный сетчатый туманоуловитель (KM-P 9032 SKM-4/4- ID: 1800мм (Secondary Knitemsh); Опорное кольцо для вторичного туманоуловителя (BR Tension Ring ID: 1800мм (For Secondary Knitemsh).

Внутренние устройства каплеотбойных сепараторов 200-VN-101/201 от Компании LLC Sulzer Chemtech, позволяют снять гидравлические ограничения при повышении производительности сепаратора.

4. Модернизация трубопроводов жидкостных линий и регулирующих клапанов сепараторов ВД и СД установки сепарации нефти;

На Морском острове Д расположены 2 технологические линии сепараторов Установки 200, каждая из которых состоит из трех ступеней (ВД, СД и НД). При этом замена регулирующего клапана LCV-024В рассматривается как потенциальные проектные работы при полномасштабном освоении месторождения Кашаган в рамках проекта Фаза IIA.

Объем работ в рамках этой модернизации представлен ниже:

Модернизация линий сепаратора ВД	Модернизация линий сепаратора СД
▪ Замена участков трубопровода LTCS до и после клапанов 2001/2-LCV-024A/B (спецификация D17/B17) на эквивалентную трубу спецификации D31/B28. ▪ Замена запорной арматуры на аналогичные из КСС; Компоновка DB&B перед 2001/2-LCV-024A замене на модульную DB&B. ▪ Замена регулирующих клапанов 2001/2-LCV-024A на клапан из коррозионно-стойкого сплава Alloy 718 с более толстыми тарелками, пропускной способностью Cv равный 456.	▪ Замена участков трубопровода LTCS до и после клапанов 2001/2-LCV-044A/B (спецификация B17/A17) на эквивалентную трубу спецификации B28/A28. ▪ Замена запорной арматуры на аналогичные из КСС. ▪ Замена регулирующих клапанов 2001/2-LCV-044A на клапан из коррозионно-стойкого сплава Alloy 718 с более толстыми тарелками, пропускной способностью Cv равный 870.

5. Оптимизация давления в сепараторе ВД установки сепарации нефти;

Одним из узких мест в технологической схеме подготовки добытой нефти на Морском комплексе м/р Кашаган при увеличении темпов добычи до 450 тыс. баррелей нефти в сутки, являются существующие и установленные на острове D сепараторы ВД (B4-200-VS-101/201), работающие с проектными режимными параметрами рабочего давления согласно паспортной характеристике – 9,5 МПа.

С целью устранения выявленного узкого места предусматривается модификация по устранению гидравлического ограничения, создаваемое за счет сепараторов ВД. Данная модификация заключается в переводе проектного режима эксплуатации Морских сепараторов ВД (B4-200-VS-101/201) с параметром нормального рабочего давления в 95 бар на режим их эксплуатации с повышением рабочего давления до 97 бар. Потенциал этого предложения базируется на фактической паспортной характеристике данного оборудования, в которой заложено расчетное давление равное 131 бар.

6. Модернизация регулирующих клапанов коллектора конденсата ВД установки сепарации нефти;

Выполненные модификации:

На технологической линии 1:

- Замена клапана-регулятора 2001-PCV-016A/B с большей пропускной способностью, на Ду 3" и успокоителя перед регулирующим клапаном;
- Модификация трубной обвязки (на входе и выходе устанавливаемых новых запорных арматур) для замены 4-х запорных арматур с Ду 3" с установкой двойной запорной арматуры для технического обслуживания 2001-PCV-016A/B.

На технологической линии 2:

- Замена клапана-регулятора 2002-PCV-058A/B с большей пропускной способностью, на Ду 3" и успокоителя перед регулирующим клапаном;

- Модификация трубной обвязки (на входе и выходе устанавливаемых новых запорных арматур) для замены 4-х запорных арматур с Ду 3" с установкой двойной запорной арматуры для технического обслуживания PCV-058B.

7. Замена входных линий предохранительных клапанов PSV сепараторов СД и НД. Установка 200. Установка сепарации нефти. Модули 5 и 18;

Объем работ по замене входных линий предохранительных клапанов PSV сепараторов СД и НД включает в себя:

- Замена входных линий PSV сепаратора СД:
 - Восстановить запасной предохранительный клапан; т.е. вернуть конфигурацию PSV на N+1 (с 5+0 на 4+1);
 - Увеличить размер входной линии сепаратора СД с 6" до 10";
 - Замена двойного блока впускной линии PSV и выпускного устройства на одинарный модульный клапан DB&B.
- Замена входных линий PSV сепаратора НД:
 - Восстановить запасной предохранительный клапан; т.е. вернуть конфигурацию PSV на N+1 (с 4+0 на 3+1);
 - Увеличить размер входной линии сепаратора НД с 6" до 10";
 - Замена двойного блока впускной линии PSV и выпускного устройства на одинарный модульный клапан DB&B.

8. Модернизация оборудования ТЭГ. Установка 310. Система дегидратации газа. Модули 6 и 20;

Для будущего расширения добычи 450 тыс. баррелей в сутки необходимо повышение производительности оборудования установки осушки газа.

Поставщиком оборудования LLC Sulzer Chemtech для повышения производительности оборудования принято решение заменить следующие внутренние устройства:

- Каплеотбойный сепаратор 310-VN-201:
 - Входное распределительное устройство (GIVS Schoepentoeter);
 - Туманоуловитель с плетеной сеткой (KM 9798-GLYCOL VKRr-4/4).
- Контактор ТЭГ 310-VJ-201:
 - Массообменная насадка (MellapackPlus 252.Y);
 - Каплеотбойник (MKS Support Plate);
 - Опорное кольцо (BR Tension Ring);
 - Входной трубопровод ТЭГ (LTE Elbow);
 - Входное распределительное устройство ТЭГ (VKR2FM Distributor).

Для наращивания темпов добычи до 450 тыс. баррелей нефти в сутки модификацией eMOC 17767 «Замена и модификация LCV-024 и LCV-064 - Увеличение C_v и предотвращение закупорки» предусмотрена замена регулирующие клапана B4-3101/2/3-LCV-024 на трубопроводах конденсата от газосепараторов B4-310-VN-101/201/301 с увеличенной пропускной способностью.

Модификацией PCN22301 для увеличения производительности коллектора осушенного газа на НК системы сепарации ВД в условиях увеличения темпов добычи до 450 тыс. баррелей нефти в сутки заменен существующий клапан 3100-PCV-014B 12" на клапан 3100-PCV-014B 18"

9. Модернизация регулирующих клапанов Установки 360. Установка 360. Установка компримирования газа мгновенного испарения. Модули 3 и 16;

Установка компримирования газа мгновенного испарения (ГМИ) предназначена для сжатия газа, поступающего от сепараторов СД и НД до давления, необходимого для дальнейшего компримирования газа на компрессорах НСГ Установки 365. Процесс сжатия ГМИ осуществляется последовательно в две ступени. На первой ступени газ поступает от установок сепарации НД, где дожимается до давления всаса, необходимого для второй ступени. Вторая ступень компримирования ГМИ обеспечивает требуемое давление на всасе для компрессорных установок НСГ.

При увеличении темпов добычи до 450 тыс. баррелей нефти в сутки необходимо заменить регулирующие клапана на трубопроводах конденсата от газосепараторов В4-360-VN-103/203/303.

10. Модернизация компрессоров обратной закачки газа (ОЗГ). Установка 365. Установка обратной закачки газа RGI. Модули 1 и 2;

Целью модернизации является повышение производительности оборудования для компримирования ЗСГ, расположенного на острове D.

Основной объем работ по модернизации модулей компрессоров ЗСГ заключается в замене их корпусов и переборке всех трех ступеней двух (2) существующих компрессорных технологических линий ЗСГ на острове D. Подробный объем работ включает в себя следующее:

- полную замену компрессорных каскадов;
- модификацию основной технологической трубной обвязки всасывания и нагнетания и фланцевого соединения компрессора 1 ступени;
- модификацию основной технологической трубной обвязки всасывания и нагнетания и фланцевого соединения компрессора 2 ступени;
- модификацию основной технологической трубной обвязки всасывания и нагнетания и фланцевого соединения компрессора 3 ступени;
- замену противопомпажного клапана 2 ступени;
- замену противопомпажного клапана 3 ступени;
- замену отверстия подачи смазочного масла на каждом входе подшипника;
- замену отверстия подачи уплотнительного газа на каждом корпусе компрессора;
- настройку противопомпажной системы.

11. Модернизация анализаторов влажности Морского комплекса с заменой существующих анализаторов Ametek (модель 3050 OLV) на новый анализатор от Spectra Sensor (на базе TDLAS);

На острове D установлено 7 поточных анализаторов для мониторинга влажности технологической среды с целью контроля коррозии и образования гидратов. Анализаторы, поставляемые Ametek (модель 3050 OLV), регулярно выходят из строя из-за более высокого переноса гликоля, чем ожидалось в исходном расчете.

Объем работ по замене анализаторов включает:

- Замена анализатора В4-3100-АТ-002А на основном коллекторе ЗСГ:
 - Существующий анализатор кварцевого типа Ametek 3050OLV, производства Ametek будет модернизирован до анализатора Ss2100i-1 с абсорбционной спектрометрией с перестраиваемым диодным лазером производства Spectra Sensor для измерения влажности, новая система понижения давления и система подготовки проб.
- Анализаторы В4-3100-АТ-002В, В4-3100-АТ-002С на основном коллекторе ЗСГ:
 - Существующие анализаторы кварцевого типа Ametek 3050OLV будут демонтированы вместе с пунктом понижения давления и шкафом для подготовки проб.

- Анализатор В4-3102-АТ-032 на технологической линии осушки газа 2 и 3:
 - Установка 1 нового анализатора с СПП и шкафом понижения давления на линии ТЭГ 200;
 - Установка надлежащего шкафа ручного отбора проб с линии 100/300 для химической лаборатории.
- Анализаторы В4-3101-АТ-032, В4-3103-АТ-032 на технологической линии 1 и 3:
 - Существующий анализатор кварцевого типа Ametek 3050OLV производства Ametek будет демонтирован. Существующий шкаф понижения давления и шкаф анализатора будут использоваться для ручного отбора проб/подтверждения результатов в химической лаборатории. Должен быть установлен соответствующий шкаф отбора проб.
- Анализатор В4-3100-АТ-003 на экспортном трубопроводе газа:
 - Существующий анализатор кварцевого типа Ametek 3050OLV, производства Ametek, будет модернизирован до анализатора Ss2100i-1 с абсорбционной спектрометрией с перестраиваемым диодным лазером производства Spectra Sensor для измерения влажности. Использование существующего шкафа понижения давления и существующей системы подготовки проб.

12. Стравливание давления МКП (Межколонное пространство) скважин. Остров А в удаленном режиме. Добывающий остров А;

Планируется установка системы дистанционной продувки МКП скважин Острова А. В объем работ входит следующее:

- Демонтаж существующей системы ручной продувки МКП скважин Острова А с целью переоборудования в систему дистанционной продувки;
- Установка дистанционно управляемых шиберных задвижек на МКП А/В/С, всего 24 шт.;
- Установка дистанционно управляемых штуцерных задвижек на МКП А/В/С, всего 24 шт.;
- Установка двойных запорно-спускных клапанов между электромагнитным клапаном и шиберной задвижкой, а также двойных запорно-спускных клапанов между шиберной задвижкой и штуцерной задвижкой, всего 48 клапанов;
- Замена существующих НКТ МКП А наружный диаметр $\frac{3}{4}$ " на трубу с наружным диаметром 2" выше по потоку от штуцерной задвижки и на трубу наружным диаметром 3" ниже по потоку от штуцерной задвижки;
- Замена существующих НКТ нар. диам. 12 мм, общих для МКП В/С, на трубу нар. диам. 2" выше по потоку от штуцерных задвижек и на трубу нар. диам. 3" ниже по потоку от штуцерных задвижек;
- Замена существующих НКТ общего коллектора нар. диам. 12 мм на трубу 3";
- Монтаж линий продувки азотом с клапанами для коллектора МКП А;
- Монтаж линий продувки азотом с клапанами для общего коллектора МКП В/С;
- Подсоединение коллектора продувки МКП А к факельному/дренажному коллектору, проходящему в обход существующей панели отбора проб;
- Подсоединение общего коллектора продувки МКП В/С к факельному/дренажному коллектору, проходящему в обход существующей панели отбора проб.

13. Остров Д. Подъемный остров. Внедрение автоматизированных систем мониторинга эмиссий на стационарных источниках выбросов (АEMS). Установка 230 Факельная система НД. Установка 230 Факельная система ВД;

Данная модернизация является дополнительной оптимизацией Морского комплекса по внедрению лучших практик нефтегазовой отрасли промышленности, обеспечивающих в условиях наращивания мощностей повышение уровня безопасных условий его эксплуатации и функционирования (данная модернизация непосредственно не связана с повышением производительности до 450 тыс. барр/сут.).

Приборы и анализаторы АСМ должны быть установлены на факельных установках Морского комплекса (остров Д):

- В4-230-FC-001 Морская факельная установка ВД;
- В4-230-FC-002 Морская факельная установка НД.

АСМВ (Автоматизированная система мониторинга выбросов от стационарных источников) позволит также:

- Оперативный контроль за качественными и количественными характеристиками загрязняющих веществ в выбросах (интенсивность выбросов и валовый выброс), а также за физическими показателями пылевых, газовых и дымовых выбросов;
- Централизованное получение и хранение всей информации о выбросах от первичных источников наземных и морских комплексов;
- Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ от контролируемых источников выбросов;
- Оперативность и быстрое принятие решений;
- Формирование отчетности предприятия по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу;
- Хранение и передачу данных измерений и прогнозов заинтересованным организациям.

Весь сбор и вся обработка собранной информации по выбросам осуществляется во вновь установленном анализаторном здании В4 -230-JA-001, блочно-контейнерного типа.

Согласно статье 186 Экологического Кодекса РК мониторинг эмиссий в окружающую среду на объектах I категории должен включать в себя использование автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду (АСМ) для непрерывного мониторинга выбросов и дальнейшей онлайн-передачи данных в информационную систему «Национальный банк данных о состоянии окружающей среды и природных ресурсов Республики Казахстан».

Проектом предусмотрена автоматизированная система мониторинга эмиссий на стационарных источниках выбросов (АСМ) (PCN 21025). В частности, на морском комплексе (Д остров) оснащению подлежат два факела (ВД и НД). АСМ предполагает измерение физических параметров газового потока и загрязняющих веществ, содержащихся в газе, поступающем на сжигание на факела.

В соответствии Правилами ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля, утвержденными приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 208 информация полученная, при использовании АСМ включает:

на факелах:

- 1) объемный расход газа ($\text{м}^3/\text{час}$ или $\text{м}^3/\text{с}$);
- 2) плотность газа ($\text{кг}/\text{м}^3$);
- 3) состав газа, поступающего на сжигание (в мольных %): сероводород (H_2S), углерода оксид-сульфид (COS), углерода сульфид (сероуглерод – CS_2), метилмеркаптан, этилмеркаптан, пропилмеркаптан, бутилмеркаптан.

Реализация АСМ на стационарных источниках выбросов также включает:

- Организацию системы сбора и обработки данных (ССДА), которая охватывает:

- централизованный сбор и обработку данных;
- формирование отчетов;
- емкость хранения в течение 5 лет.
- Организацию системы удаленной связи для передачи данных в режиме реального времени от ACM NCOC NV в Национальный банк данных о состоянии окружающей среды и природных ресурсов Республики Казахстан».

14. Модернизация нескольких клапанов ESV и EDV;

С учётом анализа и рекомендаций отчетов, чтобы добиться повышения эксплуатационной надежности/доступности и безопасной функциональности приняты решения модернизации существующих клапанов и приводов ESV/EDV.

На установках Морского комплекса газа в целом планируется модернизировать 19 клапанов, заключающаяся в их замене.

15. Установка испытаний на герметичность азотом. Замена шлангов на жесткие трубопроводы на контейнерах компрессоров воздуха КИП в соответствии со стандартом и требованиями NCOC;

Задачей настоящего модификации PCN17050 «Комплект для испытания на утечку азота. Фаза 2» предусмотреть проектные решения в соответствии с требованиями норм РК по замене входящих в комплект Atlas Copco шланговых соединений на постоянную трубопроводную обвязку на основе металлических труб для обеспечения целостности объекта и распределительного коллектора для проверки утечки N₂.

В целях подготовки к зимним условиям эксплуатации в рамках этого проекта предполагалось установить:

- постоянную теплоизоляцию и ЕНТ на трубопроводах сжатого воздуха от выхода воздушных компрессоров до блока производства азота;
- съемный специальный тент для каждого контейнера с воздушным компрессором для зимних условий в рамках кампании по подготовке к зимним условиям эксплуатации;
- специальные переносные обогреватели EX мощностью 18 кВт устанавливаются внутри каждого укрытия каждую зиму в рамках кампании по подготовке к зимним условиям эксплуатации.

16. Модернизация трубопроводов жидкостных линий сепараторов ВД и СД. Установка 200. Установка сепарации нефти. Модули 5 и 1;

Объем работ по модернизации жидкостных линий сепараторов ВД и СД включает в себя:

- Замена на линии сепаратора ВД:
 - Замена участков трубопровода LTCS до и после клапанов 2001/2-LCV-024A/B (спецификация D17/B17) на эквивалентную трубу спецификации D31/B28;
 - Замена запорной арматуры на аналогичные из КСС; Компоновка DB&B перед 2001/2- LCV-024A заменена на модульную DB&B.
- Замена на линии сепаратора СД:
 - Замена участков трубопровода LTCS до и после клапанов 2001/2-LCV-044A/B (спецификация B17/A17) на эквивалентную трубу спецификации B28/A28;
 - Замена запорной арматуры на аналогичные из КСС.

17. Установка 990. Система видеонаблюдения. Установка камер SPYNEL от HGH на Морских объектах. Остров Д. ЕРС 3 и ЕРС 4.;

Данная модернизация является дополнительной оптимизацией Морского комплекса по внедрению лучших практик нефтегазовой отрасли промышленности, обеспечивающих в условиях наращивания мощностей повышение уровня безопасных условий его эксплуатации и

функционирования (данная модернизация непосредственно не связана с повышением производительности до 450 тыс. барр./сут.).

3.2.2 Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

В период строительства и монтажных работ общее количество стационарных источников выбросов составит 18, из них 7 — организованные, 11 — неорганизованные. Данные по загрязняющим веществам приведены на перспективу на 2027 год согласно запрашиваемым лимитам на выбросы в составе раздела «Охрана окружающей среды» к проекту «Обустройство месторождения Кашаган. Нарращивание производительности до 450 тысяч баррелей/сутки на Морском комплексе».

3.2.3 Бланки инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников

УТВЕРЖДАЮ

Менеджер по охране окружающей среды
«Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.»

Джантаев Т.

(подпись)

2026г.

М.П.

3.2.3.1 Источники выделения (вредных) загрязняющих веществ

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
A	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Обустройство месторождения Кашаган. Нарращивание производительности до 450 тысяч баррелей/сутки на Морском комплексе.									
(001) Основное	3601	3601 01	Компрессор			514	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.3148608
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.0241488
							Сажа (583)	0328 (583)	0.01296
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.01944
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.1296
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.00000024
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.002592
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.0648
	3602	3602 01	Агрегаты наполнительно-опрессовочные			418	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.40864
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.066404
							Сажа (583)	0328 (583)	0.02554
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.06385
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.33202
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.0000007
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.006385

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.15324
	3603	3603 01	Агрегаты сварочные передвижные с дизельным двигателем			1307	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.0822921
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.0133725
							Сажа (583)	0328 (583)	0.0071766
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.010765
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.0717664
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	0.00000013
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.0014353
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.0358832
	3604	3604 01	Электростанция			5	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.0005105
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.000083
							Сажа (583)	0328 (583)	0.0000445
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.0000668
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.0004452
							Бенз/а/пирен (54)	0703 (54)	8.2000000E-10
							Формальдегид (609)	1325 (609)	0.0000089
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.0002226
	3605	3605 01	Электростанция			7	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.000001
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.0000002
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.0000004
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.0000848
							Бензин (60)	2704 (60)	0.0000137
	3606	3606 01	Резервуар с дизтопливом			25620	Сероводород (518)	0333 (518)	0.0000046
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.3664
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.1354
							Пентилены (амилены) (460)	0501 (460)	0.0135
							Бензол (64)	0602 (64)	0.0125
							Ксилол (322)	0616 (203)	0.0016
							Толуол (558)	0621 (349)	0.0117
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.00032
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.0000732
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.001621
	3607	3607 01	Битумные работы			12	Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.0003

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Азота оксид (6)	0304 (6)	0.0001
							Сажа (583)	0328 (583)	0.000025
							Сера диоксид (516)	0330 (516)	0.0006
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.0014
	6320	6320 01	Земляные работы			1080	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	2908 (494)	1.5212914
	6321	6321 01	Участок сварки			1229	Железа оксид (274)	0123 (274)	0.0430369
							Марганец и его соединения (327)	0143 (327)	0.00193444
							Хром шестивалентный (647)	0203 (647)	0.0000582
							Азота диоксид (4)	0301 (4)	0.0266439
							Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.0148031
							Фтористый водород (617)	0342 (617)	0.0008274
							Фториды неорганические (615)	0344 (615)	0.0005144
							Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	2908 (494)	0.000677
	6322	6322 01	Сварка ПЭ труб			25	Углерод оксид (584)	0337 (584)	0.0000405
							Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)	0827 (646)	0.0000176
	6323	6323 01	механическая обработка металлов			1965	Эмульсол (1435*)	2868 (1435*)	2.0000000E-08
							Взвешенные частицы (116)	2902 (116)	0.0107919
							Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	2908 (494)	0.0064458
	6324	6324 01	Участок покраски			985	Ксилол (322)	0616 (203)	0.2363043
							Толуол (558)	0621 (349)	0.4204431
							Бутиловый спирт (102)	1042 (102)	0.0633428
							Этиловый спирт (667)	1061 (667)	0.0320375
							Гидроксибензол (155)	1071 (155)	0.0000246
							Этилцеллозольв (1497*)	1119 (1497*)	0.0005873
							Бутилацетат (110)	1210 (110)	0.2186893
							Этилацетат (674)	1240 (674)	0.0006169

Наименование производства, номер цеха, участка и т.п.	Номер источника загрязнения атмосферы	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
							Ацетон (470)	1401 (470)	0.1296431
							Уайт-спирит (1294*)	2752 (1294*)	0.083091
	6325	6325 01	Изоляционные работы битумом			80	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.0002757
	6326	6326 01	Перегрузка и хранение строительной породы			720	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	2908 (494)	1.1235548
	6327	6327 01	Пыление при движении спецтехники			2562	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	2908 (494)	0.0674134
	6328	6328 01	Система топливоподачи			5124	Сероводород (518)	0333 (518)	0.0003923
							Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.08498
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.03141
							Пентилены (амилены) (460)	0501 (460)	0.00314
							Бензол (64)	0602 (64)	0.00289
							Ксилол (322)	0616 (203)	0.00036
							Толуол (558)	0621 (349)	0.00273
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.00008
							Масло минеральное (716*)	2735 (716*)	0.1396134
							Углеводороды пред. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.1397228
	6329	6329 01	Пункт заправки дизельным топливом			214	Сероводород (518)	0333 (518)	0.0000039
							Углеводороды пр. C12-C19 (10)	2754 (10)	0.0014021
	6330	6330 01	Пункт заправки бензином			214	Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0415 (1502*)	0.0007464
							Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0416 (1503*)	0.0002759
							Пентилены (амилены) (460)	0501 (460)	0.0000276
							Бензол (64)	0602 (64)	0.0000254
							Ксилол (322)	0616 (203)	0.0000032
							Толуол (558)	0621 (349)	0.0000239
							Этилбензол (675)	0627 (675)	0.0000007

Примечание: В графе 8 в скобках (без ""*) указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК) , со ""*) указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

* - Согласно "Классификатору продукции по видам экономической деятельности

3.2.3.2 Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Обустройство месторождения Кашаган. Нарращивание производительности до 450 тысяч баррелей/сутки на Морском комплексе.									
3601	2	0,08	25.46	0.1279759	350	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.0916	0.3148608
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0149	0.0241488
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0078	0.01296
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0122	0.01944
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.08	0.1296
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.00000014	0.00000024
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0017	0.002592
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.04	0.0648
3602	2	0,1	55.39	0.435032	400	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.2688	0.40864
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0437	0.066404
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0175	0.02554
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.042	0.06385
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.217	0.33202
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	0.00000042	0.0000007
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.0042	0.006385
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.1015	0.15324
3603	2	0,05	10.7	0.0210094	200	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.0572	0.0822921
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0093	0.0133725
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0049	0.0071766
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0076	0.010765
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.05	0.0717664
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	9.0000000E-08	0.00000013
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.001	0.0014353
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.025	0.0358832
3604	2	0,05	7.64	0.0150011	250	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.0092	0.0005105
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0015	0.000083
						0328 (583)	Сажа (583)	0.00078	0.0000445
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0012	0.0000668
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.008	0.0004452
						0703 (54)	Бенз/а/пирен (54)	1.4000000E-08	8.2000000E-10
						1325 (609)	Формальдегид (609)	0.00017	0.0000089
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.004	0.0002226

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газозвдушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3605	2	0,05	14.26	0.0279994	250	0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.0000389	0.000001
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0000063	0.0000002
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0000156	0.0000004
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.0032292	0.0000848
						2704 (60)	Бензин (60)	0.0005208	0.0000137
3606	5	0,05	0.71	0.0013941	35	0333 (518)	Сероводород (518)	0.000015	0.0000046
						0415 (1502*)	Углеводороды пр. С1-С5 (1502*)	1.1054	0.3664
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. С6-С10 (1503*)	0.4085	0.1354
						0501 (460)	Пентилены (амилены) (460)	0.0041	0.0135
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0038	0.0125
						0616 (203)	Ксилол (322)	0.0047	0.0016
						0621 (349)	Толуол (558)	0.0035	0.0117
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.00098	0.00032
						2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.0001681	0.0000732
3607	2	0,1	5.84	0.0458673	200	2754 (10)	Углеводороды пр. С12-С19 (10)	0.0054	0.001621
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.0082	0.0003
						0304 (6)	Азота оксид (6)	0.0013	0.0001
						0328 (583)	Сажа (583)	0.0006	0.000025
						0330 (516)	Сера диоксид (516)	0.0136	0.0006
6320	5				34	0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.0315	0.0014
						2908 (494)	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.8378	1.5212914
6321	2				34	0123 (274)	Железа оксид (274)	0.0651	0.0430369
						0143 (327)	Марганец и его соединения (327)	0.001908	0.00193444
						0203 (647)	Хром шестивалентный (647)	0.000024	0.0000582
						0301 (4)	Азота диоксид (4)	0.02159	0.0266439
						0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.0217	0.0148031
						0342 (617)	Фтористый водород (617)	0.00039	0.0008274
						0344 (615)	Фториды неорганические (615)	0.0006	0.0005144
						2908 (494)	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.000387	0.000677
6322	2				34	0337 (584)	Углерод оксид (584)	0.00045	0.0000405

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовойоздушной смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						0827 (646)	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)	0.0002	0.0000176
6323	2				34	2868 (1435*)	Эмульсол (1435*)	0.0000005	2.0000000E-08
						2902 (116)	Взвешенные частицы (116)	0.0406	0.0107919
						2908 (494)	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0028	0.0064458
6324	2				34	0616 (203)	Ксилол (322)	0.1510059	0.2363043
						0621 (349)	Толуол (558)	0.0923984	0.4204431
						1042 (102)	Бутиловый спирт (102)	0.040448	0.0633428
						1061 (667)	Этиловый спирт (667)	0.0474016	0.0320375
						1071 (155)	Гидроксibenзол (155)	0.0026318	0.0000246
						1119 (1497*)	Этилцеллозольв (1497*)	0.043069	0.0005873
						1210 (110)	Бутилацетат (110)	0.10112	0.2186893
						1240 (674)	Этилацетат (674)	0.0343808	0.0006169
						1401 (470)	Ацетон (470)	0.0506429	0.1296431
						2752 (1294*)	Уайт-спирит (1294*)	0.0632	0.083091
6325	2				34	2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.00096	0.0002757
6326	5				34	2908 (494)	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.1723	1.1235548
6327	5				34	2908 (494)	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	0.0046	0.0674134
6328	2				34	0333 (518)	Сероводород (518)	0.000021	0.0003923
						0415 (1502*)	Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.00461	0.08498
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.0017	0.03141
						0501 (460)	Пентилены (амилены) (460)	0.00017	0.00314
						0602 (64)	Бензол (64)	0.00016	0.00289
						0616 (203)	Ксилол (322)	0.0000197	0.00036
						0621 (349)	Толуол (558)	0.00015	0.00273
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0000041	0.00008
						2735 (716*)	Масло минеральное (716*)	0.0076	0.1396134
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0076	0.1397228
6329	2				34	0333 (518)	Сероводород (518)	0.00012	0.0000039

Номер источника загрязнения атмосферы	Параметры источника загрязнения атмосферы		Параметры газовой смеси на выходе с источника загрязнения атмосферы			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота, м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость, м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
						2754 (10)	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.0442	0.0014021
6330	2				34	0415 (1502*)	Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	1.0902471	0.0007464
						0416 (1503*)	Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.4029419	0.0002759
						0501 (460)	Пентилены (амилены) (460)	0.0402781	0.0000276
						0602 (64)	Бензол (64)	0.0370558	0.0000254
						0616 (203)	Ксилол (322)	0.0046723	0.0000032
						0621 (349)	Толуол (558)	0.0349614	0.0000239
						0627 (675)	Этилбензол (675)	0.0009667	0.0000007

3.2.3.3 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
Пылегазоочистное оборудование отсутствует					

3.2.3.4 Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация, т/период

Код загрязняющего вещества	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источников выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасывается без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них утилизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
В С Е Г О :		6.80513213082	6.80513213082	0	0	0	0	6.80513213082
в том числе:								
Т в е р д ы е:		2.82146541082	2.82146541082	0	0	0	0	2.82146541082
из них:								
0123	Железа оксид (274)	0.0430369	0.0430369	0	0	0	0	0.0430369
0143	Марганец и его соединения (327)	0.00193444	0.00193444	0	0	0	0	0.00193444
0203	Хром шестивалентный (647)	0.0000582	0.0000582	0	0	0	0	0.0000582
0328	Сажа (583)	0.0457461	0.0457461	0	0	0	0	0.0457461
0344	Фториды неорганические (615)	0.0005144	0.0005144	0	0	0	0	0.0005144
0703	Бенз/а/пирен (54)	0.00000107082	0.00000107082	0	0	0	0	0.00000107082
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0107919	0.0107919	0	0	0	0	0.0107919
2908	Пыль неорг., SiO2: 70-20% (494)	2.7193824	2.7193824	0	0	0	0	2.7193824
Г а з о о б р а з н ы е и ж и д к и е:		3.98366672	3.98366672	0	0	0	0	3.98366672
из них:								
0301	Азота диоксид (4)	0.8332483	0.8332483	0	0	0	0	0.8332483
0304	Азота оксид (6)	0.1041085	0.1041085	0	0	0	0	0.1041085
0330	Сера диоксид (516)	0.0947222	0.0947222	0	0	0	0	0.0947222
0333	Сероводород (518)	0.0004008	0.0004008	0	0	0	0	0.0004008
0337	Углерод оксид (584)	0.55016	0.55016	0	0	0	0	0.55016
0342	Фтористый водород (617)	0.0008274	0.0008274	0	0	0	0	0.0008274
0415	Углеводороды пр. C1-C5 (1502*)	0.4521264	0.4521264	0	0	0	0	0.4521264
0416	Углеводороды пр. C6-C10 (1503*)	0.1670859	0.1670859	0	0	0	0	0.1670859
0501	Пентилены (амилены) (460)	0.0166676	0.0166676	0	0	0	0	0.0166676
0602	Бензол (64)	0.0154154	0.0154154	0	0	0	0	0.0154154
0616	Ксилол (322)	0.2382675	0.2382675	0	0	0	0	0.2382675
0621	Толуол (558)	0.434897	0.434897	0	0	0	0	0.434897
0627	Этилбензол (675)	0.0004007	0.0004007	0	0	0	0	0.0004007
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)	0.0000176	0.0000176	0	0	0	0	0.0000176
1042	Бутиловый спирт (102)	0.0633428	0.0633428	0	0	0	0	0.0633428
1061	Этиловый спирт (667)	0.0320375	0.0320375	0	0	0	0	0.0320375
1071	Гидроксibenзол (155)	0.0000246	0.0000246	0	0	0	0	0.0000246
1119	Этилцеллозольв (1497*)	0.0005873	0.0005873	0	0	0	0	0.0005873
1210	Бутилацетат (110)	0.2186893	0.2186893	0	0	0	0	0.2186893
1240	Этилацетат (674)	0.0006169	0.0006169	0	0	0	0	0.0006169
1325	Формальдегид (609)	0.0104212	0.0104212	0	0	0	0	0.0104212
1401	Ацетон (470)	0.1296431	0.1296431	0	0	0	0	0.1296431
2704	Бензин (60)	0.0000137	0.0000137	0	0	0	0	0.0000137

Код загрязняющего вещества	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
2735	Масло минеральное (716*)	0.1396866	0.1396866	0	0	0	0	0.1396866
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.083091	0.083091	0	0	0	0	0.083091
2754	Углеводороды пр. C12-C19 (10)	0.3971674	0.3971674	0	0	0	0	0.3971674
2868	Эмульсол (1435*)	2.0000000E-08	2.0000000E-08	0	0	0	0	2.0000000E-08