

Товарищество с ограниченной ответственностью
«ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ ЦЕНТР ПРОЕКТИРОВАНИЯ»
Jaýapkershiligi shekteýli seriktestigi

Memleketlik lisenzia № 01769P

Taraz qalasy, 2-shi Elevatornaia kóshesi, 33

State license № 01769P

Taraz city 2nd Elevator street, 33

Государственная лицензия № 01769P

город Тараз улица 2-я Элеваторная, 33



Утверждаю:
Директор филиала УМГ «Актау»
АО «Интергаз Центральная Азия»

Джумабаев А.А.

2025 г.

ПРОЕКТ
нормативов допустимых выбросов для
Жанаозенского ЛПУ УМГ «Актау» АО «Интергаз Центральная
Азия» на 2026-2030 года
(Книга 1)

Разработчик:

Директор

ТОО «Экологический центр проектирования»



Төлеубеков Б.Т.

г. Тараз, 2025 год

Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (НДВ) для филиала УМГ «Актау» АО «Интергаз центральная Азия» состоит из двух книг и предложении:

Книга 1 – Проект нормативов допустимых выбросов;

Книга 2 – Расчёт максимальных приземных концентраций;

Раздел 2. Список исполнителей

Руководитель проекта


(подпись)

Төлеубеков Б.Т.

+7 775 970 17 94

Главный инженер проекта


(подпись)

Турсунбаев К.К.

+7 747 886 82 08

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) для Жанаозенского ЛПУ филиала УМГ «Актау» АО «Интергаз Центральная Азия» разработан в связи с необходимостью внесения корректировок. Разработка проекта осуществляется в соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан, а также действующих санитарных норм и правил.

В целом проект разработан для 5-ти производственных площадок Жанаозенского ЛПУ», в том числе включены объекты линейной части магистрального газопровода:

1. Промплощадка №1 – КС «Жанаозен»;
 2. Промплощадка №2 – общежитие Жанаозенского ЛПУ;
 3. Промплощадка №3 – АГРС 1/3 СПН на АО «КТО» и АГРС 1/3 на с.Сай-Утес;
 4. Промплощадка №4 – АГРС Кавказ-5 на с.Акшымырау -Кызан;
 5. Промплощадка №5 – АГРС Кавказ-5 на с.Шолтебе-Уштаган.
 6. Линейная часть –
- МГ Окарем-Бейнеу (участок 527-820 км).
 - Также в проект НДВ загрязняющих веществ в атмосферу для Жанаозенского ЛПУ к объектам линейной части магистрального газопровода включены выбросы от источников при эксплуатации от следующих рабочих проектов:
 - МГ Бейнеу-Жанаозен, АГРС в с. Сай-Отес (Рабочий проект «Капитальный ремонт 1-нитки МГ «Бейнеу-Жанаозен» в Мангистауской области» в Мангистауской области» - 1 пусковой комплекс);
 - МГ Бейнеу-Жанаозен (Рабочий проект «Строительство 2 нитки магистрального газопровода «Бейнеу-Жанаозен» в Мангистауской области»);
 - Площадка реверсной линии КС «Жанаозен» (Рабочий проект «Реконструкция КС «Бейнеу» и КС «Жанаозен»» - площадка Жанаозен).

В результате инвентаризации было выявлено, что загрязняющие атмосферный воздух вещества, образующиеся в процессе производства, отводятся через следующие источники:

- основные 5 площадок – **82 организованных источника и 1 неорганизованных;**

Линейная часть:

- МГ Окарем-Бейнеу (участок 527-820 км) – **17 организованных источника;**
- МГ Бейнеу-Жанаозен, АГРС в с. Сай-Отес (1 нитка) – **20 организованных источника;**
- МГ Бейнеу-Жанаозен (2 нитка) – **11 организованных источника;**
- Площадка реверсной линии КС «Жанаозен» - **1 организованный источник.**

Из основных площадок на 2026 год не будут функционировать источники 0041, 0043, 6004, 6007 в связи с ликвидацией источников.

Валовый выброс нормированных вредных веществ, отходящих от источников загрязнения атмосферы Жанаозенского ЛПУ УМГ «Актау» АО «Интергаз Центральная Азия» на 2026-2030 год, составляет **6963,375826 т/год**. Из них:

1. Промплощадка №1 КС «Жанаозен – **729,7318754 т/год;**
 2. Промплощадка №2 общежитие Жанаозенского ЛПУ – **0,97685263 т/год;**
 3. Промплощадка №3 АГРС 1/3 СПН на АО «КТО» и АГРС 1/3 с.Сай-Утес – **1,98298 т/год;**
 4. Промплощадка №4 АГРС Кавказ-5 на с.Акшымырау -Кызан – **1,553724125 т/год;**
 5. Промплощадка №5 АГРС Кавказ-5 на с.Шолтебе-Уштаган – **3,072470562 т/год;**
 6. Линейная часть –
- МГ Окарем-Бейнеу (участок 527-820 км) – **6166,61563 т/год;**
 - МГ Бейнеу-Жанаозен, АГРС в с. Сай-Отес (1 нитка) – **2,989582581 т/год;**
 - МГ Бейнеу-Жанаозен (2 нитка) – **38,26513879 т/год;**
 - Площадка реверсной линии КС «Жанаозен» – **18,187572 т/год;**

Залповые выбросы на территории предприятия представлены в **таблице 7.6** Перечень источников залповых выбросов в **приложение №11**.

Качественные и количественные характеристики выбросов вредных веществ определены расчетным методом по утвержденным в РК методикам.

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

Расчеты приземных концентраций загрязняющих веществ проводились по программному комплексу «ЭРА v3.0.3» фирмы НПП "Логос-Плюс", Новосибирск.

Санитарно-защитная зона установлена непосредственно от источников загрязнения атмосферы.

Минимальная нормативная санитарно-защитная зона для Жанаозенского ЛПУ УМГ «Актау» принимается согласно санитарно-эпидемиологическому заключению №494 от 21.10.2013 г. и составляет:

- для компрессорной станции «Жанаозен» – 700 м;
- для АГРС - 300 м;
- для линейной части газопровода - 350 м.

Селитебные зоны в границах СЗЗ не размещаются.

Результаты расчетов рассеивания показали, что качество атмосферного воздуха соответствует нормативным показателям на границе СЗЗ.

В соответствии с Приложением 2 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК объект относится ко II категории хозяйственной деятельности объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду (Раздел 2. Виды намечаемой деятельности и иные критерии, на основании которых осуществляется отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам II категории, п.п. 7.13. транспортировка по магистральным трубопроводам газа, продуктов переработки газа, нефти и нефтепродуктов).

Расчеты загрязнения атмосферы проводились по максимально возможным выбросам вредных веществ, при максимальной загрузке технологического оборудования с учетом коэффициента одновременности работы оборудования. В качестве исходного периода рассматривается 2025 год (существующее положение); также выполнен расчет загрязнения с учетом всех планируемых мероприятий в период с 2026-2030 гг.

Расчеты концентраций ЗВ были проведены для основного технологического оборудования на максимальный период режима работы предприятия, когда наблюдается наибольшая его нагрузка.

Расчеты рассеивания выбросов загрязняющих веществ произведены на период максимальных выбросов и от двигателей передвижных источников.

Срок достижения нормативов допустимых выбросов в атмосферу – 2026 год.

Раздел 1. Состав проекта.....	2
Раздел 2. Список исполнителей.....	3
Раздел 3. Аннотация.....	4
Раздел 4. Содержание.....	6
Раздел 5. Введение	8
Раздел 6. Общие сведения об операторе.....	9
6.1. Почтовый адрес оператора, количество площадок, взаиморасположение объекта и граничащих с ним характерных объектов.....	9
Рисунок 1 - Общая схема газопровода.....	13
6.2. Ситуационная карта-схема района размещения предприятия	13
Раздел 7. Характеристика оператора как источника загрязнения атмосферы	15
7.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования.....	15
7.1.1. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха	15
7.2. Краткая характеристика существующих установок очистки газа	35
7.3. Оценка степени применяемой технологии	35
7.4. Перспектива развития.....	35
7.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ.....	35
7.6. Характеристика о залповых и аварийных выбросах	124
7.7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	124
7.8. Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/сек, т/год), принятых для расчёта НДВ	134
7.8.1. Бланки инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников	135
7.8.2. Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	174
7.8.2.1. Расчет валовых вбросов	174
Раздел 8. Проведение расчётов рассеивания	174
8.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере	174
8.2. Результаты расчётов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение и с учётом перспективы развития	175
8.2.1. Ситуационные карты-схемы города (района города) с нанесенными на них изолиниями расчетных концентраций с учетом фона.....	185
8.2.2. Максимальные приземные концентрации в жилой зоне и перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы.....	185
8.2.3. Мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	186
8.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту	187
8.4. Обоснование возможности достижения нормативов с учётом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий	209
8.5. Уточнение границ области воздействия объекта	209
8.6. Данные о пределах области воздействия	209
8.7. Данные о размещении зоны заповедников, музеев, памятников архитектуры.....	212
Раздел 9. Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях	213
Раздел 10. Контроль за соблюдением нормативов на объекте	214
Приложения № 1 Лицензия на выполнения работ и услуг в области охраны окружающей среды	222

Перечень таблиц

Таблица 7.1 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	125
Таблица 7.2 - Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ в приложение №4	Ошибка! Закладка не определена.
Таблица 7.3 Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха в приложение №5	Ошибка! Закладка не определена.
Таблица 7.4 Показатели работы пылегазоочистного оборудования в приложение №6	Ошибка! Закладка не определена.
Таблица 7.5 Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация, т/год в приложение №7	Ошибка! Закладка не определена.
Таблица 8.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города.....	174
Таблица 8.2 Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам.....	177
Таблица 8.3 Сводная таблица результатов расчётов рассеивания загрязняющих веществ	177
Таблица 10.1 Методология контроле за соблюдением установленных нормативов выбросов	214
Таблица 10.2 План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов	216

Проект нормативов допустимых выбросов в атмосферу разработан в соответствии Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2022 года № 63 «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду» (далее - Методика), расчёт приземных концентраций выполнены в соответствии с ОНД-86 «Методика расчёта концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» с использованием программного комплекса УПЗА «ЭРА».

Проект нормативов допустимых выбросов в атмосферу разработан на основе действующих в Республики Казахстан нормативно-правовых и инструктивно-методических актов, регламентирующих выполнение работ по оценке воздействия предприятий на окружающую среду, базовыми из которых являются следующие:

Экологический Кодекс Республики Казахстан от 02 января 2022 года № 400-VI;

Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2022 года № 63 «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду»;

ОНД-86 «Методика расчёта концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий»;

Приказ И.о. министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 октября 2022 года № 408 «Инструкция по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду»;

Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан 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» (далее – СП № ҚР ДСМ-2);

Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө. «Об утверждении отдельных методических документов в области охраны окружающей среды»;

Разработчик проекта НДВ: ТОО «Экологический центр проектирования»

Юридический адрес: 080000, Жамбылская область, г. Тараз, ул. 2-я Элеваторная, 33
БИН 141040012330

БИК CASPKZKA

ИИК KZ86722S000000860915

АО «Kaspi bank»

Тел.: +7 (726) 297-0067

Директор Төлеубеков Бексұлтан Талғатұлы

Государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды № 01769Р от 29 июля 2015 года выданная Комитетом экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Актуальная информация о лицензии размещена на <https://elicense.kz/>

6.1. Почтовый адрес оператора, количество площадок, взаиморасположение объекта и граничащих с ним характерных объектов

филиал УМГ «Актау» АО «Интергаз центральная Азия».

Юридический адрес РК, Мангистауская область, г.Актау, 12 микрорайон, здание 74/1.

Фактический адрес: РК, Мангистауская область, г.Актау, 12 микрорайон, здание 74.

БИН 081141004731

Основной ОКЭД: Эксплуатация магистральных газопроводов

Основной задачей УМГ «Актау» является прием газа в газотранспортную систему «Средняя Азия-Центр», «Окарем-Бейнеу» и обеспечение транзитной транспортировки природного газа, а также поставка для потребителей Мангистауской области РК.

В настоящее время УМГ «Актау» эксплуатирует магистральные газопроводы «Средняя Азия – Центр», «Окарем-Бейнеу», «Бейнеу-Жанаозен», «Жанаозен-Жетыбай-Актау», «Жетыбай-Курык» общей протяженностью 2344,742 км, газопроводы-отводы на автоматических газораспределительных станциях протяженностью 252,99 км, а также 37 АГРС для газоснабжения потребителей г. Актау и Мангистауской области.

В состав УМГ «Актау» входят 3 линейно-производственных управления (Жанаозенское ЛПУ, Бейнеуское ЛПУ, Опорненское ЛПУ) и 1 отдаленная промплощадка Жанаозенского ЛПУ.

Жанаозенское линейное производственное управление (Жанаозенский ЛПУ) входит в состав Управления магистральных газопроводов (УМГ) «Актау» АО «Интергаз Центральная Азия».

Газ для транспортировки на КС «Жанаозен» поступает с месторождений Республики Туркменистан от ГП «Туркментрансгаз» по магистральному газопроводу (МГ) «Окарем-Бейнеу». Жанаозенское ЛПУ обслуживает МГ от границы Туркменистана 527 км до 820 км.

В настоящее время, в связи с тем, что от ГП «Туркментрансгаз» природный газ не поступает, МГ «Окарем-Бейнеу» эксплуатируется в двух направлениях. При увеличении объема газа со стороны Бекдаш, его транспортировка по МГ производится от Бекдаша на КС «Бейнеу». При уменьшении объемов транспортируемого газа со стороны Бекдаш, для покрытия неравномерности поступления газа в г. Актау его подача по МГ «Окарем-Бейнеу» предусматривается со стороны ЛПУ «Бейнеу», т.е. в обратном направлении.

Объекты Жанаозенского ЛПУ дислоцируются на отдельно расположенных площадках:

Промплощадка №1 - Компрессорной станции (КС) «Жанаозен» предназначена для промежуточного поднятия давления транспортируемого газа по газопроводу Окарем-Бейнеу и расположена на 527-820 км трассы магистрального газопровода. Площадка расположена в г. Жанаозен Мангистауской области на расстоянии 10 км от промышленной части города, в юго-восточном направлении к пос. Куланды.

Расстояние до Каспийского моря – 77,5 км.

Площадка №2 - Общежитие Жанаозенского ЛПУ. Расположено на расстоянии 1 км от компрессорной станции.

Расстояние до Каспийского моря – 76,5 км.

Ситуационная карта-схема района расположения общежития Жанаозенского ЛПУ представлена в Приложении 5.

Промышленная площадка №3. Расположены две АГРС: АГРС (тип АГРС 1/3 СПН) АО «КТО» и АГРС (тип АГРС 1/3) на с.«Сай-Утес». Промплощадка находится на расстоянии 1,3 км от поселка Сай-Утес, соседствующей промышленной зоны с близки площадки нет. Промплощадка располагается на расстояниях 818 и 819 км магистрального газопровода Туркменистан-Казахстан (Окарем-Бейнеу). Расстояние до

Каспийского моря 200 км. Ситуационная карта-схема района расположения представлена в Приложении 5.

Промышленная площадка №4. АГРС (тип Кавказ-5) на с.Акшмырау- Кызан находится в Мангистауском районе Мангистауской области на расстоянии 1,4 км МГ «Окарем-Бейнеу» и 1,4 км западнее от поселка Сай-Утес. Расстояние до Каспийского моря 200 км. Ситуационная карта-схема района расположения в Приложении 5.

Промышленная площадка №5. АГРС (тип Кавказ-5) на с.Шолтобе-Уштаган располагается в Мангистауском районе Мангистауской области на расстоянии 12 км восточнее от поселка Сазды, это ближайшая жилая зона в округе, промышленной зоны в округе нет. Ситуационная карта-схема района расположения АГРС «Шолтобе-Уштаган» представлена в Приложении 5.

Линейная часть Жанаозенского ЛПУ представляет собой одну нитку МГ «Окарем-Бейнеу» диаметром 1020, 1220 мм и 2 ветки лупинга диаметром 1020 мм. Граница обслуживания магистрального газопровода Жанаозенского ЛПУ от 527 до 820 км.

К Жанаозенской ЛПУ относятся следующие строительные объекты:

Рабочий проект «Капитальный ремонт 1-нитки МГ «Бейнеу-Жанаозен» в Мангистауской области» (период эксплуатации) включающий следующие основные объекты:

1. 1-я нитка МГ «Бейнеу-Жанаозен» на участке 692-999.8 км. В состав Жанаозенский ЛПУ войдет только 1 пусковой комплекс. В состав 1-й нитки АГРС «Сай-Утес».

Предусмотренная АГРС представляет собой блочно-комплектное оборудование полной заводской готовности.

АГРС обеспечивает выполнение следующих основных функций:

- очистку газа от капельной влаги и механических примесей;
- подогрев газа;
- измерение расхода газа с регистрацией по всему диапазону выходного давления;
- редуцирование давления газа до заданного;
- одоризация природного газа;
- управление режимами работы технологического оборудования станции;
- выдачу аварийного обобщенного сигнала при нарушениях режимов работы.

От границ магистрального газопровода и планируемых площадок располагаются следующие селитебные зоны:

- с западной стороны расположен п. Бейнеу на расстоянии 1,147 км;
- с северо-западной стороны расположена ст. Устюрт на расстоянии 2,127 км;
- с северо-западной стороны расположена ст. Сай-Отес на расстоянии 1,863 км;
- с западной стороны расположено с. Узень на расстоянии 2,051 км;
- с северо-западной стороны расположен г. Жанаозен на расстоянии 1,855 км;
- с юго-восточной стороны расположено с. Куланды на расстоянии 2,462 км.

От границы проектируемой АГРС селитебная зона располагается на расстоянии:

- с северо-западной стороны на расстоянии 1,466 км расположена ст. Сай-Отес.

Ближайшей ООПТ к объектам проектирования относится Карагие-Каракольский государственный (зоологический) заказник республиканского значения, расположенный на расстоянии около 9 км от с. Курык.

Расстояние до Каспийского моря 175 км, до р. Манаши 134 км.

На землях, отведенных под реализацию проекта «Капитальный ремонт 1-нитки МГ «Бейнеу-Жанаозен»» в ходе проведения археологической экспертизы, было выявлено 3 объекта ИКН, признанных памятниками археологии, в том числе (Приложение 8):

- Курагный могильник РЖВ (объект №1, курганы №№ 1, 2, 3, 4);
- Одиночный курган РЖВ (объект №2, курганы № 5);
- Курганный могильник РЖВ (объект №3, курганы №№ 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12).

Полоса отвода земель нарушает охранную зону курганов №№ 1, 2, 3.

В целях обеспечения сохранности, необходимо соблюдать рекомендуемые мероприятия:

- проведение комплекса научно-исследовательских работ по полному научному изучению с последующим проведением историко-культурной экспертизы;
- соблюдение охранный зоны в размере 40 м от границ выявленных памятников археологии;
- в случае обнаружения остатков древних сооружений, артефактов, костей и иных признаков древней материальной культуры, необходимо остановить все строительные работы и сообщать о находках в местный исполнительный орган или в ТОО «Археологическая экспедиция».

Заключение археологической экспертизы согласовано ГУ «Мангистауский государственный историко-культурный заповедник» Управления культуры, развития языков и архивного дела Мангистауской области» (письмо от 30 апреля 2021 года № 158), представлено в разделе ОВОС.

Все сопутствующие заключения по проекту ОВОС представлены в прикрепленном проекте ОВОС, прошедшем экспертизу РГП "Госэкспертиза".

«Строительство 2 нитки магистрального газопровода «Бейнеу-Жанаозен» в Мангистауской области» (период эксплуатации).

В состав объекта входят:

Линейная часть магистрального газопровода «Бейнеу-Жанаозен» Ду1020 мм длиной 308 км;

Основное и вспомогательное оборудования и сооружений сопутствующие к магистральному газопроводу сопутствующие к магистральному газопроводу;

ВЛЭП;

Средства ЭХЗ.

Подключение вновь построенного магистрального газопровода «Бейнеу-Жанаозен» к действующим магистральным газопроводам в районе с. Бейнеу и г. Жанаозен.

Дополнительное подключение газопроводов-отводов АГРС подключенные к действующему параллельно лежащему магистральному газопроводу «Окарем-Бейнеу».

Трасса 2-й нитки МГ «Бейнеу-Жанаозен» пересекает три административных района: Бейнеуский, Мангистауский и Каракиянский.

Для строительства МГ во временное пользование сроком 25 лет выделено – 409,4582 га, из них 386,5935 га – пастбища (копии правоустанавливающих документов на земельные участки представлены в Приложении 2).

От границ магистрального газопровода и планируемых площадок располагаются следующие селитебные зоны:

- с западной стороны расположен п. Бейнеу на расстоянии 1,147 км;
- с северо-западной стороны расположена ст. Устюрт на расстоянии 2,127 км;
- с северо-западной стороны расположена ст. Сай-Отес на расстоянии 1,863 км;
- с западной стороны расположено с. Узень на расстоянии 2,051 км;
- с северо-западной стороны расположен г. Жанаозен на расстоянии 1,855 км;
- с юго-восточной стороны расположено с. Куланды на расстоянии 2,462 км.

Расстояние от 2 нитки до Каспийского моря составляет 63,3 км.

Ближайшей ООПТ к объектам проектирования относится Карагие-Каракольский государственный (зоологический) заказник республиканского значения, расположенный на расстоянии около 9 км от с. Курык.

Участок строительства объекта не относится к землям государственного лесного фонда и особо охраняемым природным территориям, растения и животные занесенные в Красную книгу Республики Казахстан отсутствуют.

Все сопутствующие согласования получены во время прохождения экспертизы в РГП "Госэкспертиза".

Рабочий проект «Реконструкция КС «Бейнеу» и КС «Жанаозен»» (период эксплуатации).

Информация с проекта «Оценка воздействия на окружающую среду рабочему проекту «Реконструкция КС «Бейнеу» и КС «Жанаозен»» приведена на период эксплуатации.

КС «Бейнеу» входит в состав Бейнеуского ЛПУ и эксплуатируется в системе магистральных газопроводов Средняя Азия-Центр (САЦ) с 60-х годов прошлого века на участке Бейнеу-Опорная и МГ Окайрем-Бейнеу.

Бейнеуское линейное производственное управление (Бейнеуское ЛПУ) входит в состав Управления магистральных газопроводов (УМГ) «Актау» АО «Интергаз Центральная Азия».

КС «Бейнеу» расположена в Бейнеуском районе Мангистауской области Республики Казахстан, в северо-восточном направлении от административного центра Бейнеуского района, с.Бейнеу, Бейнеуского район, Мангистауской области и юго-западнее от ГИС «Бейнеу». Село Бейнеу является узловой железнодорожной станцией Республики Казахстан.

На промплощадке КС «Бейнеу» находятся ЛПДС Бейнеу «Казтрансойл» (тип АГРС 3), ГРП Бейнеу (тип ТР-886) и АГРС с.Бейнеу (тип Кавказ-15), которые расположены на расстоянии 45 м от КС.

В НДВ Жанаозенское ЛПУ добавились только КС «Жанаозен».

КС «Жанаозен» входит в состав Жанаозенского линейного производственного управления (Жанаозенское ЛПУ) и входит в состав Управления магистральных газопроводов (УМГ) «Актау» АО «Интергаз Центральная Азия».

КС «Жанаозен» расположена на 527-820 км от трассы магистрального газопровода, в г.Жанаозен Мангистауской области на расстоянии около 10 км от города в юго-восточном направлении к п. Куланды и предназначена для промежуточного поднятия давления транспортируемого газа по газопроводу Окайрем-Бейнеу.

Основным объектом компрессорной станции является компрессорный цех, в котором установлены газоперекачивающие агрегаты (ГПА) и вспомогательные системы, обеспечивающие эксплуатацию ГПА и другого оборудования КС.

Действующая КС «Жанаозен» расположена на 527-820 км от трассы магистрального газопровода, в г. Жанаозен Мангистауской области на расстоянии около 10 км от города в юго-восточном направлении к п. Куланды.

Расстояние до областного центра, г.Актау, 147 км. Сообщение с ним по автомобильной областного значения.

КС «Жанаозен» и реверсная линия КС «Жанаозен» будет размещена на расстоянии более 77,5 км от берега Каспийского моря.

Действующие КС «Бейнеу» и КС «Жанаозен», а также проектируемая реверсная линия компрессорной станции «Жанаозен» с подключением от выходного шлейфа к действующему магистральному газопроводу Лупинг «Окайрем-Бейнеу» расположены за границей водоохранной зоны Каспийского моря, установленного размера 2000 м на территории районов п. Курык Мангистауской области.

Ближайшей ООПТ к КС «Жанаозен» относится Кендерли-Каясанская государственная заповедная зона на расстоянии 3828 м.

На территории объектов реконструкции КС «Жанаозен» и строительства проектируемой реверсной линии КС «Жанаозен» согласно заключению Археологической экспедиции памятников истории и культуры не обнаружено.

Все сопутствующие согласования получены во время прохождения экспертизы в РГП "Госэкспертиза".

Лесов и сельскохозяйственных угодий вокруг площадок предприятия нет.

Посты наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха на площадке предприятия отсутствуют.

В зоне влияния предприятия курортов, зон отдыха и объектов с повышенными требованиями к санитарному состоянию атмосферного воздуха нет.

Рисунок 1 - Общая схема газопровода

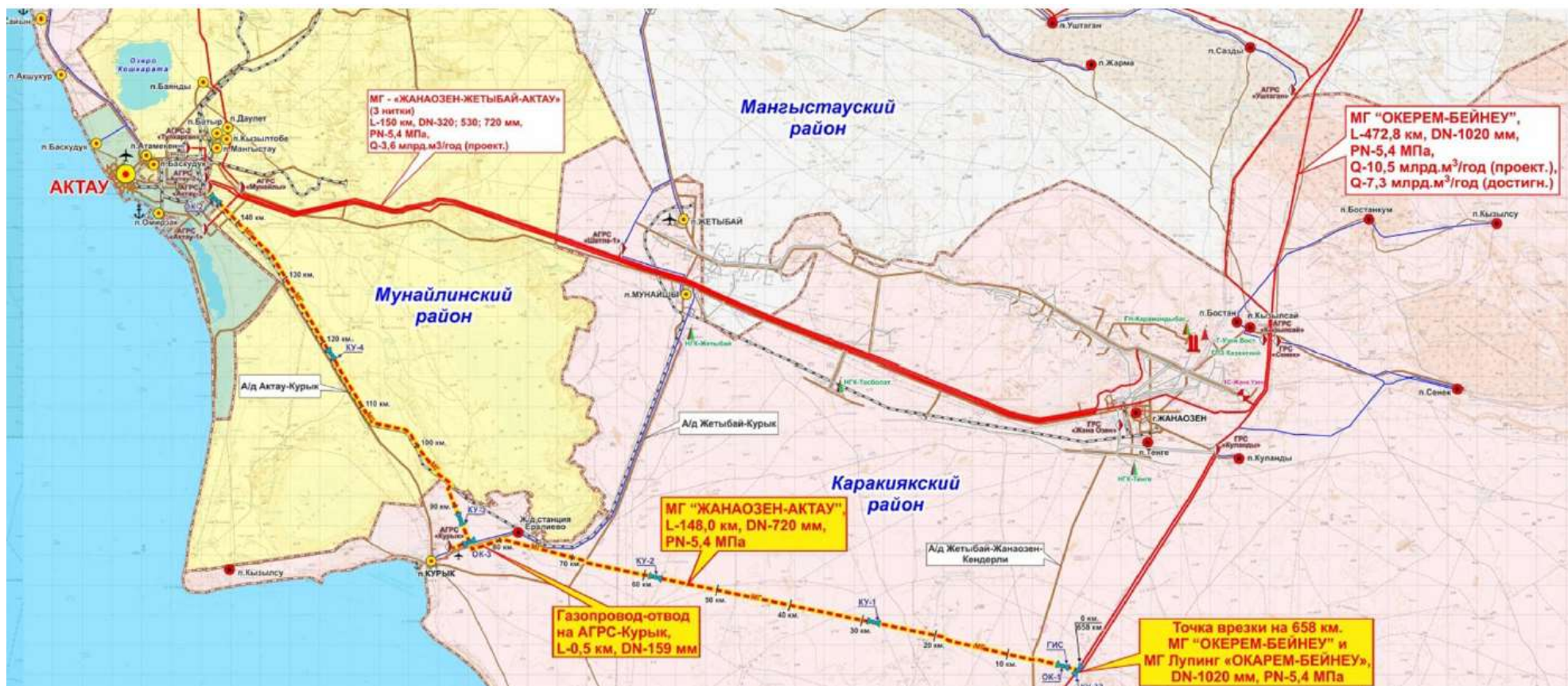


Альтернативного выбора других мест не предусматривается, так как реализация намечаемой деятельности планируется осуществить на территории действующего объекта».

На границах санитарно-защитной зоны, селитебных территорий, зон отдыха (территории заповедников, музеев, памятников архитектуры), санаториев, домов отдыха и т.д. отсутствует.

6.2. Ситуационная карта-схема района размещения предприятия

Карта-схемы объекта представлена на рисунке №6.1



7.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

7.1.1. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Одним из способов оценки эффективности хозяйственной деятельности любой производственной единицы является технико-экономическая оценка. Ее достоверность связана с полнотой перечня учитываемых данных, характеризующих технические, экологические и социальные аспекты функционирования предприятий. Экологическая оценка является неотъемлемой частью технико-экономического анализа. Основной предпосылкой для защиты атмосферы от загрязнения является инвентаризация источников выбросов.

Основными целями инвентаризации выбросов является:

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

Источником загрязнения атмосферы (или источником выброса загрязняющих веществ в атмосферу) является объект, от которого загрязняющие вещества поступают в атмосферу.

Выбросы, поступающие в атмосферный воздух от источника выделения загрязняющих веществ, классифицируются как организованные, и им присваиваются четырехразрядные номера, начиная с цифры 0001. Неорганизованными выбросами являются выбросы в виде ненаправленных потоков. Их обозначение начинается с цифры 6001.

Инвентаризация выбросов производится как для организованных, так и неорганизованных источников.

Нумерация источников загрязнений на площадках Жанаозенского ЛПУ остается прежней. При замене старого оборудования на новое, источникам присвоены новые номера.

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

В данном проекте приведена оценка влияния выбросов загрязняющих веществ на атмосферный воздух осуществляемая Жанаозенским ЛПУ УМГ «Актау» АО «Интергаз Центральная Азия».

Промплощадка №1 (компрессорная станция «Жанаозен») Компрессорная станция «Жанаозен»

Основным объектом компрессорной станции является компрессорный цех, в котором установлены газоперекачивающие агрегаты (ГПА) и вспомогательные системы, обеспечивающие эксплуатацию ГПА и другого оборудования КС.

Компрессорная станция предназначена для повышения давления на выходе из станции до 50 кгс/см² за счет его сжатия в газовых линейных компрессорах и перекачки газа по магистральному газопроводу, а также позволяет регулировать режим работы газопровода при колебаниях потребления и максимально использовать аккумулирующую способность газопровода.

Транспортируемый газ перед поступлением на ГПА проходит очистку в пылеуловителях от механических примесей и влаги. Для каждого цеха предусмотрен

отдельный блок очистки топливного газа. Периодически конденсат и шлак из пылеуловителей удаляются системой продувки на подземную емкость для конденсата. При продувке пылеуловителей в атмосферу через свечи выбрасывается природный газ (метан, сероводород, смесь природных меркаптанов).

Основное производство. Компрессорный цех включает следующее основное оборудование и системы:

- газоперекачивающие агрегаты;
- систему маслоснабжения;
- систему технологического газа;
- систему топливного и пускового газа;
- систему импульсного газа;
- систему пожаробезопасности;
- систему отопления и вентиляции;
- систему электроснабжения;
- комплекс средств контроля и автоматики;
- систему сжатого воздуха для технических целей;
- систему водоснабжения и канализации.

В состав КС входит 1 турбокомпрессорный цех, в которых установлены 3 газоперекачивающих агрегата ГТК-10-4 с газотурбинными установками (ГТУ).

Тип ГТУ	Количество ГПА	Номинальная мощность ГПА, МВт	Объемный расход топливного газа, м ³ /час	Газопровод
ГТК-10-4	3	10	3716	МГ «Оскар-Бейнеу»

Рабочий процесс газотурбинной установки (ГТК-10-4) протекает следующим образом. Транспортируемый газ перед поступлением на ГПА проходит одноступенчатую очистку в вертикальных пылеуловителях от механических примесей и влаги. Для цеха установлен блок очистки газа, в котором расположены 4 пылеуловителя. После очистки газ поступает на всасывание газоперекачивающих агрегатов компрессорного цеха, и поступают в ГТУ, которая представляет собой тепловой двигатель, в котором тепло, получаемое в результате сгорания топлива (газа), превращается в механическую энергию для привода центробежного нагнетателя. Нагнетатель представляет собой одноступенчатый компрессор, служащий для компримирования (сжатия) перекачиваемого газа. За счет использования части компримированного газа в теплообменниках происходит подогрев газа на собственные нужды КС. Воздух, используемый для сжигания топлива, с помощью осевого воздушного компрессора сжимается и подается в камеру сгорания с избытком (коэффициент разбавления 7,16-7,63). Для раскрутки осевого воздушного компрессора применяется турбодетандер - пусковое устройство, представляющее из себя расширительную турбину, работающую на перепаде давления природного газа. В период запуска газ, отработавший в турбодетандере, выбрасывается в атмосферу.

Далее воздух проходит через фильтр и нагревается в воздухонагревателе за счет уходящего тепла из турбины низкого давления (ТНД). Попадая в камеру сгорания, воздух вместе с топливом сгорает, а продукты сгорания, перемешиваясь с избыточным воздухом, последовательно поступают в турбину высокого (ТВД) и низкого (ТНД) давления.

Затем продукты сгорания (оксиды азота, оксид углерода, диоксид серы) проходят через регенератор и через дымовую трубу (H=22 м, d=2,2 м) выбрасываются в атмосферу – источники загрязнения №0001-0006.

Пуск и остановка ГПА КС «Жанаозен»

Нормы расхода газа на пуск и остановка ГПА складываются из следующих расходов газа:

операции пуска:

- пусковой газ на пуск турбодетандера;
- газ на продувку контура нагнетателя;

- газ, стравливаемый на перестановку кранов.

операции останова:

- газ на стравливание контура топливного газа;
- газ на стравливание контура нагнетателя;
- газ на перестановку кранов технологического и топливного газа.

При проведении продувок и стравливания газа в атмосферу через свечи выбрасывается метан, сероводород и смесь природных меркаптанов. Свечи турбодетандера – источники загрязнения 0007-0009, высота – 15 м, диаметр – 0,25 м. Свечи нагнетателя – источники загрязнения 0010-0012, высота – 15 м, диаметр – 0,25 м. Перестановка кранов технологического и топливного газа – источники загрязнения 0013-0015, высота – 18 м, диаметр – 0,05 м.

Процессы продувки и стравливания газа через свечи являются кратковременными и отнесены к залповым выбросам, предусмотренным технологическим регламентом.

Продувка пылеуловителей (источники загрязнения 0024-0027)

На КС установлено четыре пылеуловителя, предназначенных для очистки газа от пыли, жидких и твердых примесей. При продувке пылеуловителей в атмосферу выбрасывается природный газ (метан), продувка газоконденсата осуществляется ручным способом.

Продувка пылеуловителей осуществляется через трубопроводы диаметром 100 мм в дренажные коллекторы диаметром 150 мм. Сброс газа при продувке пылеуловителей осуществляется на свечу подземного конденсатосборника $V=240 \text{ м}^3$. Операции продувок не совпадают по времени.

Система топливного и пускового газа (источники загрязнения 0016 – 0021)

Эта система предназначена для подачи газа с требуемым давлением и в необходимом количестве к газоперекачивающим агрегатам. Она включает:

- трубопроводы и коллекторы с продувочными и дренажными устройствами;
- регуляторы давления;
- запорную и предохранительную арматуру;
- расходомерные устройства для контроля расхода топливного газа;
- свечи для стравливания газа;
- сепараторы и фильтры-адсорберы топливного газа с продувочными и дренажными устройствами.

Отбирается газ в систему из трех различных участков технологических коммуникаций компрессорного цеха:

- из магистрального газопровода на узле подключения;
- из коллектора после уловителей;
- из выходного шлейфа компрессорного цеха.

Отбираемый пусковой и топливный газ поступает на блок подготовки топливного газа (БПТГ). Топливный газ пропускается через вымораживатель и газосепараторы (2 шт. – по высокой стороне, 2 шт. – по низкой стороне) с целью его осушки и очистки, а также через расходомерное устройство. В БПТГ также находится предохранительный клапан ППК-4- 80, который установлен после редукционных клапанов и срабатывает при превышении давления. Предохранительный клапан испытывается на срабатывание один раз в год. Ра- бочее давление 16 кг/см^2 .

От узла редуцирования пусковой и топливный газ подходит к ГПА по двум различным системам газопроводов (коллекторам), проложенным вдоль компрессорного цеха, длина каждого коллектора составляет 75 м. Пусковой газ подается к турбодетандеру для запуска турбоагрегата в работу.

Периодически должен проводиться дренаж топливных сепараторов и адсорберов, а также дренаж и продувка топливного и пускового коллекторов. В атмосферу при продувках газ выбрасывается через свечу, а также через неплотности оборудования и арматуры.

Система импульсного газа (источники загрязнения 0022-0023) обеспечивает его подачу к узлам управления и пневмоцилиндрам для перестановки кранов технологического топливного и пускового газа, а также к контрольно-измерительным приборам. Система импульсного газа включает:

- трубопроводы и коллектор импульсного газа;
- запорную и предохранительную арматуру;
- свечи для стравливания газа;
- адсорберы (2 шт.);
- узлы управления.

Импульсный газ отбирается из системы топливного и пускового газа до пункта редуцирования.

В зимнее время проводится продувка импульсного коллектора. При плановых ремонтных работах проводится стравливание импульсного коллектора. При продувках оборудования и стравливания газа в атмосферный воздух через свечи выбрасываются метан, сероводород и смесь природных меркаптанов.

При ремонтных работах в цехе проводится отключение технологических коммуникаций и стравливание технологического газа из геометрических сосудов и коммуникаций КС через свечи. Источники 0032, 0033 – свечи, высота 4 м и 5 м, диаметр – 0,3 и 0,25 м, соответственно.

Маслохозяйство. Система маслоснабжения компрессорного цеха обеспечивает:

- прием, хранение и контроль расхода турбинного масла;
- очистку и регенерацию масла;
- подачу турбинного масла к агрегатам;

аварийный слив и перекачку масла из маслобаков газоперекачивающих агрегатов на склад масел или из одного маслобака в другой.

Каждый газоперекачивающий агрегат (ГПА) имеет замкнутый контур масла в состав, которого входят: три винтовых насоса (два рабочих, один резервный), шесть секций фильтров тонкой очистки, запорная арматура. В ГПА применена циркуляционная принудительная система маслоснабжения, которая обеспечивает смазку подшипников агрегата, уплотнение нагнетателя и работу системы регулирования. Отработанное масло направляется в маслоблок в емкость грязного масла, где очищается в сепараторе ПСМ и при необходимости в фильтре тонкой очистки, после чего перекачивается насосом в емкость чистого масла и затем на ГПА. Источники выброса 0034-0036, источник выделения – труба, высота 15 м, диаметр – 0,15 м.

При работе ГПА используемое масло нагревается до 70°C, пары масла удаляются в атмосферу через выхлопную трубу картера подшипников. Для предотвращения попадания масла в газовое пространство турбины служит газоотделитель. Источники выброса 0034-0036, свеча дегазатора, высота 15 м, диаметр 0,15 м, выделяются следующие загрязняющие вещества: масло минеральное нефтяное, метан.

Предусмотрен резервуар для аварийного слива масла – источник загрязнения 0046, высота 1,5 м, диаметр – 0,1 м, дыхательный клапан. В выбросах содержится масло минеральное нефтяное.

Аккумуляторная ТКЦ. В цехе расположена одна аккумуляторная, в которой установлены 120 кислотных аккумуляторов VARTA-60PzS емкостью по 600 А*час, находящихся под постоянной подзарядкой. Аккумуляторные батареи служат источником электроснабжения при аварийном отключении электроэнергии КС для работы системы освещения и электрооборудования в течение 30 минут. Режим работы аккумуляторов 24 часа в сутки, 365 суток в год.

Из помещений аккумуляторных предусмотрена общеобменная вентиляция с механическим побуждением. В процессе подзарядки выделяется серная кислота, источник загрязнения 0040, высота – 2,5 м, диаметр – 1,6, скорость ГВС – 1,78 м/с.

В мастерской для механической обработки металла используется сверлильный станок. Выброс осуществляется через окно на высоте 2 м, диаметром 1,5 м – источник 0041. При работе станка происходит выделение взвешенных частиц.

Дизель-генераторы. В качестве резервного источника электроснабжения в отдельном помещении цеха установлен дизель-генератор типа F1-8400, включение которого предусматривается для профилактических работ 32 час/год. Расход дизтоплива при этом составляет 3,74 т/год.

Выхлопные газы от дизель-генераторов удаляются через дымовую трубу (источник 0042), высотой 3 м, диаметром – 0,1 м. В состав выхлопных газов входят следующие загрязняющие вещества – оксиды азота, диоксид серы, оксид углерода, формальдегид, бен/а/пирен, сажа, углеводороды.

Для хранения топлива установлена емкость. В процессе приема и хранения топлива происходит выброс паров углеводородов и сероводорода. Емкость оборудована дыхательным клапаном, источник загрязнения 0043, высота – 3 м, диаметр – 0,1 м.

Вспомогательное производство

На территории КС находятся объекты вспомогательного производства: котельная, работающая на газе, склад метанола, лаборатория.

Котельная. В здании РЭБ размещена котельная для обеспечения теплоснабжения в зимний период зданий и сооружений, расположенных на территории КС.

В котельной установлены водогрейные котлы:

- котел №1 «Yetsan» YCK-170 (мощностью 0,17 Гкал/час), является резервным;
- котел №2 «Volkan» VK-130 (мощностью 0,13 Гкал/час), рабочий – для горячего водоснабжения в летний период, время работы – 1702 ч/год;
- котел №3 «Сатурн» KDB-4035V (мощностью 0,35 Гкал/час), рабочий – для горячего водоснабжения и отопления, время работы – 4227 ч/год.

Выбросы дымовых газов осуществляются через одну дымовую трубу высотой 25 м, диаметром 700 мм – источник загрязнения 0051. Котлы работают на газе. При работе котельной в атмосферу выбрасываются оксид углерода, оксиды азота, диоксид серы.

Помещения цеха, где установлены ГПА, отапливаются за счет утилизации тепла.

В здании ремонтного блока (РЭБ), кроме котельной раньше была размещена аккумуляторная – источник 0052, а также бокс на 3 единицы автотранспорта – источник 0062. В настоящее время источники ликвидированы.

В 2028 году планируется замена котлов на:

- котел №1 VK 165 (мощностью 165 кВт), является резервным;
- котел №2 VK 165 (мощностью 165 кВт), рабочий – для горячего водоснабжения в летний период, время работы – 1702 ч/год;

Лаборатория расположена в здании СЭВ. В химической лаборатории периодически проводят анализы: масла турбинного, плотности газа, а также контроль загазованности производственных помещений. Лаборатория оборудована вытяжным шкафом с электрической вентиляцией. При работе в лаборатории в атмосферу выделяются пары соляной и серной кислоты, кадмия хлористого, едкого натрия, спирта этилового – источник загрязнения 0061, высота выброса – 7,0 м, диаметр – 0,2 м.

Склад метанола - В составе склада 2 емкости, объемом по 50 м³. Резервуары оборудованы дыхательными клапанами диаметром 0,05 м, высотой 2 м – источник загрязнения 0060. При сливе и хранении метанола происходит выброс спирта этилового (метанола).

Завоз метанола на склад производится спецавтотранспортом. Герметичный слив метанола из автоцистерны в резервуары склада осуществляется самотеком. Годовой оборот метанола - 0,5 м³/год.

Склад ГСМ. Источники 0053-0054 – резервуары для масла, 0055 – насосная для отпуска масла – в настоящее время ликвидированы.

Автозаправочная станция (АЗС). Источники 0056 – 0059 резервуары и емкости для хранения бензина и дизельного топлива – в настоящее время ликвидированы.

Покрасочные и сварочные работы в настоящее время не проводятся. Источники 6001, 6002, 6005, 6006 – ликвидированы.

Открытая автостоянка – источник 6003 – не эксплуатируется.

АГРС 1/3. Для подготовки газа на собственные нужды имеется одна АГРС-1/3 блочного типа, расположенная на территории КС. Газ высокого давления, от магистрального газопровода, поступающий на АГРС снижается до необходимого давления 5 кг/см^2 и подается на котельную и печь подогрева через ШРУ. АГРС работает только в зимний период.

В состав АГРС-1/3 входят: узел переключений, узел очистки, блок подогрева ПГА-5, узел редуцирования, запорная арматура, фланцевые соединения и предохранительные клапаны, сбросные свечи.

Узел переключений предназначен для технологических переключений газопотока в зависимости от сложившейся ситуации. В узле предусмотрен байпас (обводная линия) для снабжения потребителей газом минуя АГРС при ее отключении. Контроль за выходным давлением ведется визуально по выходным манометрам.

В узле переключений имеются краны на входной и выходной линии и в процессе эксплуатации предохранительные клапаны ППК-4-50-2 шт. (1 рабочий, 1 резервный), защищающие трубопроводы и оборудование от превышения давления на выходе. В процессе эксплуатации предохранительные клапаны проверяются на срабатывание один раз в месяц, а в зимний период – один раз в 10 дней. Рабочее давление 5 кг/см^2 . Источник загрязнения 0049, выброс через свечу на высоте 2 м, диаметром 0,05 м. Время срабатывания клапана – 5 секунд. При проверке происходит выброс сероводорода, метана, смеси природных меркаптанов. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом.

Узел очистки предназначен для очистки газа от твердых и жидких примесей (песок, окалина, масло, вода). Узел очистки состоит из висциновых фильтров в количестве 1 шт. Производится ежедневная продувка фильтров в зимнее время через продувочный кран диаметром 20 мм в подземную емкость сбора конденсата. Источник выброса – свеча, высота 4 м, диаметр – 0,086 м – источник загрязнения 0048. Продолжительность одной операции – 120 секунд. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов.

При проведении плановых ремонтных работ на АГРС 1 раз в год производится стравливание газа через свечи с контура между входной и выходной задвижками. Выброс через свечу: диаметр – 0,05 м, высота – 3,5 м. Продолжительность операции – 300 секунд. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов.

Блок подогрева газа. Наибольшие трудности при редуцировании газа возникают из-за образования гидратов, которые в виде твердых кристаллов оседают на стенках трубопроводов в местах установки сужающих устройств, на клапанах регуляторов давления газа, в импульсных линиях приборов КИП. Для предотвращения гидратообразования на АГРС служат печи подогрева. На АГРС 1/3 установлена печь ПГА-5, время работы печи – 4272 ч/год. При сжигании газа в печи подогрева ПГА-5 в атмосферу выбрасывается оксид углерода, оксиды азота, диоксид серы через дымовую трубу (источник 0047) на высоте 2,5 м, диаметром 0,1 м.

Узел редуцирования предназначен для понижения входного давления газа $P_{вх}=3,5 \text{ МПа}$ до давления необходимого потребителям $0,5 \text{ МПа}$. Редуцирование на АГРС осуществляется посредством регуляторов давления РД-25-64. На ГРС установлены 2 регулятора давления. Узел редуцирования располагается в закрытом блоке.

Промплощадка № 2 Общежитие Жанаозенского ЛПУ

На территории общежития Жанаозенского ЛПУ установлены два отопительных котла КВа-58 для обеспечения теплоснабжением помещений общежития в зимний период и для подогрева воды в летний период. Основной вид топлива - природный газ. Время работы котла №1 – 8760 ч/год, котла №2 – 4180 ч/год. Выбросы отводятся через две дымовые трубы – источники 1001 и 1002, высота – 4,0 м, диаметр – 0,2 м. В процессе сжигания топлива выбрасываются оксиды азота, диоксид серы и углерода оксид.

Промплощадка №3 **АГРС на АО “КТО” (тип АГРС 1/3) и АГРС п. «Сай-Утес»** **(тип АГРС 1/3)**

АГРС на АО “КТО” и АГРС п. «Сай-Утес» служит для снижения высокого давления газа до заданного низкого и поддержания его на необходимом уровне, одоризации газа и учета его расхода перед подачей потребителю.

Поступающий газ предварительно очищается и подогревается в печах подогрева (ПГА-5) с целью предупреждения гидратообразования. Блок потребителям п. Акшмырау и п. Кызан Мангистауской области. В состав АГРС входят: 1 фильтр-сепаратор Ф-1; блок подогрева; блок редуцирования; блок переключения; блок одоризации; предохранительные клапаны; запорная арматура, фланцевые соединения; сбросные свечи. АГРС СПН «Сай-Утес»: дымовая труба от печи – источник загрязнения 2001. Дымовые газы отводятся на высоте 2,5 м, через диаметр – 0,1 м. Время работы – 4272 ч/год.

При проведении плановых ремонтных работ производится стравливание газа через свечи сконттура между входной и выходной задвижками:

-Выброс через свечу: диаметр – 0,015 м, высота – 1,2 м, источник загрязнения 2004-2005. Продолжительность одной операции – 120 секунд. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов.

-Диаметр – 0,108 м, высота – 0,3 м, источник загрязнения 2006. Продолжительность одной операции – 70 секунд. Длина участка стравливания – 44 м. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов.

Для проверки работоспособности 2-х предохранительных клапанов СППК-4Р.80-16 регулярно 1 раз в 10 дней (37 раз/год) производится сброс газа на 2 свечи диаметром 0,01 м, высотой - 3 м, время сброса - 5 секунд. Одновременно срабатывает только 1 клапан. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов.

АГРС с. Сай-Утес: дымовая труба от печи – источник загрязнения 2007. Дымовые газы отводятся на высоте 2,5 м, через диаметр – 0,1 м. Время работы – 4320 ч/год.

На АГРС установлен 1 фильтр, для очистки газа от пыли и твердых частиц. Объем продуваемого газа - 20 м³. Продувка проводится 2 раза в год, продолжительностью 120 сек. Параметры выброса: свеча, высота - 1,2 м, диаметр - 0,015 м – источник загрязнения 2008. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов.

При проведении плановых ремонтных работ на фильтрах 2 раз в год производится стравливание газа через свечи с контура между входной и выходной задвижками. Выброс через свечу: диаметр - 0,015 м, высота - 1,2 м. Продолжительность операции – 30 секунд. Источник загрязнения 2009. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов.

Для проверки работоспособности предохранительных клапанов СППК-4Р.50-16 регулярно 1 раз в 10 дней (37 раз/год) производится сброс газа через свечу диаметром 0,1 м, высотой 4,7 м, время сброса - 5 секунд. Одновременно срабатывает только 1 клапан – источник загрязнения 2010. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов.

При проведении плановых ремонтных работ на АГРС 1/3 1 раз в год производится стравливание газа через свечи с контура между входной и выходной задвижками. Выброс через свечу: диаметр - 0,108 м, высота - 5,0 м. Источник загрязнения 2011. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов.

Промплощадка №4

АГРС “тип Кавказ – 5” на с.Акшмырау-Кызан

Источники 3001 и 3002 – Дозаторная емкость и емкость хранения одоранта.

Дозаторная емкость. Давление в газовом пространстве бачка создается подачей газа из выходного трубопровода. По мере расходования одоранта подаваемый газ заполняет пространство емкости и после использования всего одоранта перед следующим его заполнением на расходной емкости открывается вентиль, и газ стравливается в атмосферу через дыхательную трубку. Параметры выброса: высота - 5 м, диаметр - 0,05 м, скорость ГВС - 0,25 м/с. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов.

Емкость хранения одоранта. Из емкости хранения за счет давления, создаваемого газом с помощью трубопроводов, одорант подается в бачок одоризации. При этом в емкости хранения создается газовая подушка, по мере расходования одоранта емкость полностью заполняется газом, который стравливается в атмосферу перед новым заполнением через вентиль на высоте 5,5 м, диаметром 0,05 м. Заполнение подземной емкости хранения одорантом осуществляется из контейнера, поставляемого автотранспортом. Соединения при перекачке герметичны. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов.

Для проверки работоспособности 2-х предохранительных клапанов СППК-4Р.50-16 регулярно 1 раз в 10 дней (37 раз/год) производится сброс газа через свечу диаметром 0,01 м, высотой - 3 м, время сброса - 5 секунд. Одновременно срабатывает только 1 клапан. Источник 3003 - является залповым выбросом, предусмотрен технологическим процессом. Для подогрева газа предусмотрены котлы – источники 3004 и 3005. Марка котлов Ferroli Regasus 45 (один – рабочий, второй – резервный). Каждый котел оборудован дымовой трубой, высотой 3,5 м, и диаметром 0,15 м. Время работы котла – 4320 ч/год.

Стравливание газа при проведении плановых ремонтных работ на коммуникациях котельной проводится 1 раз в год, продолжительностью 90 сек. Стравливание осуществляется через свечи диаметром 0,02 м, на высоте 5,5 м. Источник загрязнения 3006. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов.

На АГРС установлено 2 фильтра, для очистки газа от пыли и твердых частиц. Продувка проводится 2 раза в год продолжительностью по 60 сек. Параметры выброса: свеча, высота - 2 м, диаметр - 0,015 м. Источник 3007. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов.

Стравливание газа при проведении плановых ремонтных работ на фильтрах-сепараторах. При проведении плановых ремонтных работ на фильтрах 1 раз в год производится стравливание газа через свечи с контура между входной и выходной задвижками. Выброс через свечу: диаметр - 0,015 м, высота - 1,5 м. Источник 3008. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов.

Стравливание газа при проведении плановых ремонтных работ на АГРС. При проведении плановых ремонтных работ на фильтрах 1 раз в год производится стравливание газа через свечи с контура между входной и выходной задвижками. Выброс через свечу: диаметр - 0,08 м, высота - 5,0 м, объем ГВС - 0,377 м³/с. Источник 3009. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов.

Опорожнение конденсатосборника – источник 3010. На пылеулавливающих установках и на магистральном газопроводе происходит очистка газа от пыли и влаги. Образованный сырой конденсат поступает в подземный конденсатосборник объемом 1,5 м³. Опорожнение конденсатосборника осуществляется насосом автоцистерны. Производительность закачки - 1,5 м³/час. Откачка производится 1 раз в год. Выброс углеводородов происходит через свечу, диаметром - 0,05 м, на высоте - 5,5 м, скорость ГВС - 0,66 м/с.

Промплощадка №5

АГРС (тип АГРС Кавказ-5) на с.Шолтебе-Уштаган

АГРС «Шолтебе-Уштаган» служит для снижения высокого давления газа до заданного низкого и поддержания его на необходимом уровне, одоризации газа и учета его расхода перед подачей потребителю.

Поступающий газ предварительно очищается и подогревается в печах подогрева с целью предупреждения гидратообразования. Блок подогрева в холодное время года работает круглосуточно. В качестве топлива используется природный газ.

После очистки подогретый газ поступает в блок редуцирования, далее - в блок одоризации блок переключения. После АГРС газ подается потребителям п. Уштаган и п. Сазды Мангистауской области. В состав АГРС «Шолтебе-Уштаган» входят: 1 фильтр-сепаратор Ф -1; блок подогрева; блок редуцирования; блок переключения; блок одоризации (емкость одоранта V=0,1 м³); предохранительные клапаны; запорная арматура, фланцевые соединения; сбросные свечи.

Проверка работоспособности предохранительного клапана – источники 4001 и 4002. Для проверки работоспособности 2-х предохранительных клапанов СППК-4Р.50-16 регулярно 1 раз в 10 дней (37 раз/год) производится сброс газа на 2 свечи диаметром 0,05 м, высотой - 2,5 м, время сброса - 5 секунд. Одновременно срабатывает только 1 клапан. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов.

Котлы для подогрева газа на АГРС Шолтебе-Уштаган (1 рабочий, 1 резервный) – источник загрязнения 4003 и 4004. Время работы – 4320 ч/год. Дымовые газы отводятся через дымовые трубы высотой 3 м, диаметром 0,22 м.

Стравливание газа при проведении плановых ремонтных работ на коммуникациях котельной – источник 4005. Операция проводится 2 раз в год, продолжительностью 60 сек. Стравливание осуществляется через свечи диаметром 0,02 м, на высоте 5,0 м. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов.

Продувка фильтров-сепараторов – источник 4006. На АГРС установлено 2 фильтра, для очистки газа от пыли и твердых частиц. Продувка проводится 2 раза в год продолжительностью 40 сек. Параметры выброса: свеча, высота - 2,0 м, диаметр - 0,015 м. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов.

Стравливание газа при проведении плановых ремонтных работ на фильтрах-сепараторах – источник загрязнения 4007. При проведении плановых ремонтных работ на фильтрах 1 раз в год производится стравливание газа через свечи с контура между входной и выходной задвижками. Выброс через свечу: диаметр - 0,015 м, высота - 2,0 м. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов.

Стравливание газа при проведении плановых ремонтных работ на АГРС – источник загрязнения 4008. При проведении плановых ремонтных работ производится стравливание газа через свечи с контура между входной и выходной задвижками. Выброс через свечу диаметром 0,108 м, высотой 3,0 м. Длина участка стравливания – 180 м. Продолжительность операции – 210 секунд. Выброс является залповым, предусмотрен

технологическим процессом. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов.

Опорожнение конденсатосборника – источник 4009. На пылеулавливающих установках и на магистральном газопроводе происходит очистка газа от пыли и влаги. Образованный сырой конденсат поступает в подземный конденсатосборник объемом 1,0 м³. Опорожнение конденсатосборника осуществляется насосом автоцистерны. Производительность закачки - 1,5 м³/час. Откачка производится 1 раз в год. Выброс углеводородов происходит через свечу, диаметром - 0,05 м, на высоте - 5,5 м, скорость ГВС - 0,66 м/с. В состав выброса входит смесь углеводородов предельных C₁-C₅.

ЛИНЕЙНАЯ ЧАСТЬ ГАЗОПРОВОДА

В линейную часть газопроводов входят: магистральные нитки, узел замера газа, узлы подключения КС, камеры запуска и приема поршня, АГРС. В охранной зоне КС «Жанаозен» (около 1 км до и после станции) расположены узлы замера газа и подключения КС, камеры запуска и приема поршня.

Магистральный газопровод МГ «Окарем-Бейнеу» - участок 527-820 км:

- Свеча МГ (от 869-3 до 820-3) – источник загрязнения 0063, свеча выброса – высотой 4 м, диаметром 0,3 м. Диаметр газопровода – 1,22 м. Продолжительность стравливания – 5400 секунд, продувки – 10800 секунд. Операции проводятся 1 раз в год. Длина участка составляет 49 км. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов;

- Свеча МГ (от 820-3 до 784-3) – источник загрязнения 0064, свеча выброса – высотой 4 м, диаметром 0,3 м. Диаметр газопровода – 1,22 м. Продолжительность стравливания – 4500 секунд, продувки – 8400 секунд. Операции проводятся 1 раз в год. Длина участка составляет 36 км. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов;

- Свеча МГ (от 784-3 до 692-3.21) – источник загрязнения 0065, свеча выброса – высотой 4 м, диаметром 0,3 м. Диаметр газопровода – 1,22 м. Продолжительность стравливания – 9000 секунд, продувки – 14400 секунд. Операции проводятся 1 раз в год. Длина участка составляет 92 км. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов;

- Свеча МГ (от 692-3.21 до 20Б-3) – источник загрязнения 0066, свеча выброса – высотой 4 м, диаметром 0,3 м. Диаметр газопровода – 1,22 м. Продолжительность стравливания – 900 секунд, продувки – 1500 секунд. Операции проводятся 1 раз в год. Длина участка составляет 1 км. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов;

- Свеча МГ (от 527-3 до 537-3) – источник загрязнения 0067, свеча выброса – высотой 4 м, диаметром 0,3 м. Диаметр газопровода – 1,02 м. Продолжительность стравливания – 1200 секунд, продувки – 1800 секунд. Операции проводятся 1 раз в год. Длина участка составляет 10 км. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов;

- Свеча МГ (от 537-3 до 574-3) – источник загрязнения 0068, свеча выброса – высотой 4 м, диаметром 0,3 м. Диаметр газопровода – 1,02 м. Продолжительность стравливания – 5400 секунд, продувки – 9000 секунд. Операции проводятся 1 раз в год. Длина участка составляет 37 км. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов;

- Свеча МГ (от 574-3 до 610-3) – источник загрязнения 0069, свеча выброса – высотой 4 м, диаметром 0,3 м. Диаметр газопровода – 1,02 м. Продолжительность стравливания – 4800 секунд, продувки – 8400 секунд. Операции проводятся 1 раз в год. Длина участка составляет 36 км. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов;

- Свеча МГ (от 610-3 до 656-3) – источник загрязнения 0070, свеча выброса – высотой 4 м, диаметром 0,3 м. Диаметр газопровода – 1,02 м. Продолжительность стравливания – 6000 секунд, продувки – 10800 секунд. Операции проводятся 1 раз в год. Длина участка составляет 46 км. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов;

- Свеча МГ (от 656-3 до 689-3) – источник загрязнения 0071, свеча выброса – высотой 4 м, диаметром 0,3 м. Диаметр газопровода – 1,02 м. Продолжительность стравливания – 4500 секунд, продувки – 6600 секунд. Операции проводятся 1 раз в год. Длина участка составляет 33 км. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов;

- Свеча МГ (от 689-3 до 20А-3) – источник загрязнения 0072, свеча выброса – высотой 4 м, диаметром 0,3 м. Диаметр газопровода – 1,02 м. Продолжительность стравливания – 900 секунд, продувки – 1500 секунд. Операции проводятся 1 раз в год. Длина участка составляет 1,05 км. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов.

Лупинг «Оскар-Бейнеу» - участок 537-574 км:

- Свеча МГ (от 537-ЛЗ до 574-3) – источник загрязнения 0073, свеча выброса – высотой 4 м, диаметром 0,3 м. Диаметр газопровода – 1,02 м. Продолжительность стравливания – 4800 секунд, продувки – 8400 секунд. Операции проводятся 1 раз в год. Длина участка составляет 37 км. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов.

Лупинг «Оскар-Бейнеу» - участок 656-692 км:

- Свеча МГ (от 656-ЛЗ до 689-3) – источник загрязнения 0074, свеча выброса – высотой 4 м, диаметром 0,3 м. Диаметр газопровода – 1,02 м. Продолжительность стравливания – 4500 секунд, продувки – 6600 секунд. Операции проводятся 1 раз в год. Длина участка составляет 33 км. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов;

- Свеча МГ (от 689-ЛЗ до 692-3ЛЗ.9) – источник загрязнения 0075, свеча выброса – высотой 4 м, диаметром 0,3 м. Диаметр газопровода – 1,02 м. Продолжительность стравливания – 1200 секунд, продувки – 1800 секунд. Операции проводятся 1 раз в год. Длина участка составляет 3 км. Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов. Газопровод-отвод «Тенге» диаметром 720 мм протяженностью 13,4 км имеет 3 крановых площадки обслуживания, количество установленных свечей D 150 мм - 2 шт. Газопровод в данном направлении не эксплуатируется в связи с отсутствием транзита газа с месторождения Тенге.

Залповые выбросы газа в атмосферу из магистрального газопровода обусловлены периодическими продувками (через свечи) и выполнением ремонтных работ. Сброс газа в атмосферу при проведении ремонтных работ происходит через свечи, размещенные на крановых площадках.

Выбросы газа от запорной арматуры на магистральном газопроводе не рассчитываются, так как арматура имеет соединения на сварке и утечек по технологии производства не должно быть.

На линейной части магистрального газопровода предусмотрены земляные работы и работа спецтехники – неорганизованные выбросы 6007 и 6008. В атмосферный воздух поступают пыль неорганическая и продукты сгорания топлива в ДВС – оксиды азота, диоксид серы, оксид углерода, бенз/а/пирен, углеводороды по керосину.

Узел замера газа расположен юго-восточнее площадки на расстоянии 500 м и предназначен для замера газа, направляемого потребителям в г. Актау. В состав узла замера входят три нитки газопроводов диаметром 500 мм, отключающие краны,

дроссельные диафрагмы, приборы учета газа. При ремонте или замене дроссельных диафрагм с ниток газопроводов стравливается газ через свечу диаметром 50 мм и высотой 2 м – источники загрязнения №0076-0078.

Емкость, объемом 240 м^3 – источник 0079. На пылеулавливающих установках КС и на магистральном газопроводе происходит очистка газа от пыли и влаги. Образованный сырой конденсат поступает в подземный конденсатосборник объемом 240 м^3 . Опорожнение конденсатосборника осуществляется насосом автоцистерны. Производительность закачки $5 \text{ м}^3/\text{час}$. Откачка производится 1 раз в год. Выброс углеводородов происходит через свечу, диаметром - 0,05 м, на высоте - 2 м, скорость ГВС - 0,71 м/с. Выброс загрязняющих веществ происходит через свечу, в атмосферный воздух поступают углеводороды предельные $\text{C}_1\text{-C}_5$.

Камеры приема-запуска поршня расположены восточнее площадки КС на расстоянии около 500 метров на 690 километре в охранной зоне станции, камеры-горизонтальные и расположены наземно.

Узлы приема-запуска очистных устройств (ОУ) предназначены для периодической очистки полости газопровода с целью подтверждения пропускной способности. Очистка полости газопровода предусматривается без прекращения подачи газа, очистные устройства перемещаются в потоке газа. В процессе очистки из полости газопровода удаляются пыль, окалина, жидкая фаза, влага. На газопроводах устанавливаются сигнализаторы прохождения поршня: на камерах приема и запуска, на подземных участках газопровода, после камер и на расстоянии около 1 км до и после камеры.

При запуске очистного устройства выполняются следующие операции: выпуск из камеры запуска поршня остаточного газа после закрытия секущего крана; запасовка ОУ; проталкивание ОУ и выравнивание давления по обе стороны ОУ; выталкивание очистного устройства в газопровод и снижение давления в камере.

При приеме очистного устройства выполняются операции: подготовка к приему ОУ; прием ОУ и сброс конденсата в конденсатосборник; проталкивание ОУ в камеру приема; снижение давления в камере; извлечение ОУ.

Объем газа, расходуемого при очистке поршнем загрязненных участков магистрального газопровода (МГ), состоит из:

1. Объема газа (QСТР), стравливаемого из очищаемого участка МГ перед камеры приема поршня через свечу конденсатосборника (по ходу движения поршня);
2. Объема газа, стравливаемого из камеры запуска поршня и участка газопровода перед камерой запуска (от камеры запуска до секущего крана);
3. Объема газа, стравливаемого из камеры приема поршня и участка газопровода от секущего крана до камеры приема;
4. Объема газа, стравливаемого из участка МГ, который расположен после охранного крана перед камерой приема поршня.

Камера приема поршня имеет диаметр 1020 мм и длину 46 м, камера запуска поршня - диаметром 1220 мм и длиной – 51 м, длина участка газопровода до отсекающего крана 51 м для каждой камеры. Скорость движения поршня составляет 11-24 км/ч, время движения от 4-8 часов.

Свеча конденсатосборника (*высота 6 м, диаметр 0,4 м – ист. 0044-0045*) - продувка пылеуловителей, газосепараторов и стравливания газа при очистке газопровода на свечу конденсатосборника.

Продувка пылеуловителей. На ТКЦ установлено 4 пылеуловителя, предназначенные для очистки газа от пыли, жидких и твердых примесей. Продувка пылеуловителей проводится на свечу емкости для сбора конденсата объемом 240 м^3 . Продувка каждой секции пылеуловителя осуществляется через трубопроводы диаметром 100 мм в дренажные коллекторы диаметром 400 мм. К конденсатосборнику подключены секции пылеуловителей ТКЦ и камеры приема очистного устройства магистрального газопровода.

Продувка газосепараторов. В зимний и осенне-весенний периоды (230 дн.) проводится продувка газосепараторов по 60 секунд каждый день. Каждый сепаратор снабжен 1 свечей. Продувка проводится на свечи конденсатосборника.

Очистка МГ поршнем. Для эффективной очистки полости магистральных газопроводов без прекращения транспортировки газа применяют очистные сооружения устройства, которые запускают через узлы пуска и приема. В состав узла приема или запуска поршня входят: камеры приема и пуска поршня, арматура и продувочные свечи; узел сбора и отвода продуктов очистки.

Выброс является залповым, предусмотрен технологическим процессом. В состав выброса входят сероводород, метан, смесь природных меркаптанов.

МГ Бейнеу-Жанаозен, АГРС в с. Сай-Отес (1 нитка):

На период эксплуатации выбросы загрязняющих веществ будут осуществляться от проектируемой АГРС.

В период эксплуатации проектируемой АГРС основными источниками выбросов загрязняющих веществ, оказывающих возможное негативное влияние на состояние атмосферного воздуха, являются следующие проектируемые объекты:

- Котел для обогрева газа и технологического блока;
- Узел фильтрации и подогрева газа;
- Конденсатосборник;
- Продувочные свечи;
- Блок автоматической одоризации;
- Аварийная ДЭС.

Основным объектом автоматической газораспределительной станции (АГРС) является узел переключения, узел очистки газа, узел одоризации и узел замера газа.

На АГРС проектируются также объекты вспомогательного назначения, обеспечивающие жизнедеятельность станции: газовые котлы, установка аварийного электроснабжения, узлы дальней и внутренней связи, административно-хозяйственные сооружения и т.д. Представлена схемы расположения источников загрязнения атмосферы на период эксплуатации АГРС.

1 нитка МГ «Бейнеу-Жанаозен» также имеет название МГ «Окарем-Бейнеу».

Проект реализуется для поддержания нормальных технических и технологических параметров и безопасной эксплуатации 1 нитки МГ «Бейнеу-Жанаозен» (МГ «Окарем-Бейнеу»), так как существующий МГ «Бейнеу-Жанаозен» (МГ «Окарем-Бейнеу») одноконтурный и не имеет альтернативной нитки, а также является стратегически важным объектом и обеспечивает природным газом г. Актау и крупные предприятия Мангистауской области. Капитальный ремонт участка 692-999,8 км 1 нитки МГ «Бейнеу-Жанаозен» (МГ «Окарем-Бейнеу») проводится по результатам внутритрубной диагностики, выполненной в 2012 году.

Рабочий проект «Капитальный ремонт 1-нитки МГ «Бейнеу-Жанаозен» в Мангистауской области» включает на период эксплуатации Проектирование строительства новой АГРС в с.Сай-Утес со всеми необходимыми сооружениями.

После окончания строительно-монтажных работ 2 пускового комплекса будет построена АГРС в с. Сай-Отес, после окончания строительства в декабре 2024 года, период эксплуатации АГРС январь 2026 г. - 2030 г.

На период эксплуатации АГРС с. Сай-Утес 20 организованных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Источник загрязнения N 5017, Дымовая труба

Источник выделения N 001, Котел для обогрева газа и технологического блока

Вид топлива – газ

Расход топлива – 11,7 м³/час

Время работы – 8760 ч/год

Мощность – 100 кВт

Высота трубы – 11 м
Диаметр трубы – 0,3 м

Источник загрязнения N5018, Дымовая труба

Источник выделения N 001, Котел для обогрева газа и технологического блока

Вид топлива – газ
Расход топлива – 11,7 м³/час
Время работы – 8760 ч/год
Мощность – 100 кВт
Высота трубы – 11 м
Диаметр трубы – 0,3 м

Источник загрязнения N5019, Свеча

Источник выделения N 001, Технологическое срабатывание газа с фильтров узла фильтрации и подогрева газа (залповые)

Геометрический объем – 0,03
Атмосферное давление – 0,1013 МПа
Температура газа при 0С - 293 К
Давление в оборудовании или сооружении – 5,4 МПа
Температура газа при 0С - 298 К
Коэффициент сжимаемости газа – 0,9
Время – 1200 сек
Высота свечи – 6,8 м
Диаметр свечи – 0,025 м
Количество сбросов - 48

Источник загрязнения N5020, Свеча

Источник выделения N 001, Технологическая продувка конденсатосборника узла фильтрации и подогрева газа (залповые)

Геометрический объем – 0,03
Атмосферное давление – 0,1013 МПа
Температура газа при 0С - 293 К
Давление в оборудовании или сооружении – 5,4 МПа
Температура газа при 0С - 298 К
Коэффициент сжимаемости газа – 0,9
Время – 190 сек
Высота свечи – 6,8 м
Диаметр свечи – 0,025 м
Количество сбросов - 48

Источник загрязнения N5021, Свеча

Источник выделения N 001, Слив с конденсатосборника объемом 1 м³ (залповые)

Максимальный объем образования конденсата в год составляет 8 м³

Источник загрязнения N5022, Свеча

Источник выделения N 001, Технологическое срабатывание с линии редуцирования газа (залповые)

Геометрический объем – 0,04
Атмосферное давление – 0,1013 МПа
Температура газа при 0С - 293 К
Давление в оборудовании или сооружении – 5,4 МПа
Температура газа при 0С - 298 К
Коэффициент сжимаемости газа – 0,9
Время – 1800 сек
Высота свечи – 6,8 м
Диаметр свечи – 0,025 м

Количество сбросов - 24

Источник загрязнения N 5023, Свеча

Источник выделения N 001, Технологическое стравливание с линии редуцирования газа (залповые)

Геометрический объем – 0,04

Атмосферное давление – 0,1013 МПа

Температура газа при 0С - 293 К

Давление в оборудовании или сооружении – 5,4 МПа

Температура газа при 0С - 298 К

Коэффициент сжимаемости газа – 0,9

Время – 1800 сек

Высота свечи – 6,8 м

Диаметр свечи – 0,025 м

Количество сбросов - 24

Источник загрязнения N 5024, Свеча

Источник выделения N 001, Технологическое стравливание с линии редуцирования газа (залповые)

Геометрический объем – 0,04

Атмосферное давление – 0,1013 МПа

Температура газа при 0С - 293 К

Давление в оборудовании или сооружении – 5,4 МПа

Температура газа при 0С - 298 К

Коэффициент сжимаемости газа – 0,9

Время – 1800 сек

Высота свечи – 6,8 м

Диаметр свечи – 0,025 м

Количество сбросов - 24

Источник загрязнения N 5025, Свеча

Источник выделения N 001, Технологическое стравливание с линии редуцирования газа (залповые)

Геометрический объем – 0,04

Атмосферное давление – 0,1013 МПа

Температура газа при 0С - 293 К

Давление в оборудовании или сооружении – 5,4 МПа

Температура газа при 0С - 298 К

Коэффициент сжимаемости газа – 0,9

Время – 1800 сек

Высота свечи – 6,8 м

Диаметр свечи – 0,025 м

Количество сбросов - 24

Источник загрязнения N 5026, Свеча

Источник выделения N 001, Технологическое стравливание с линии редуцирования газа (залповые)

Геометрический объем – 0,04

Атмосферное давление – 0,1013 МПа

Температура газа при 0С - 293 К

Давление в оборудовании или сооружении – 5,4 МПа

Температура газа при 0С - 298 К

Коэффициент сжимаемости газа – 0,9

Время – 1800 сек

Высота свечи – 6,8 м

Диаметр свечи – 0,025 м

Количество сбросов - 24

Источник загрязнения N 5027,Свеча

Источник выделения N 001, Технологическое стравливание с обвязки АГРС (залповые)

Геометрический объем – 0,44

Атмосферное давление – 0,1013 МПа

Температура газа при 0С - 293 К

Давление в оборудовании или сооружении – 5,4 МПа

Температура газа при 0С - 298 К

Коэффициент сжимаемости газа – 0,9

Время – 1800 сек

Высота свечи – 6,8 м

Диаметр свечи – 0,025 м

Количество сбросов - 12

Источник загрязнения N 5028,Свеча

Источник выделения N 001, Технологическое стравливание с блока автоматической одоризации (залповые)

Геометрический объем – 0,003

Атмосферное давление – 0,1013 МПа

Температура газа при 0С - 293 К

Давление в оборудовании или сооружении – 5,4 МПа

Температура газа при 0С - 298 К

Коэффициент сжимаемости газа – 0,9

Время – 600 сек

Высота свечи – 6,8 м

Диаметр свечи – 0,025 м

Количество сбросов – 12

Источник загрязнения N 5029,Свеча

Источник выделения N 001, Технологическое стравливание при заправке емкости хранения одоранта (залповые)

Геометрический объем – 0,18

Атмосферное давление – 0,1013 МПа

Температура газа при 0С - 293 К

Давление в оборудовании или сооружении – 0,3 МПа

Температура газа при 0С - 298 К

Коэффициент сжимаемости газа – 0,9

Время – 600 сек

Высота свечи – 6,8 м

Диаметр свечи – 0,025 м

Количество сбросов – 6

Источник загрязнения N 5030,Свеча

Источник выделения N 001, Технологическое стравливание при заправке одорантом дозаторной емкости (залповые)

Геометрический объем – 0,003

Атмосферное давление – 0,1013 МПа

Температура газа при 0С - 293 К

Давление в оборудовании или сооружении – 0,3 МПа

Температура газа при 0С - 298 К

Коэффициент сжимаемости газа – 0,9

Время – 300 сек

Высота свечи – 6,8 м

Диаметр свечи – 0,025 м

Количество сбросов – 360

Источник загрязнения N 5031, Свеча

Источник выделения N 001, Технологическая продувка измерительного трубопровода блок бокса учета переключения (залповые)

Геометрический объем – 0,07

Атмосферное давление – 0,1013 МПа

Температура газа при 0С - 293 К

Давление в оборудовании или сооружении – 5,4 МПа

Температура газа при 0С - 298 К

Коэффициент сжимаемости газа – 0,9

Время – 600 сек

Высота свечи – 6,8 м

Диаметр свечи – 0,025 м

Количество сбросов - 24

Источник загрязнения N 5032, Свеча

Источник выделения N 001, Технологическая продувка измерительного трубопровода блок бокса учета переключения (залповые)

Геометрический объем – 0,07

Атмосферное давление – 0,1013 МПа

Температура газа при 0С - 293 К

Давление в оборудовании или сооружении – 5,4 МПа

Температура газа при 0С - 298 К

Коэффициент сжимаемости газа – 0,9

Время – 600 сек

Высота свечи – 6,8 м

Диаметр свечи – 0,025 м

Количество сбросов - 24

Источник загрязнения N 5033, Свеча

Источник выделения N 001, Технологическая продувка измерительного трубопровода блок бокса учета переключения (залповые)

Геометрический объем – 0,07

Атмосферное давление – 0,1013 МПа

Температура газа при 0С - 293 К

Давление в оборудовании или сооружении – 5,4 МПа

Температура газа при 0С - 298 К

Коэффициент сжимаемости газа – 0,9

Время – 600 сек

Высота свечи – 6,8 м

Диаметр свечи – 0,025 м

Количество сбросов - 24

Источник загрязнения N 5034, Свеча

Источник выделения N 001, Технологическая продувка измерительного трубопровода блок бокса учета переключения (залповые)

Геометрический объем – 0,07

Атмосферное давление – 0,1013 МПа

Температура газа при 0С - 293 К

Давление в оборудовании или сооружении – 5,4 МПа

Температура газа при 0С - 298 К

Коэффициент сжимаемости газа – 0,9

Время – 600 сек

Высота свечи – 6,8 м

Диаметр свечи – 0,025 м

Количество сбросов - 24

Источник загрязнения N 5035, Выхлопная труба

Источник выделения N 001, Периодическое опробование работы аварийной

ДЭС

Вид топлива – ДТ

Расход топлива – 10,5 л/час

Время работы – 2 ч/год

Мощность – 42,2 кВт

Высота трубы – 3 м

Диаметр трубы – 0,08 м

Источник загрязнения N 5036, Вентиляционная труба

Источник выделения N 001, Маслблок

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период – 0,0275 т

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период – 0,0275 т

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки – 0,03 м³/ч

Объем резервуара – 0,03 м³

Количество резервуаров – 1 ед.

Конструкция резервуаров - наземный вертикальный

МГ Бейнеу-Жанаозен (2 нитка)

В период эксплуатации проектируемой 2 нитки магистрального газопровода «Бейнеу-Жанаозен» основными источниками выбросов загрязняющих веществ, оказывающих возможное негативное влияние на состояние атмосферного воздуха, являются:

Источник загрязнения N 5113, Свеча

Источник выделения N 001, Продувочная свеча №8 ЛКУ-7 на 180,5 км.

(залповые)

Геометрический объем – 176,7

Атмосферное давление – 0,1013 МПа

Температура газа при 0С - 273 К

Давление в оборудовании или сооружении – 5,4 МПа

Температура газа перед стравливанием - 288 К

Коэффициент сжимаемости газа – 0,9

Температура газовой смеси на выходе из источников выбросов - +5~15°С

Время – 1800 сек

Высота свечи – 3 м

Диаметр свечи – 0,3 м

Источник загрязнения N 5114, Свеча

Источник выделения N 001, Продувочная свеча №9 ЛКУ-8 на 216,1 км.

(залповые)

Геометрический объем – 176,7

Атмосферное давление – 0,1013 МПа

Температура газа при 0С - 273 К

Давление в оборудовании или сооружении – 5,4 МПа

Температура газа перед стравливанием - 288 К

Коэффициент сжимаемости газа – 0,9

Температура газовой смеси на выходе из источников выбросов - +5~15°С

Время – 1800 сек

Высота свечи – 3 м

Диаметр свечи – 0,3 м

Источник загрязнения N 5115, Свеча

Источник выделения N 001, Продувочная свеча №10 ЛКУ-9 на 244,48 км.

(залповые)

Геометрический объем – 176,7

Атмосферное давление – 0,1013 МПа
 Температура газа при 0С - 273 К
 Давление в оборудовании или сооружении – 5,4 МПа
 Температура газа перед стравливанием - 288 К
 Коэффициент сжимаемости газа – 0,9
 Температура газовой воздушной смеси на выходе из источников выбросов - +5~15°С
 Время – 1800 сек
 Высота свечи – 3 м
 Диаметр свечи – 0,3 м

Источник загрязнения N 5116, Свеча

Источник выделения N 001, Продувочная свеча №11 ЛКУ-10 на 275,2 км. (залповые)

Геометрический объем – 176,7
 Атмосферное давление – 0,1013 МПа
 Температура газа при 0С - 273 К
 Давление в оборудовании или сооружении – 5,4 МПа
 Температура газа перед стравливанием - 288 К
 Коэффициент сжимаемости газа – 0,9
 Температура газовой воздушной смеси на выходе из источников выбросов - +5~15°С
 Время – 1800 сек
 Высота свечи – 3 м
 Диаметр свечи – 0,3 м

Источник загрязнения N 5117, Свеча

Источник выделения N 001, Продувочная свеча №12 ОКУ-2 на 307,25 км. (залповые)

Геометрический объем – 176,7
 Атмосферное давление – 0,1013 МПа
 Температура газа при 0С - 273 К
 Давление в оборудовании или сооружении – 5,4 МПа
 Температура газа перед стравливанием - 288 К
 Коэффициент сжимаемости газа – 0,9
 Температура газовой воздушной смеси на выходе из источников выбросов - +5~15°С
 Время – 1800 сек
 Высота свечи – 3 м
 Диаметр свечи – 0,3 м

Источник загрязнения N 5119, Свеча

Источник выделения N 001, Продувочная свеча узла приема запуска 308,25 км. на площадке УЗПОУ 2 (КС Жанаозен) (залповые)

Геометрический объем – 88,35
 Атмосферное давление – 0,1013 МПа
 Температура газа при 0С - 273 К
 Давление в оборудовании или сооружении – 5,4 МПа
 Температура газа перед стравливанием - 288 К
 Коэффициент сжимаемости газа – 0,9
 Температура газовой воздушной смеси на выходе из источников выбросов - +5~15°С
 Время – 1800 сек
 Высота свечи – 3 м
 Диаметр свечи – 0,3 м

Источник загрязнения N 5120, Свеча

Источник выделения N 001, Продувочная свеча точки подключения к существующему газопроводу-отводу DN100 на АГРС «Кавказ-5» с. Акшымрау-Кызан (залповые)

Геометрический объем – 3,02м³
 Атмосферное давление – 0,1013 МПа
 Температура газа при 0С - 273 К
 Давление в оборудовании или сооружении – 5,4 МПа
 Температура газа перед стравливанием - 288 К
 Коэффициент сжимаемости газа – 0,9
 Температура газовойдушной смеси на выходе из источников выбросов - +5~15°С
 Время – 1800 сек
 Высота свечи – 3,0 м
 Диаметр свечи – 0,08 м

Источник загрязнения N 5121,Свеча

Источник выделения N 001, Продувочная свеча точки подключения к существующему газопроводу-отводу на АГРС «Кавказ-5» с. Шолтобе-Уштаган (залповые)

Геометрический объем – 6,79м³
 Атмосферное давление – 0,1013 МПа
 Температура газа при 0С - 273 К
 Давление в оборудовании или сооружении – 5,4 МПа
 Температура газа перед стравливанием - 288 К
 Коэффициент сжимаемости газа – 0,9
 Температура газовойдушной смеси на выходе из источников выбросов - +5~15°С
 Время – 1800 сек
 Высота свечи – 3,0 м
 Диаметр свечи – 0,1 м

Источник загрязнения N 5124,Свеча

Источник выделения N 001, Продувочная свеча точки подключения к газопроводу-отводу на АГРС "Сайотес" (залповые)

Геометрический объем – 11,88м³
 Атмосферное давление – 0,1013 МПа
 Температура газа при 0С - 273 К
 Давление в оборудовании или сооружении – 5,4 МПа
 Температура газа перед стравливанием - 288 К
 Коэффициент сжимаемости газа – 0,9
 Температура газовойдушной смеси на выходе из источников выбросов - +5~15°С
 Время – 1800 сек
 Высота свечи – 3,0 м
 Диаметр свечи – 0,1 м

Источник загрязнения N 5127,Свеча

Источник выделения N 001, Продувочная свеча точки подключения к газопроводу-отводу на АГРС «Голубое пламя-20» с. Шетпе (залповые)

Геометрический объем – 29,22м³
 Атмосферное давление – 0,1013 МПа
 Температура газа при 0С - 273 К
 Давление в оборудовании или сооружении – 5,4 МПа
 Температура газа перед стравливанием - 288 К
 Коэффициент сжимаемости газа – 0,9
 Температура газовойдушной смеси на выходе из источников выбросов - +5~15°С
 Время – 1800 сек
 Высота свечи – 3,0 м
 Диаметр свечи – 0,15 м

Источник загрязнения N 5129, Патрубок

Источник выделения N 001, Слив дренажа емкости конденсатосборника объемом 60 м³ на 308,25 км. площадки УЗПОУ 2 (КС Жанаозен) (залповые)

Объем газового конденсата в осенне-зимний период – 24 м³/год

Объем газового конденсата в весенне-летний период – 24 м³/год

Высота патрубка – 3,0 м

Диаметр патрубка – 0,3 м

Площадка реверсной линии КС «Жанаозен»

Ниже приводятся источники выброса на период эксплуатации, а также данные по расходуемым объемам природного газа и т.д. В сквозной нумерации источник выброса принято четырехзначное обозначение, где первая цифра «0» или «6» обозначает организованный или неорганизованный источник выброса соответственно.

Перечень источников загрязнения атмосферы:

Реверсная линия компрессорной станции «Жанаозен»

Источник № 5503- Сбросная свеча реверсной линии КС «Жанаозен» (залповый)

Объем газа на продувку реверсной линии КС «Жанаозен»

длина, L в м	V газа на однократную продувку, куб.м	Количество операций в год	V газа на продувку в год, куб.м
280	12352	2	24704

7.2. Краткая характеристика существующих установок очистки газа

Пылегазоочистное оборудование на предприятии отсутствует.

7.3. Оценка степени применяемой технологии

Применённое технологическое и техническое оборудование на рассматриваемом объекте соответствуют передовому научно-техническому уровню.

Используемое оборудование соответствует техническим требованиям. Высоты дымовых труб обеспечивают рассеивание загрязняющих веществ в атмосфере.

7.4. Перспектива развития

Строительство новых технологических линий и агрегатов в ближайшее время не планируется.

7.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов НДВ приведены в таблице 7.1 согласно приложению 1 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан № 63 от 10 марта 2022 года.

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- са	Высо- та источ- ника выбро- са,м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Коли- чест- во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го кон /длина, ш площадн источни
												X1	Y1	X2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		ГПА ГТК -10-4 №1 Сжигание	1	4464		0001	22	2.2	5	19.00668	20	0	0	Площадка
001		ГПА ГТК -10-4 №1 Сжигание	1	4464		0002	22	2.2	5	19.00668	20	0	0	
001		ГПА ГТК -10-4 №1 Сжигание	1	4464		0003	22	2.2	5	19.00668	20	0	0	

	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по кото- рым произво- дится газо- очистка	Коэфф обесп газо- очист кой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год дос- тиже ния ПДВ
ца лин. ирина ого ка							г/с	мг/нм3	т/год	
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1										
					0301	Азота (IV) диоксид (	1.748	98.705	28.09106	
					0304	Азот (II) оксид (	0.28405	16.040	4.564797	
					0330	Азота оксид) (6)				
						Сера диоксид (	0.095162	5.374	1.529297	
						Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (				
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.905	51.103	14.54371	
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					0301	Азота (IV) диоксид (	1.748	98.705	28.09106	
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (	0.28405	16.040	4.564797	
						Азота оксид) (6)				
					0330	Сера диоксид (	0.095162	5.374	1.529297	
						Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (				
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.905	51.103	14.54371	
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					0301	Азота (IV) диоксид (	1.748	98.705	28.09106	
						Азота диоксид) (4)				
					0330	Сера диоксид (	0.28405	16.040	4.564797	
						Ангидрид сернистый,				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		ГПА ГТК -10-4 №1 Сжигание	1	4464		0004	22	2.2	5	19.00668	20	0	0	
001		ГПА ГТК -10-4 №1 Сжигание	1	4464		0005	22	2.2	5	19.00668	20	0	0	
001		ГПА ГТК -10-4 №1 Сжигание	1	4464		0006	22	2.2	5	19.00668	20	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)				
					0334	Сероуглерод (519)	0.095162	5.374	1.529297	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.905	51.103	14.54371	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.748	98.705	28.09106	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.28405	16.040	4.564797	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.095162	5.374	1.529297	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.905	51.103	14.54371	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.748	98.705	28.09106	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.28405	16.040	4.564797	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.095162	5.374	1.529297	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.905	51.103	14.54371	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.748	98.705	28.09106	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.28405	16.040	4.564797	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.095162	5.374	1.529297	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.905	51.103	14.54371	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Контур турбодетандера агр.№1 Природный газ	1	6.3		0007	15	0.25	4.66	0.2287478	20	0	0	
001		Контур турбодетандера агр.№2 Природный газ	1	6.3		0008	15	0.25	47.66	2.3395103	20	0	0	
001		Контур турбодетандера агр.№3 Природный газ	1	6.3		0009	15	0.25	65.64	3.2221035	20	0	0	
001		Контур нагнетателя №1	1	1.2		0010	0.5	0.25	65.64	3.2221035	20	0	0	
16		17	18	19	20	21	22		23		24		25	26

						углерода, Угарный газ) (584)									
						0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008598		40.341		0.0002473				
						0410 Метан (727*)	841.0902		3946304.750		24.19053005				
						1716 Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.019653		92.210		0.00056525				
						0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008598		3.944		0.0002473				
						0410 Метан (727*)	841.0902		385853.625		24.19053005				
						1716 Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.019653		9.016		0.00056525				
						0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008598		2.864		0.0002473				
						0410 Метан (727*)	841.0902		280161.245		24.19053005				
						1716 Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.019653		6.546		0.00056525				
						0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.006825		2.273		0.000147				
						0410 Метан (727*)	667.622475		222380.363		14.38				
						1716 Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-	0.0156		5.196		0.0003				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	

001	Контур нагнетателя №2	1	1.2			0011	0.5	0.25	65.64	3.2221035	20	0	0	
001	Контур нагнетателя №3	1	1.2			0012	15	0.25	64.64	3.2221035	20	0	0	
001	Пуск и остановка ГПА №1 контур нагнетателя	1	0.02			0013	18	0.05	465.6	0.9142056	20	0	0	
001	Пуск и остановка ГПА №2 контур нагнетателя	1	0.02			0014	18	0.05	465.1	0.9132239	20	0	0	
16	17	18	19	20	21	22				23	24	25	26	
					0333	81-88) (526) Сероводород (				0.006825	2.273	0.000147		

					Дигидросульфид) (518)				
				0410	Метан (727*)	667.622475	222380.363	14.38	
				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.0156	5.196	0.000336	
				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.006825	2.273	0.000147	
				0410	Метан (727*)	667.622475	222380.363	14.38	
				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.0156	5.196	0.000336	
				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001598	0.188	0.000005	
				0410	Метан (727*)	15.63492	18355.100	0.446	
				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000365333	0.429	0.00001	
				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001598	0.188	0.000005	
				0410	Метан (727*)	15.63492	18374.832	0.446	
				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000365333	0.429	0.00001	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Пуск и остановка ГПА №3 контур нагнетателя	1	0.02		0015	18	0.05	465.1	0.9142252	20	0	0	
001		Свеча топливного коллектора	1	1.5		0016	15	0.05	203. 26	0.399101	20	0	0	
001		Свеча топливного коллектора	1	1.5		0017	15	0.05	203. 26	0.399101	20	0	0	
001		Свеча топливного коллектора	1	1.5		0018	15	0.05	203. 26	0.399101	20	0	0	
001		Свеча	1	1.5		0019	15	1.5	103.	183.2711265	20	0	0	
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26				

					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0001598	0.188	0.000005	
					0410	Метан (727*)	15.63492	18354.707	0.446	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000365333	0.429	0.00001	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001399358	3.763	0.0001511	
					0410	Метан (727*)	136.88543	368111.497	14.783627	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.003198553	8.602	0.000345442	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001399358	3.763	0.0001511	
					0410	Метан (727*)	136.88543	368111.497	14.783627	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.003198533	8.601	0.000345442	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.001399358	3.763	0.0001511	
					0410	Метан (727*)	136.88543	368111.497	14.783627	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.003198533	8.601	0.000345442	
					0333	Сероводород (	0.000709042	0.004	0.0000766	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001	топливного коллектора								71					
001	Свеча топливного коллектора	1	1.5			0020	15	0.05	103.7	0.203615	20	0	0	
001	Коллектор пускового газа н/с	1	1.5			0021	15	0.05	103.1	0.2024369	20	0	0	
001	Коллектор импульсного газа н/с	1	0.6			0022	15	0.05	42.87	0.0841752	20	0	0	
001	Коллектор топливного и	1	0.25			0023	15	0.05	6.4	0.0125664	20	0	0	
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26				

[illegible]

001	Пылеуловитель №1	1	0.08			0024	5	0.05	507.6	0.9966726	20	0	0	
001	Пылеуловитель №2	1	0.08			0025	5	0.05	507.6	0.9966726	20	0	0	
001	Пылеуловитель №3	1	0.08			0026	5	0.05	507.6	0.9966726	20	0	0	
001	Пылеуловитель №4	1	0.08			0027	5	0.5	507.6	0.9966726	20	0	0	
16	17	18	19	20	21	22				23	24	25	26	
					0410	Метан (727*)				0.0716696	6121.094	0.0077403		
					1716	Смесь природных				0.000001674	0.143	0.000000181		

49

[illegible]

001	Газосепараторы в/с	1	0.08		0028	7	0.032	791. 63	0.6366681	20	0	0
001	Газосепараторы в/с	1	0.08		0029	7	0.032	791. 63	0.6366681	20	0	0
001	Газосепараторы н/с	1	0.08		0030	7	0.032	538.8	0.4333297	20	0	0
001	Газосепараторы н/с	1	0.08		0031	0.7	0.32	791. 63	63.6668111	20	0	0

16		17		18		19		20		21		22		23		24		25		26									
										1716		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.00398667		4.293		0.000005											
										0333		Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.00111417		1.878		0.000001											
										0410		Метан (727*)		108.9879425		183725.880		0.13078553											
										1716		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.00254667		4.293		0.00000306											
										0333		Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.00111417		1.878		0.000001											
										0410		Метан (727*)		108.9879425		183725.880		0.13078553											
										1716		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.00254667		4.293		0.00000306											
										0333		Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.00075833		1.878		0.000001											
										0410		Метан (727*)		74.180275		183727.834		0.08901633											
										1716		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.00173333		4.293		0.00000208											
										0333		Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0.00111417		0.019		0.000001											
										0410		Метан (727*)		108.9879425		1837.259		0.13078553											
										1716		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)		0.00254667		0.043		0.00000306											
										1		2		3		4		5				6		7		8		9	

001	Технологические коммуникации	1	0.06				0032	4	0.3	471.57	33.333397	20	0	0	
001	Технологические коммуникации	1	0.06				0033	5	0.025	594.18	0.2916681	20	0	0	
001	Дегазатор масла агр. №1	1	4464				0034	15	0.15	0.45	0.0079522	20	0	0	
001	Дегазатор масла агр. №2	1	4464				0035	15	0.15	0.45	0.0079522	20	0	0	
001	Дегазатор масла агр. №3	1	4464				0036	15	0.15	0.45	0.0079522	20	0	0	
16	17	18	19	20	21	22				23	24	25		26	
						меркаптанов /в									

					пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)				
				0333	Сероводород (	0.02333333	0.751	0.000056	
					Дигидросульфид) (518)				
				0410	Метан (727*)	2282.47	73490.377	5.477928	
				1716	Смесь природных	0.05333333	1.717	0.000128	
					меркаптанов /в				
					пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)				
				0333	Сероводород (	0.02041667	75.128	0.000049	
					Дигидросульфид) (518)				
				0410	Метан (727*)	1997.161	7349014.723	4.793187	
				1716	Смесь природных	0.04666667	171.721	0.000112	
					меркаптанов /в				
					пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)				
				0410	Метан (727*)	5.055556	682317.648	81.2448	
				2735	Масло минеральное	0.000038	5.129	0.000616	
					нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				
				0410	Метан (727*)	5.055556	682317.648	81.2448	
				2735	Масло минеральное	0.000038	5.129	0.000616	
					нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				
				0410	Метан (727*)	5.055556	682317.648	81.2448	
				2735	Масло минеральное	0.000038	5.129	0.000616	
					нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Замкнутый контур ГПА	1	8760		0037	15	0.15	4.23	0.0747504	20	0	0	
001		Замкнутый контур ГПА	1	8760		0038	15	0.15	4.23	0.0747504	20	0	0	
001		Замкнутый контур ГПА	1	8760		0039	15	0.15	4.23	0.0747504	20	0	0	
001		Аккумуляторная	1	8760		0040	2.5	0.6	1.78	0.5032843	20	0	0	
001		ДГУ F1-8400	1	15		0042	3	0.1	361. 76	2.841263	20	0	0	

16		17		18		19		20		21		22		23		24		25		26	
												и др.) (716*)									
										2735		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)		0.0622224		893.384		0.000855			
										2735		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)		0.0622224		893.384		0.000855			
										2735		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)		0.0622224		893.384		0.000855			
										0322		Серная кислота (517)		0.00075		1.599		0.023652			
										0301		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.68266667		257.871		0.11968			
										0304		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.11093333		41.904		0.019448			
										0328		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.04444444		16.788		0.00748			
										0330		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.10666667		40.292		0.0187			
										0337		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		0.55111111		208.177		0.09724			
										0703		Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)		0.0000011		0.0004		0.0000002			
										1325		Формальдегид (Метаналь) (609)		0.01066667		4.029		0.00187			
										2754		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-		0.25777778		97.373		0.04488			
1	2	3		4	5	6		7	8	9	10	11		12	13		14	15			

001	Конденсатосборник	1	3.1		0044	6	0.4	44.68	5.6146675	20	0	0	
001	Резервуар	1	8760		0046	1.5	0.1	0.05	0.0003927	20	0	0	
001	Печь ПГА-5	1	6000		0047	2.5	0.1	1.12	0.0087965	20	0	0	
001	Продувка фильтр- сепараторов АГРС 1/3	1	5		0048	4	0.086	4	0.0232353	20	0	0	
001	Предохранительный клапан	1	0.05		0049	2	0.05	0.33	0.0025918	20	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						265П) (10)				
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.018019607	3.445	0.0043608578	
					0410	Метан (727*)	0.002457	0.470	0.0000262575	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.041187672	7.873	0.0043608578	
					2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.002457	6715.050	0.0000262575	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.006066667	740.193	0.13104	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000098583	12.028	0.021294	
					0334	Сероуглерод (519)	0.001441333	175.857	0.0311328	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.026947917	3287.913	0.582075	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000189	0.873	0.0000034	
					0410	Метан (727*)	1.8488007	85397.820	0.33278413	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.0000432	1.995	0.00000778	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000012	0.050	0.0000000109	
					0410	Метан (727*)	0.0120091	4972.948	0.00106641	
					1716	Смесь природных	0.00000028	0.116	0.0000000249	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Проведение планово- ремонтных работ на АГРС 1/3	1	0.08		0050	3.5	0.05	39.05	0.0766747	20	0	0	
001		Котельная. Котел №1 - VK 165 (резерв) , Котел №2 - VK 165	1	6000		0051	25	0.7	0.03	0.0115454	20	0	0	
001		Склад метанола	1	8760		0060	0.2	0.5	7.13	1.3999755	20	0	0	
001		Лаборатория	1	55.5		0061	7	0.2	31.19	0.979865	20	0	0	
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26				

					меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)				
					0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00013417	1.878	0.000000161	
					0410 Метан (727*)	13.134654	183853.340	0.015761585	
					1716 Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)	0.00030667	4.293	0.000000037	
					0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.030189972	2806.459	0.6521034	
					0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00490587	456.050	0.105966803	
					0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.007724346	718.055	0.166845864	
					0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.144418377	13425.128	3.119436938	
					1052 Метанол (Метиловый спирт) (338)	2.20629185	1691.405	0.023447974	
					0130 Кадмий дихлорид /в пересчете на кадмий/ (Кадмия хлорид) (293)	0.00002575	0.028	0.0000016223	
					0150 Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0.000003275	0.004	0.0000002063	
					0316 Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.000033	0.036	0.00000208	
					0322 Серная кислота (517)	0.000006675	0.007	0.00000005	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Работа спец. техники	1	603		6008	2				20	0	0	0

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0					1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.00004175	0.046	0.0000001503	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.002555			
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000415			
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.000436			
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000441			
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01656			
					2732	Керосин (654*)	0.00292			

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са,м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из ист.выброса			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го кон
														/длина, ш
												X1	Y1	площадн источни
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Котельная. Котел №1 - Buran Boiler BB-535	1	8760		1001	4	0.2	0.24	0.0075398	20	0	0	Площадка
001		Котельная. Котел №2 - Buran Boiler BB-535	1	4180		1002	4	0.2	0.24	0.0075398	20	0	0	

Широта и длина координат	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по кото- рым произво- дится газо- очистка	Коэфф обесп газо- очист кой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год дос- тиже ния ПДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
							г/с	мг/м3	т/год	
У2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						1				
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.003549	505.186	0.1131967	
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (	0.00057671	82.092	0.01839447	
						Азота оксид) (6)				
					0330	Сера диоксид (	0.0008432	120.026	0.02689355	
						Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (				
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.01576453	2244.017	0.50281579	
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.003549	505.186	0.054014	
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (	0.0057671	820.923	0.00877727	
						Азота оксид) (6)				
					0330	Сера диоксид (	0.0008432	120.026	0.01283277	
						Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (				
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.01576453	2244.017	0.23992808	
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ- ника выбро- са	Высо- та источ- ника выбро- са,м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Коли- чест- во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го кон /длина, ш площадн источни
												X1	Y1	X2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Печь ПГА-10	1	6000		2001	2.5	0.1	1.12	0.0087965	20	0	0	Площадка
001		Предохранительный клапан	1	0.05		2002	3	0.1	0.33	0.0025918	20	0	0	
001		Продувка фильтр-сепараторов	1	0.06		2003	1.5	0.015	153.9	0.0271964	20	0	0	
		Наименование	Вещества	Коэфф	Средняя	Код				Выбросы загрязняющих веществ				

ца лин. ирина ого ка	газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	по кото- рым произво- дится газо- очистка	обесп газо- очист кой, %	эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	ве- ще- ства	65 Наименование вещества				Год дос- тиже ния ПДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
У2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						1				
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.006066667	740.193	0.13104	
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (	0.000985833	120.281	0.021294	
						Азота оксид) (6)				
					0330	Сера диоксид (	0.001441333	175.857	0.0311328	
						Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (				
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.026947917	3287.913	0.582075	
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					0333	Сероводород (	0.000000000	0.0003	0.0000000001	
						Дигидросульфид) (518)				
					0410	Метан (727*)	0.00007368	30.511	0.0000065428	
					1716	Смесь природных	0.000000001	0.0007	0.0000000002	
						меркаптанов /в				
						пересчете на				
						этилмеркаптан/ (				
						Одорант СПМ - ТУ 51-				
						81-88) (526)				
					0333	Сероводород (	0.00001905	0.752	0.00000009	
						Дигидросульфид) (518)				
					0410	Метан (727*)	1.864840001	73592.767	0.008951232	
					1716	Смесь природных	0.00004354	1.718	0.000000021	
						меркаптанов /в				
						пересчете на				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Фильтр-сепаратор	1	0.03		2004	1.2	0.015	414.4	0.0732307	20	0	0	
001		Фильтр-сепаратор	1	0.03		2005	1.2	0.015	414.4	0.0732307	20	0	0	
001		Стравливание газа на АГРС	1	0.02		2006	3	0.108	19.73	0.1807447	20	0	0	
001		Печь ПГА-5	1	6000		2007	0.5	0.1	1.12	0.0087965	20	0	0	
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26				

					этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)				
				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000512698	7.514	0.00000123	
				0410	Метан (727*)	48.6457331	712945.842	0.11674976	
				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00117188	17.175	0.00000281	
				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000512698	7.514	0.00000123	
				0410	Метан (727*)	48.6457331	712945.842	0.11674976	
				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00117188	17.175	0.00000281	
				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00007381	0.438	0.0000000886	
				0410	Метан (727*)	7.00287934	41583.022	0.084034552	
				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.0001687	1.002	0.0000002024	
				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.006066667	740.193	0.13104	
				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000098583	12.028	0.021294	
				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (	0.001441333	175.857	0.0311328	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Продувка фильтр- сепараторов	1	0.06		2008	1.2	0.015	163. 01	0.0288063	20	0	0	
001		Фильтр- сепаратор	1	0.01		2009	1.2	0.015	828.9	0.1464791	20	0	0	
001		Предохранительн ый клапан	1	0.05		2010	4.7	0.1	0.33	0.0025918	20	0	0	
001		Стравливание газа на АГРС	1	0.02		2011	5	0.108	179. 37	1.6431916	20	0	0	
16		17	18	19	20	21	22	23	24	25	26			

					IV) оксид) (516)				
				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.026947917	3287.913	0.582075	
				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002016	0.751	0.00000005	
				0410	Метан (727*)	2.237314988	83357.489	0.0053699556	
				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00004609	1.717	0.00000011	
				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000256349	1.878	0.00000031	
				0410	Метан (727*)	27.6407507	202525.235	0.0331689	
				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00058594	4.293	0.00000007	
				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000000007	0.003	0.0000000003	
				0410	Метан (727*)	0.000835	345.772	0.00003708	
				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000000017	0.007	0.0000000008	
				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000670966	0.438	0.0000008052	
				0410	Метан (727*)	72.346776	47253.714	0.08681613	
				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на	0.001533637	1.002	0.0000018404	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)				

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са,м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из ист.выброса			Координаты источника на карте-схеме, м					
		Наименование	Коли чест во ист.										ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника	2-го кон /длина, ш площадн источни
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	X1 13	Y1 14	X2 15			
001		Дозаторная емкость одоранта	1			3001	5	0.05	0.25	0.0004909	20	0	0	Площадка			
001		Емкость одоранта	1			3002	5.5	0.05	80.08	0.1572371	20	0	0				
001		Предохранительн ый клапан	1	0.05		3003	3	0.01	0.4	0.0000314	20	0	0				
		Наименование газоочистных установок	Вещества по кото- рым	Коефф обесп газо-	Средняя эксплуат степень	Код веще- ще-	Наименование вещества			Выбросы загрязняющих веществ							

ца лин. ирина ого ка		и мероприятий по сокращению выбросов	произво- дится газо- очистка	очист кой, %	очистки/ тах.степ очистки%	ства				г/с	мг/м3	т/год	Год дос- тиже ния ПДВ		
Y2															
16		17	18	19	20	21	22			23	24	25	26		
1															
						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0.0000001	0.219	0.0000000001			
						0410	Метан (727*)			0.008862456	19376.085	0.000010635			
						1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0.00000021	0.459	0.0000000003			
						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0.000000096	0.007	0.0000000012			
						0410	Метан (727*)			0.091365525	623.638	0.0000109639			
						1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)			0.00000022	0.015	0.0000000003			
						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)			0.000000000	0.031	0.0000000001			
						0410	Метан (727*)			0.000089658	3064.544	0.00000796			
						1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-			0.000000002	0.072	0.0000000002			
1	2	3	4	5	6		7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Котел Ferroli Pegasus 45	1	6000			3004	3.5	0.15	0.41	0.0072453	20	0	0	

001	Котел Ferroli Pegasus 45 (резерв)	1	6000		3005	3.5	0.15	0.41	0.0072453	20	0	0
001	Стравливание газа на коммуникациях котельной	1	0.02		3006	5.5	0.02	113.1	0.0355315	20	0	0
001	Стравливание газа на коммуникациях котельной	1	0.03		3007	2	0.015	163	0.0288045	20	0	0

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0301	81-88) (526) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.003083889	456.822	0.066612	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000501132	74.234	0.01082445	

						0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000732678	108.533	0.01582584				
						0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.000732678	108.533	0.295888125				
						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.003083889	456.822	0.295888125				
						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000501132	74.234	0.01082445				
						0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000732678	108.533	0.01582584				
						0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.013698524	2029.188	0.295888125				
						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00018667	5.639	0.00000022				
						0410	Метан (727*)	18.2743013	551991.274	0.02192916				
						1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00042667	12.888	0.000000512				
						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00001942	0.724	0.00000009				
						0410	Метан (727*)	1.9007376	70821.774	0.00912354				
						1716	Смесь природных меркаптанов /в	0.00004438	1.654	0.00000021				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001	Фильтр-сепаратор		1			3008	1.5	0.015	4.18	0.0007387	20	0	0	

001	Стравливание газа на АГРС	1	0.11		3009	5	0.08	74.91	0.3765396	20	0	0	
001	Конденсатосборн ик. 1.5 м.куб.	1	1		3010	5.5	0.05	0.66	0.0012959	20	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)				
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000013	0.189	0.0000000002	
					0410	Метан (727*)	0.01227726	17837.678	0.000014733	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.0000003	0.436	0.0000000004	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000922578	2.630	0.00000111	
					0410	Метан (727*)	87.536017	249506.060	0.1050432	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.002108751	6.011	0.000002531	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.16335	135285.927	0.4100023	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)				

Про	Источники выделения загрязняющих веществ	Число часов	Наименование источника выброса	Номер источ	Высо та	Диа- метр	Параметры газовой смес на выходе из ист. выброса	Координаты источника на карте-схеме, м
-----	---	----------------	-----------------------------------	----------------	------------	--------------	---	---

изв одс тво	Цех			рабо- ты в год	вредных веществ	ника выбро са	источ ника выбро са,м	устья трубы м	ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го кон /длина, ш площадн источни
		Наименование	Коли чест во ист.									X1	Y1	X2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Предохранительн ый клапан	1	0.05		4001	2.5	0.05	0.4	0.0007854	20	0	0	Площадка
001		Предохранительн ый клапан	1	0.05		4002	2.5	0.05	0.4	0.0007854	20	0	0	
001		Котел Modeli HH- PH	1	6000		4003	3	0.22	0.19	0.0072225	20	0	0	
		Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению	Вещества по кото- рым произво- дится	Коэфф обесп газо- очист кой,	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ	Код ве- ще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ					Год дос-	
ца лин. ирина								г/с	мг/нм3		т/год			

ого ка	выбросов	газо- очистка	%	очистки%						тиже ния ПДВ
Y2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					1					
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000000035	0.048	0.0000000031	
					0410	Метан (727*)	0.00342529	4680.707	0.00030417	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00000008	0.109	0.0000000071	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000000035	0.048	0.0000000031	
					0410	Метан (727*)	0.00342529	4680.707	0.00030417	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00000008	0.109	0.0000000071	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.005712778	848.916	0.123396	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000928326	137.949	0.02005185	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.001357256	201.688	0.02931672	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Котел Modeli HH- PH (резерв)	1	6000		4004	3	0.22	0.19	0.0072225	20	0	0	
001		Стравливание газа на коммуникациях котельной	1	0.03		4005	5	0.02	222.8	0.0699948	20	0	0	
001		Продувка фильтр- сепараторов	1	0.02		4006	2	0.015	709. 45	0.1253705	20	0	0	
001		Продувка фильтр- сепараторов	1	0.01		4007	2	0.015	4.14	0.0007316	20	0	0	
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.025375955	3770.855	0.548120625					

					углерода, Угарный газ) (584)				
				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.005712778	848.916	0.123396	
				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000928326	137.949	0.02005185	
				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.001357256	201.688	0.02931672	
				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.025375955	3770.855	0.548120625	
				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000245	3.757	0.00000059	
				0410	Метан (727*)	23.9850205	367772.533	0.05756405	
				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00056	8.587	0.00000134	
				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00002925	0.250	0.00000014	
				0410	Метан (727*)	2.863814217	24516.273	0.01374631	
				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00006686	0.572	0.00000032	
				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.00000013	0.191	0.0000000003	
				0410	Метан (727*)	0.012161432	17840.869	0.00003	
				1716	Смесь природных меркаптанов /в	0.00000029	0.425	0.0000000007	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Стравливание газа на АГРС	1	1.87		4008	3	0.108	28.09	0.2573298	20	0	0	
001		Конденсатосборн ик.1.0 м.куб.	1			4009	5.5	0.05	0.66	0.0012959	20	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						пересчете на этилмеркаптан/ (				
						Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)				
					0333	Сероводород (	0.000315279	1.315	0.0000121067	
						Дигидросульфид) (518)				
					0410	Метан (727*)	29.9142599	124765.110	1.148707581	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в	0.000720637	3.006	0.0000276725	
						пересчете на этилмеркаптан/ (				
						Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)				
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (	0.16335	135285.927	0.4100017	
						1502*)				

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовой смесии на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м			
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го кон	
												X1	Y1	X2	
															X1
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
001		Свеча МГ (участок от 869-3 до 820-3)	1	4.5		0063	4	0.3	2	0.141372	20	0	0	Площадка	
001		Свеча МГ (участок от 820-3 до 784-3)	1	3.58		0064	4	0.3	2	0.141372	20	0	0		
001		Свеча МГ (участок от 784-3 до 692-3.21)	1	6.5		0065	4	0.3	2	0.141372	20	0	0		

ца лин. ирина ого ка	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по кото- рым произво- дится газо- очистка	Коэфф обесп газо- очист кой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год дос- тиже ния ПДВ
							г/с	мг/нм3	т/год	
Y2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1										
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1.6323244	12392.189	0.0092343	
					0410	Метан (727*)	159799.55	1213157321	904.008884	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	3.7310273	28325.005	0.021107	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1.4391105	10925.359	0.0067844	
					0410	Метан (727*)	140884.5	1069559098	664.169803	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	3.2893955	24972.249	0.0155072	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1.8388634	13960.181	0.0173379	
					0410	Метан (727*)	180019.09	1366658898	1697.32281	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-	4.2031164	31908.985	0.0396294	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Свеча МГ (участок от 692-3.21 до 20Б-3)	1	0.66		0066	4	0.3	2	0.141372	20	0	0	
001		Свеча МГ (участок от 527-3 до 537-3)	1	0.83		0067	4	0.3	2	0.141372	20	0	0	
001		Свеча МГ (участок от 537-3 до 574-3)	1	4		0068	4	0.3	2	0.141372	20	0	0	
001		Свеча МГ (участок от 574-3 до 610-3)	1	3.66		0069	4	0.3	2	0.141372	20	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						81-88) (526)				
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.1998765	1517.411	0.0001885	
					0410	Метан (727*)	19567.293	148549884.8	18.4491616	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.4568605	3468.368	0.0004308	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.9580442	7273.227	0.0012095	
					0410	Метан (727*)	93789.587	712026561.2	118.409353	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	2.1898153	16624.518	0.0027646	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.7877252	5980.208	0.0044753	
					0410	Метан (727*)	77115.881	585444049.0	438.114597	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1.8005148	13669.048	0.0102292	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.8622398	6545.904	0.0043543	
					0410	Метан (727*)	84410.625	640823880.1	426.273658	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1.9708337	14962.065	0.0099527	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Свеча МГ (участок от 610-3 до 656-3)	1	4.67		0070	4	0.3	2	0.141372	20	0	0	
001		Свеча МГ (участок от 656-3 до 689-3)	1	3.08		0071	4	0.3	2	0.141372	20	0	0	
001		Свеча МГ (участок от 689-3 до 20А-3)	1	0.66		0072	4	0.3	2	0.141372	20	0	0	
001		Свеча МГ (участок от 537-ЛЗ до 574-3)	1	2.83		0073	4	0.3	2	0.141372	20	0	0	
001		Свеча МГ (	1	3.08		0074	4	0.3	2	0.141372	20	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.964031941	7318.684	0.00605963	
					0410	Метан (727*)	94375.76747	716476693.5	593.21911	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	2.20350158	16728.421	0.01385058	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0039915	30.302	0.0039915	
					0410	Метан (727*)	390.750855	2966480.571	390.750855	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.0091233	69.262	0.0091233	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000127	0.964	0.000127	
					0410	Метан (727*)	12.4329816	94388.017	12.4329816	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.0002903	2.204	0.0002903	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0044753	33.975	0.0044753	
					0410	Метан (727*)	438.114597	3326053.989	438.114597	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.0102292	77.657	0.0102292	
					0333	Сероводород (	0.0039915	30.302	0.0039915	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		участок от 656-ЛЗ до 689-3)												
001		Свеча МГ (участок от 689-ЛЗ до 692-3ЛЗ. 9)	1	0.83		0075	4	0.3	2	0.141372	20	0	0	
001		Узел замера газа	1	0.11		0076	4	0.05	2	0.003927	20	0	0	
001		Узел замера газа	1	0.11		0077	2	0.05	2	0.003927	20	0	0	
001		Узел замера газа	1	0.11		0078	2	0.05	2	0.003927	20	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Дигидросульфид) (518)				
					0410	Метан (727*)	390.750855	2966480.571	390.750855	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.0091233	69.262	0.0091233	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.287413	2181.966	0.0007365	
					0410	Метан (727*)	28136.88	213607998.0	72.100742	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.656945	4987.358	0.00168342	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.005338	1458.890	0.00000641	
					0410	Метан (727*)	522.5744837	142821066.6	0.6270894	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.01220116	3334.611	0.0000146414	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.005338	1458.890	0.00000641	
					0410	Метан (727*)	522.5744837	142821066.6	0.6270894	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.01220116	3334.611	0.0000146414	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.005338	1458.890	0.00000641	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Конденсатосборник. 240 м.куб.	1	48		0079	2	0.05	0.71	0.0013941	20	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0410	Метан (727*)	522.5744837	142821066.6	0.6270894	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.01220116	3334.611	0.0000146414	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.16335	125756.426	0.4100046	

Про изв	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ	Число часов рабо-	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника	Высо та источ	Диа- метр устья	Параметры газовой смес на выходе из ист. выброса	Координаты источника на карте-схеме, м
------------	-----	---	-------------------------	--	------------------------	---------------------	-----------------------	---	---

ОДС ТВО		Наименование	Количес- тво ист.	ты в год		выбро- са	ника выбро- са, м	трубы м	ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го кон /длина, ш площадн источни
												X1	Y1	X2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
														Площадка
001		Котел для обогрева газа и технологическог о блока	1	8760		5017	11	0.3	15	1.06029	15	0	0	
001		Котел для обогрева газа и технологическог о блока	1	8760		5018	11	0.3	15	1.06029	15	0	0	
001		Технологическое сравливание газа с фильтров узлов	1	15.84		5019	6.8	0.025	2.83	0.0013892	15	0	0	

ца лин. ирина ого ка	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по кото- рым произво- дится газо- очистка	Коефф обесп газо- очист кой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год дос- тиже ния ПДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
Y2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1										
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.00693	6.895	0.2184	
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (	0.001126	1.120	0.0355	
						Азота оксид) (6)				
					0330	Сера диоксид (	0.000104	0.103	0.00082	
						Ангидрид сернистый,				
						Сернистый газ, Сера (				
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.02733	27.192	0.862	
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					0301	Азота (IV) диоксид (	0.00693	6.895	0.2184	
						Азота диоксид) (4)				
					0304	Азот (II) оксид (	0.001126	1.120	0.0355	
						Азота оксид) (6)				
					0330	Сера диоксид (	0.000104	0.103	0.00082	
						Ангидрид сернистый,				
						Сернистый газ, Сера (				
						IV) оксид) (516)				
					0337	Углерод оксид (Окись	0.02733	27.192	0.862	
						углерода, Угарный				
						газ) (584)				
					0333	Сероводород (	0.00001	7.594	0.000000587	
						Дигидросульфид) (518)				
					0410	Метан (727*)	0.981802	745570.951	0.05655	
					0415	Смесь углеводородов	0.014571	11065.077	0.00084	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		фильтрации и подогрева газа (залповые)												
001		Технологическая продувка конденсаторно- го узла фильтрации и подогрева газа (залповые)	1	2.53		5020	6.8	0.025	860.14	0.4222212	15	0	0	
001		Слив с конденсаторно- го объема 1 м3	1	48		5021	3	0.057	0.27	0.000689	15	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						предельных C1-C5 (1502*)				
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.00097	736.609	0.0000558	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000023	17.466	0.000001342	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000064	0.160	0.000000587	
					0410	Метан (727*)	6.200854	15493.207	0.05655	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.092028	229.937	0.00084	
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.006124	15.301	0.0000558	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000147	0.367	0.000001342	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000467	71.504	0.000000128	
					0410	Метан (727*)	0.4700073	719639.879	0.00223813	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0069755	10680.362	0.000033217	
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.0004642	710.748	0.00000221	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в	0.0001067	163.371	0.000000128	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Технологическое сравливание с линии редуцирования газа (залповые)	1	12		5022	6.8	0.025	25.89	0.0127088	15	0	0	
001		Технологическое сравливание с линии редуцирования газа (залповые)	1	12		5023	6.8	0.025	25.89	0.0127088	15	0	0	
001		Технологическое сравливание с линии	1	12		5024	6.8	0.025	25.89	0.0127088	15	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)				
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)				
					0410	Метан (727*)				
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)				
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)				
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)				
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000009	0.747	0.000000391	
					0410	Метан (727*)	0.872713	72443.052	0.0377	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.012952	1075.133	0.00056	
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000862	71.554	0.0000372	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000021	1.743	0.000000895	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000009	0.747	0.000000391	
					0410	Метан (727*)	0.872713	72443.052	0.0377	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		редуцирования газа (залповые)												
001		Технологическое сравливание с линии редуцирования газа (залповые)	1	12		5025	6.8	0.025	25.89	0.0127088	15	0	0	
001		Технологическое сравливание с линии редуцирования газа (залповые)	1	12		5026	6.8	0.025	25.89	0.0127088	15	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.012952	1075.133	0.00056	
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000862	71.554	0.0000372	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000021	1.743	0.000000895	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000009	0.747	0.000000391	
					0410	Метан (727*)	0.872713	72443.052	0.0377	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.012952	1075.133	0.00056	
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000862	71.554	0.0000372	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000021	1.743	0.000000895	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000009	0.747	0.000000391	
					0410	Метан (727*)	0.872713	72443.052	0.0377	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.012952	1075.133	0.00056	
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000862	71.554	0.0000372	
					1716	Смесь природных	0.000021	1.743	0.000000895	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Технологическое сравливание обвязки АГРС (залповые)	1	6		5027	6.8	0.025	29.03	0.0142501	15	0	0	
001		Технологическое сравливание блока автоматической одоризации (залповые)	1	2		5028	6.8	0.025	28.29	0.0138869	15	0	0	
001		Технологическое сравливание	1	1		5029	6.8	0.025	8.66	0.004251	15	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (				
						Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)				
					0333	Сероводород (	0.0001	7.403	0.000002152	
						Дигидросульфид) (518)				
					0410	Метан (727*)	9.599841	710683.068	0.20736	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (	0.142473	10547.378	0.00308	
						1502*)				
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (	0.00948	701.811	0.0002048	
						1503*)				
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (	0.000228	16.879	0.00000492	
						Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)				
					0333	Сероводород (	0.000002	0.152	0.000000015	
						Дигидросульфид) (518)				
					0410	Метан (727*)	0.19636	14916.865	0.00141	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (	0.002914	221.368	0.00002	
						1502*)				
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (	0.000194	14.738	0.0000014	
						1503*)				
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (	0.000005	0.380	0.000000034	
						Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)				
					0333	Сероводород (	0.000007	1.737	0.000000024	
						Дигидросульфид) (518)				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		при заправке емкости хранения одоранта (залповые)												
001		Технологическое сравливание при заправке одорантом дозаторной емкости (залповые)	1	30		5030	6.8	0.025	0.51	0.0002503	15	0	0	
001		Технологическая продувка измерительного трубопровода блок бокса учета переключения	1	4		5031	6.8	0.025	36.43	0.0178826	15	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0410	Метан (727*)	0.654535	162432.007	0.00236	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.009714	2410.665	0.00003	
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000646	160.314	0.0000023	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000016	3.971	0.000000056	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000002	0.843	0.000000024	
					0410	Метан (727*)	0.021818	91956.817	0.00236	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000324	1365.570	0.00003	
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000022	92.724	0.0000023	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000001	4.215	0.000000056	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000048	2.832	0.000000685	
					0410	Метан (727*)	4.581742	270289.894	0.06598	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.067999	4011.453	0.00098	
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.004525	266.943	0.0000652	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Технологическая продувка измерительного трубопровода блок бокса учета переключения (залповые)	1	4		5032	6.8	0.025	36.43	0.0178826	15	0	0	
001		Технологическая продувка измерительного трубопровода блок бокса учета переключения (залповые)	1	4		5033	6.8	0.025	36.43	0.0178826	15	0	0	
001		Технологическая	1	4		5034	6.8	0.025	36.43	0.0178826	15	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000109	6.430	0.000001565	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000048	2.832	0.000000685	
					0410	Метан (727*)	4.581742	270289.894	0.06598	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.067999	4011.453	0.00098	
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.004525	266.943	0.0000652	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000109	6.430	0.000001565	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000048	2.832	0.000000685	
					0410	Метан (727*)	4.581742	270289.894	0.06598	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.067999	4011.453	0.00098	
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.004525	266.943	0.0000652	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000109	6.430	0.000001565	
					0333	Сероводород (	0.000048	2.832	0.000000685	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		продувка измерительного трубопровода блок бокса учета переключения (залповые)												
001		Периодическое опробование работы аварийной ДЭС	1	2		5035	3	0.08	31.56	0.1586382	450	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						Дигидросульфид) (518)				
					0410	Метан (727*)	4.581742	270289.894	0.06598	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.067999	4011.453	0.00098	
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.004525	266.943	0.0000652	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000109	6.430	0.000001565	
					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.038636444	645.008	0.00024168	
					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.006278422	104.814	0.000040248	
					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.002344444	39.139	0.0000154285	
					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.012894444	215.264	0.000081	
					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0422	704.499	0.00027	
					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0.000000043	0.0007	0.0000000004	
					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.000502414	8.387	0.0000030857	
					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-	0.012057126	201.285	0.0000771428	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Маслоблок	1	4.8		5036	2	0.71	3.37	1.3342509		0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					2735	265П) (10) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.000000325	0.0002	0.0000729	

Производство	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в год	Наименование источника выброса вредных веществ			Номер источника выброса	Высота источника выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из ист. выброса			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Количество в ист.								скорость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	темпер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площадного источника		2-го конца /длина, ш /площадь источника
														X1	Y1	X2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15		
001		Продувочная свеча №8 ЛКУ-7 на 180,5 км (залповые)	1	0.5				5113	3	0.3	28	1.979208	15	0	0	Площадка
001		Продувочная свеча №9 ЛКУ-8 на 216,1 км (залповые)	1	0.5				5114	3	0.3	28	1.979208	15	0	0	
		Наименование газоочистных установок	Вещества по которым	Коэфф обесп газов	Средняя эксплуат степень	Код вещества	Наименование вещества					Выбросы загрязняющих веществ				

ца лин. ирина ого ка	и мероприятий по сокращению выбросов	произво- дится газо- очистка	очист кой, %	очистки/ max.степ очистки%	ства		г/с	мг/нм3	т/год	Год дос- тиже ния ПДВ
Y2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
						1				
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.038581	20.564	0.00006945	
					0410	Метан (727*)	3716.778805	1981094.165	6.6902	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	55.161566	29401.873	0.09929082	
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	3.670563	1956.461	0.00660701	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.088185	47.004	0.00015873	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.038581	20.564	0.00006945	
					0410	Метан (727*)	3716.778805	1981094.165	6.6902	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	55.161566	29401.873	0.09929082	
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	3.670563	1956.461	0.00660701	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в	0.088185	47.004	0.00015873	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Продувочная свеча №10 ЛКУ-9 на 244,48 км (залповые)	1	0.5		5115	3	0.3	28	1.979208	15	0	0	
001		Продувочная свеча №11 ЛКУ-10 на 275,2 км (залповые)	1	0.5		5116	3	0.3	28	1.979208	15	0	0	
001		Продувочная свеча №12 ОКУ-2 на 307,25 км (залповые)	1	0.5		5117	3	0.3	28	1.979208	15	0	0	
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26				
						пересчете на								

					этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)				
				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.038581	20.564	0.00006945	
				0410	Метан (727*)	3716.778805	1981094.165	6.6902	
				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	55.161566	29401.873	0.09929082	
				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	3.670563	1956.461	0.00660701	
				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.088185	47.004	0.00015873	
				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.038581	20.564	0.00006945	
				0410	Метан (727*)	3716.778805	1981094.165	6.6902	
				0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	55.161566	29401.873	0.09929082	
				0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	3.670563	1956.461	0.00660701	
				1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.088185	47.004	0.00015873	
				0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.038581	20.564	0.00006945	
				0410	Метан (727*)	3716.778805	1981094.165	6.6902	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
		залповые)												
001		Продувочная свеча узла приема запуска 308,25 км на	1	0.5		5119	3	0.3	28	1.979208	15	0	0	
001		Продувочная свеча точки подключения к существующему газопроводу-отводу DN100 на АГРС	1	0.5		5120	3	0.08	28	0.1407437	15	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	55.161566	29401.873	0.09929082	
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	3.670563	1956.461	0.00660701	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.088185	47.004	0.00015873	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.019291	10.282	0.00003472	
					0410	Метан (727*)	1858.389402	990547.082	3.3451	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	27.580783	14700.936	0.04964541	
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1.835281	978.230	0.00330351	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.044093	23.502	0.00007937	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000659	4.940	0.00000119	
					0410	Метан (727*)	63.523894	476143.642	0.11434	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.942773	7066.559	0.00169699	
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.062734	470.223	0.00011292	
					1716	Смесь природных	0.001507	11.296	0.00000271	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Продувочная свеча точки подключения к существующему газопроводу-отводу на АГРС "Кавказ-5" с. Шолтобе-Уштаган (залповые)	1	0.5		5121	3	0.1	28	0.219912	15	0	0	
001		Продувочная свеча точки подключения к газопроводу-отводу на АГРС "Сайотес" (залповые)	1	0.5		5124	3	0.1	28	0.494802	15	0	0	
001		Продувочная свеча точки	1	0.5		5127	3	0.15	28	1.979208	15	0	0	
16	17	18	19	20	21	22				23	24	25	26	
						меркаптанов /в								

					пересчете на этилмеркаптан/ (				
					Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)				
				0333	Сероводород (	0.001483	7.114	0.00000267	
					Дигидросульфид) (518)				
				0410	Метан (727*)	142.823588	685142.411	0.25708	
				0415	Смесь углеводородов	2.119678	10168.357	0.00381542	
					предельных C1-C5 (				
					1502*)				
				0416	Смесь углеводородов	0.141048	676.625	0.00025389	
					предельных C6-C10 (				
					1503*)				
				1716	Смесь природных	0.003389	16.257	0.0000061	
					меркаптанов /в				
					пересчете на				
					этилмеркаптан/ (				
					Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)				
				0333	Сероводород (	0.274202	584.614	0.00049356	
					Дигидросульфид) (518)				
				0410	Метан (727*)	0.002882	6.145	0.00000519	
				0415	Смесь углеводородов	277.654104	591973.808	0.49978	
					предельных C1-C5 (				
					1502*)				
				0416	Смесь углеводородов	4.120728	8785.619	0.00741731	
					предельных C6-C10 (				
					1503*)				
				1716	Смесь природных	0.006588	14.046	0.00001186	
					меркаптанов /в				
					пересчете на				
					этилмеркаптан/ (				
					Одорант СПМ - ТУ 51- 81-88) (526)				
				0333	Сероводород (	0.000025	0.013	0.00000016	
					Дигидросульфид) (518)				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		подключения к газопроводу-отводу на АГРС "Голубое пламя-20" с. Шетпе (залповые)												
		Слив дренажа емкости конденсатосборника объемом 60 м3 на 308,25 км. площадки УЗПОУ 2 (КС Жанаозен) (залповые)	1	48		5129	3	0.3	28	1.979208	15	0	0	

16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
					0410	Метан (727*)	0.000018	0.010	0.00000012	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.025084	13.370	0.00016	
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000372	0.198	0.00000241	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000041	0.022	0.00000027	
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.000018	0.010	0.00000012	
					0410	Метан (727*)	0.025084	13.370	0.00016	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.000372	0.198	0.00000241	
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0.000025	0.013	0.00000016	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.000041	0.022	0.00000027	

Про изв одс тво	Цех	Источники выделения загрязняющих веществ		Число часов рабо- ты в год	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источ ника выбро са	Высо та источ ника выбро са, м	Диа- метр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из ист.выброса			Координаты источника на карте-схеме, м		
		Наименование	Коли чест во ист.						ско- рость м/с	объем на 1 трубу, м3/с	тем- пер. оС	точечного источ. /1-го конца лин. /центра площад- ного источника		2-го кон /длина, ш площадн источни
												X1	Y1	X2
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
001		Сбросная свеча на реверсной линии КС "Жанаозен" (залповый),	1	0.5		5503	3	0.3	97.03	6.8586626	15	0	0	Площадка

ца лин. ирина ого ка	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов	Вещества по кото- рым произво- дится газо- очистка	Кэфф обесп газо- очист кой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ тах.степ очистки%	Код веще- ства	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ			Год дос- тиже ния ПДВ
							г/с	мг/м3	т/год	
Y2										
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1										
					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.04804	7.389	0.172932	
					0410	Метан (727*)	4925.746	757639.162	17.7327	
					0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	73.24	11265.196	0.264	
					0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	4.874	749.680	0.017545	
					1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.1098	16.889	0.000395	

7.6. Характеристика о залповых и аварийных выбросах

Согласно рекомендациям по оформлению и содержанию проекта нормативов НДВ данный раздел должен содержать краткое описание возможных аварийных ситуаций при проведении данного вида работ и возможные уровни загрязнения атмосферы с учетом залповых выбросов, характерных для данного производства.

Наиболее неблагоприятный вариант аварии, при котором во взрыве участвует наибольшее количество взрывоопасного вещества, является авария.

Под аварией понимают существенные отклонения от нормативно-проектных или допустимых эксплуатационных условий производственно-хозяйственной деятельности по причинам, связанным с действиями человека или техническими средствами, а также в результате любых природных явлений (наводнение, землетрясение, оползни, ураганы и другие стихийные бедствия).

Последствиями аварийных ситуаций могут быть явления прямо или косвенно влияющие на состояние экологической и социально-экономической среды.

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при аварии на газопроводе приведен ниже в расчете выбросов ЗВ при аварии.

На территории предприятия регулярно проводятся мероприятия, направленные на повышение техники безопасности, а именно:

- соблюдение необходимых расстояний между объектами и опасными участками потенциальных источников возгорания;
- обеспечение беспрепятственного проезда аварийных служб к любой точке производственного участка;
- обеспечение безопасности производства на наиболее опасных участках и системах контрольно-измерительными приборами и автоматикой;
- обучение персонала правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил эксплуатации при выполнении работ;
- регулярные технические осмотры оборудования, замена неисправных материалов и оборудования.

При возникновении аварийных ситуаций количество выбросов вредных веществ будет просчитано, в зависимости от времени выброса, и оплачено в десятикратном размере.

К залповым выбросам относятся выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, предусмотренные регламентом работ, превышающие обычный уровень выбросов, которые также могут превышать установленный допустимый уровень.

Залповые выбросы на территории предприятия представлены в **таблице 7.6** Перечень источников залповых выбросов в **приложение №11**.

7.7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, представлено в таблице по форме согласно приложению 7 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду. Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан № 63 от 10 марта 2022 года.

Таблица 7.1 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Мангистауская область, (001) Площадка №1 - КС "Жанаозен"

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК)**а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0130	Кадмий дихлорид /в пересчете на кадмий/ (Кадмия хлорид) (293)		0.0003		1	0.00002575	0.0000016223	0	0.00540767
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)			0.01		0.000003275	0.0000002063	0	0.00002063
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	11.209478309	169.4491834	51888.7652	4236.22959
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	1.5365042	22.949399803	382.49	382.489997
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.2	0.1		2	0.000033	0.00000208	0	0.0000208
0322	Серная кислота (517)	0.3	0.1		2	0.000756675	0.02365205	0	0.2365205
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		3	0.04488044	0.00748	0	0.1496
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.8747905993	12.418121864	248.3624	248.362437
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.126104108	0.0063637787	0	0.79547234
0334	Сероуглерод (519)	0.03	0.005		2	0.096603333	1.5604298	1748.0607	312.08596
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	6.169037404	91.061011938	21.577	30.3536706
0410	Метан (727*)			50		10518.7738746	432.17124296	8.6434	8.64342486
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		1	0.0000011	0.0000002	0	0.2
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1	0.5		3	2.20629185	0.023447974	0	0.04689595
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	5			4	0.00004175	0.0000001503	0	0.00000003
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		2	0.01066667	0.00187	0	0.187
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.288239469	0.0103482807	206.9656	206.965614
2732	Керосин (654*)			1.2		0.00292		0	

2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)			0.05		0.1892382	0.0044392575	0	0.08878515
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	0.25777778	0.04488	0	0.04488
	В С Е Г О :					10541.7872685	729.731875365	54504.86426	5426.8853

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Мангистауская область, (002) Площадка №2 -общезитие Жанаозенского ЛПУ

Код загр. веще- ства	На и м е н о в а н и е загрязняющего вещества	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК)**а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.007098	0.1672107	6.4204	4.1802675
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (	0.4	0.06		3	0.00634381	0.02717174	0	0.45286233
0330	6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.0016864	0.03972632	0	0.7945264
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.03152906	0.74274387	0	0.24758129
	В С Е Г О :					0.04665727	0.97685263	6.420447451	5.67523752

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии

ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ;"а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК)**а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.012133334	0.26208	11.5156	6.552
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.0010844163	0.042588	0	0.7098
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.002882666	0.0622656	1.2453	1.245312
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.0020657393	0.0000038042	0	0.00047553
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.053895834	1.16415	0	0.38805
0410	Метан (727*)			50		208.384935909	0.45188391236	0	0.00903768
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.0047216859	0.0000086838	0	0.173676
	В С Е Г О :					208.461719585	1.9829800004	12.76089833	9.07835121

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК)**а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.006167778	0.362500125	17.5559	9.06250313
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.001002264	0.0216489	0	0.360815
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.001465356	0.03165168	0	0.6330336
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.0011298589	0.0000014216	0	0.0001777
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.014431202	0.59177625	0	0.19725875
0410	Метан (727*)			50		107.823650799	0.13614019185	0	0.0027228
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50		0.16335	0.4100023	0	0.00820005
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.0025825131	0.0000032569	0	0.065138
	В С Е Г О :					108.013779771	1.5537241254	17.55588067	10.329849

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК)**а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.011425556	0.246792	10.6501	6.1698
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.001856652	0.0401037	0	0.668395
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.002714512	0.05863344	1.1727	1.1726688
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.000589729	0.00001284321	0	0.0016054
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.05075191	1.09624125	0	0.36541375
0410	Метан (727*)			50		56.782106629	1.220656281	0	0.02441313
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50		0.16335	0.4100017	0	0.00820003
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.001347947	0.0000293474	0	0.586948
	В С Е Г О :					57.014142935	3.0724705616	11.82273757	8.99744411

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК)**а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	8.998228241	0.06298486	14.6214	7.8731075
0410	Метан (727*)			50		880898.94621	6165.9986754	123.32	123.319974
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50		0.16335	0.4100046	0	0.00820009
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	20.56737966	0.1439649242	2879.2985	2879.29848
	В С Е Г О :					880928.675168	6166.61562978	3017.239894	3010.49976

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ; "а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Мангистауская область, (006) Линейная часть АГРС в с. Сай-Отес (1 нитка)

Код загр. вещества	Наименование загрязняющего вещества	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества г/с	Выброс вещества, т/год (М)	Значение КОВ (М/ПДК)**а	Выброс ЗВ, условных тонн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		2	0.05249644444	0.43704168	22.3873	10.926042
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		3	0.00853042222	0.071040248	1.184	1.18400413
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		3	0.002344444444	0.0000154285	0	0.00030857
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		3	0.01310244444	0.001721	0	0.03442
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			2	0.0004579	0.000007821	0	0.00097763
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		4	0.09686	1.72427	0	0.57475667
0410	Метан (727*)			50		39.9430373	0.74354813	0	0.01487096
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50		0.5928035	0.011033217	0	0.00022066
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30		0.0394482	0.00073421	0	0.00002447
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		1	0.00000004349	0.00000000036	0	0.00036
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		2	0.00050241444	0.0000030857	0	0.00030857
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			3	0.0010467	0.000017718	0	0.35436
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)			0.05		0.000000325	0.0000729	0	0.001458
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	1			4	0.01205712611	0.0000771428	0	0.00007714
	Растворитель РПК-265П) (10)								
	В С Е Г О :					40.7626872646	2.9895825814	23.57130446	13.0921888

Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; "ПДК" - ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) 0.1*ПДКм.р. или (при отсутствии

ПДКм.р.) 0.1*ОБУВ;"а" - константа, зависящая от класса опасности ЗВ

2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на существующее положение

Мангистауская область, (006) Линейная часть Площадка реверсной линии КС "Жанаозен

[illegible]

7.8. Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/сек, т/год), принятых для расчёта НДВ

Согласно п.16 гл.2 методики Обоснованием полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета нормативов допустимых выбросов, является задание на проектирование полученное от оператора, утвержденная оператором проектная документация, материалы инвентаризации выбросов загрязняющих веществ и их источников; данные первичного учета или данные из форм статической отчетности, данные полученные инструментальными замерами или расчетными и балансовыми методами с указанием перечня методических документов, регламентирующих методы отбора, анализа выброса загрязняющих веществ, паспортные данные производителя оборудования (установки), заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом 3) пункта 2 статьи 76 Кодекса или заключение об отсутствии необходимости обязательной оценки воздействия на окружающую среду, с учетом соответствующих значений, указанных в заявлении о намечаемой деятельности в соответствии с подпунктом 9) пункта 2 статьи 68 Кодекса.

Согласно п.12 гл.2 методики перечень источников выбросов и их характеристики определены на основе инвентаризации выбросов вредных веществ в атмосферу и их источников (далее – инвентаризация),

Согласно п.12 гл.2 результаты проведенной инвентаризации выбросов приведены в таблице бланк инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников по форме согласно приложению 2 к настоящей Методике.

Количества выбрасываемых загрязняющих веществ источниками загрязнения атмосферы определены расчетными и балансовыми методами по методикам.

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу произведен для всех структурных подразделений при полной нагрузке действующего оборудования. При определении количество выбросов окислов азота (MNO_x) в пересчете на NO_2 разделяется на составляющие оксид азота (NO) и диоксид азота (NO_2). Коэффициенты трансформации от NO_x принимаются на уровне максимальной установленной трансформации, т.е. 0,8 – для NO_2 и 0,13 – для NO .

Согласно п.6 гл.2 нормативы эмиссий не устанавливаются для объектов III и IV категорий, а также для передвижных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Согласно п.20 гл.2 Новые источники выбросов вредных веществ на перспективу развития при расширении, реконструкции объекта учитываются согласно рабочим проектам намечаемой деятельности, в рамках процедуры экологической оценки по упрощенному порядку, которая проводится для намечаемой и осуществляемой деятельности, не подлежащей обязательной оценке воздействия на окружающую среду и нормативы допустимых выбросов обеспечиваются к моменту приемки этих объектов в эксплуатацию.

Нормативы для реконструируемых и расширяемых объектов устанавливаются для оператора в целом с учетом взаимного влияния всех существующих и новых источников выбросов объекта.

Источники выбросов вредных веществ, вводимые для обеспечения текущей хозяйственной деятельности объекта без разработки рабочих проектов, учитываются в составе нормативов допустимых выбросов.

Приложение 2
к Методике определения нормативов эмиссий в
окружающую среду

Форма

Утверждаю:

Директор филиала УМГ «Актау»
АО «Интергаз Центральная Азия»

Джумабаев А.А.

(Фамилия, имя, отчество (при его наличии))

(подпись)

« _____ » _____ 2025 г.

7.8.1. Бланки инвентаризации выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и их источников Жанаозенского ЛПУ

Инвентаризацию провели: ТОО «Экологический центр проектирования»

Дата проведения инвентаризации: 13 марта 2025 года.

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

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	Наимено- вание выпускае- мой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вред- ного вещества (П/ДК или ОБУВ)	Количество загрязняю- щего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(001) Площадка №1 - КС "Жанаозен" (норм)	0001	0001 01	ГПА ГТК -10-4 №1 Сжигание		24	4464	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	28,09106
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	4,564797
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0,5)	1,529297

						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	14,54371
0002	0002 02	ГПА ГТК -10-4 №1 Сжигание		24	4464	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	28,09106
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	4,564797
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0,5)	1,529297
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	14,54371
0003	0003 03	ГПА ГТК -10-4 №1 Сжигание		24	4464	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	28,09106
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0,5)	4,564797
						Сероуглерод (519)	0334 (0,03)	1,529297
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	14,54371
0004	0004 04	ГПА ГТК -10-4 №1 Сжигание		24	4464	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	28,09106
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	4,564797
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0,5)	1,529297
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	14,54371
0005	0005 05	ГПА ГТК -10-4 №1 Сжигание		24	4464	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	28,09106
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	4,564797

						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0,5)	1,529297
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	14,54371
0006	0006 06	ГПА ГТК -10-4 №1 Сжигание		24	4464	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	28,09106
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	4,564797
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0,5)	1,529297
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	14,54371
0007	0007 07	Контур турбодетандера агр.№1 Природный газ		0,53	6,3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,0002473
						Метан (727*)	0410 (*50)	24,19053005
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,00056525
0008	0008 08	Контур турбодетандера агр.№2 Природный газ		0,53	6,3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,0002473
						Метан (727*)	0410 (*50)	24,19053005
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,00056525

	0009	0009 09	Контур турбодетандера агр.№3 Природный газ		0,53	6,3	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,0002473
							Метан (727*)	0410 (*50)	24,19053005
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,00056525
	0010	0010 10	Контур нагнетателя №1		0,1	1,2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000147
							Метан (727*)	0410 (*50)	14,38
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,0003
	0011	0011 11	Контур нагнетателя №2		0,1	1,2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000147
							Метан (727*)	0410 (*50)	14,38
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,000336
	0012	0012 12	Контур нагнетателя №3		0,1	1,2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000147
							Метан (727*)	0410 (*50)	14,38
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,000336
	0013	0013 13	Пуск и остановка ГПА №1 контур нагнетателя		0,01	0,02	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000005

						Метан (727*)	0410 (*50)	0,446
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,00001
0014	0014 14	Пуск и остановка ГПА №2 контур нагнетателя		0,01	0,02	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000005
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,446
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,00001
0015	0015 15	Пуск и остановка ГПА №3 контур нагнетателя		0,01	0,02	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000005
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,446
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,00001
0016	0016 16	Свеча топливного коллектора		0,02	1,5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,0001511
						Метан (727*)	0410 (*50)	14,783627
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,000345442
0017	0017 17	Свеча топливного коллектора		0,02	1,5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,0001511
						Метан (727*)	0410 (*50)	14,783627

						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,000345442
0018	0018 18	Свеча топливного коллектора		0,02	1,5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,0001511
						Метан (727*)	0410 (*50)	14,783627
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,000345442
0019	0019 19	Свеча топливного коллектора		0,02	1,5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,0000766
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,001620667
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,001620667
0020	0020 20	Свеча топливного коллектора		0,02	1,5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,0000766
						Метан (727*)	0410 (*50)	7,4907242
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,000175032
0021	0021 21	Коллектор пускового газа н/с		0,02	1,5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,0000766
						Метан (727*)	0410 (*50)	7,4907242
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,000175032
0022	0022 22	Коллектор импульсного газа н/с		0,02	0,6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00000127

						Метан (727*)	0410 (*50)	0,1244859
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,000003
0023	0023 23	Коллектор топливного и пускового газа			0,25	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000000079
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,0077403
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,000000181
0024	0024 24	Пылеуловитель №1		0,08	0,08	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000002
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,20473756
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,000005
0025	0025 25	Пылеуловитель №2		0,08	0,08	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000002
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,20473756
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,000005
0026	0026 26	Пылеуловитель №3		0,08	0,08	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000002
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,20473756

						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,000005
0027	0027 27	Пылеуловитель №4		0,08	0,08	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000002
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,20473756
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,000005
0028	0028 28	Газосепараторы в/с		0,08	0,08	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000001
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,13078553
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,00000306
0029	0029 29	Газосепараторы в/с		0,08	0,08	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000001
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,13078553
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,00000306
0030	0030 30	Газосепараторы н/с		0,08	0,08	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000001
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,08901633
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,00000208
0031	0031 31	Газосепараторы н/с		0,08	0,08	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000001

						Метан (727*)	0410 (*50)	0,13078553
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,00000306
0032	0032 32	Технологические коммуникации		0,03	0,06	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000056
						Метан (727*)	0410 (*50)	5,477928
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,000128
0033	0033 33	Технологические коммуникации		0,03	0,06	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000049
						Метан (727*)	0410 (*50)	4,793187
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,000112
0034	0034 34	Дегазатор масла агр. №1		12	4464	Метан (727*)	0410 (*50)	81,2448
						Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	2735 (*0,05)	0,000616
0035	0035 35	Дегазатор масла агр. №2		12	4464	Метан (727*)	0410 (*50)	81,2448
						Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	2735 (*0,05)	0,000616
0036	0036 36	Дегазатор масла агр. №3		12	4464	Метан (727*)	0410 (*50)	81,2448

						Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	2735 (*0,05)	0,000616
0037	0037 37	Замкнутый контур ГПА		24	8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	2735 (*0,05)	0,000855
0038	0038 38	Замкнутый контур ГПА		24	8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	2735 (*0,05)	0,000855
0039	0039 39	Замкнутый контур ГПА		24	8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	2735 (*0,05)	0,000855
0040	0040 40	Аккумуляторная		24	8760	Серная кислота (517)	0322 (0,3)	0,023652
0042	0042 42	ДГУ F1-8400		1	15	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	0,11968
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,019448
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0,15)	0,00748
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0,5)	0,0187
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0,09724
						Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (**1,E-6)	0,0000002
						Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0,05)	0,00187
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	0,04488

	0044	0044 44	Конденсатосборник		0,02	3,1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,004360858
							Метан (727*)	0410 (*50)	2,62575E-05
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,004360858
	0046	0046 45	Резервуар		24	8760	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	2735 (*0,05)	2,62575E-05
							Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	0,13104
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0,5)	0,021294
	0047	0047 46	Печь ПГА-5		20	6000	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,0000034
							Метан (727*)	0410 (*50)	0,33278413
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,00000778
	0048	0048 47	Продувка фильтр-сепараторов АГРС 1/3		0,03	5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	1,09E-08
							Метан (727*)	0410 (*50)	0,00106641
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,00000778
	0049	0049 49	Предохранительный клапан			0,05	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	1,09E-08
							Метан (727*)	0410 (*50)	0,00106641
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,00000778

						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	2,49E-08
0050	0050 48	Проведение планово-ремонтных работ на АГРС 1/3		0,08	0,08	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000000161
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,015761585
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,00000037
0051	0051 49	Котельная. Котел №1 - Yetsan YCK-170 (резерв) , Котел №2 - Volkan VK-130, Котел №3 - Сатурн KDB-4035 VERT		20	6000	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	0,6521034
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,105966803
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0,5)	0,166845864
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	3,119436938
0060	0060 50	Склад метанола		24	8760	Метанол (Метиловый спирт) (338)	1052 (1)	0,023447974
0061	0061 51	Лаборатория		0,08	55,5	Кадмий дихлорид /в пересчете на кадмий/ (Кадмия хлорид) (293)	0130 (**3,E-4)	1,6223E-06
						Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0150 (*0,01)	2,063E-07
						Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0316 (0,2)	0,00000208

						Серная кислота (517)	0322 (0,3)	0,00000005
						Этанол (Этиловый спирт) (667)	1061 (5)	1,503E-07
0063	0063 01	Свеча МГ (участок от 869-3 до 820-3)	Свеча МГ (участок от 869-3 до 820-3)		4,5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,009234292
						Метан (727*)	0410 (*50)	904,0088838
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,021106954
0064	0064 01	Свеча МГ (участок от 820-3 до 784-3)			3,58	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,017337855
						Метан (727*)	0410 (*50)	1697,322813
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,039629384
0065	0065 01	Свеча МГ (участок от 784-3 до 692-3)			6,5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,017337855
						Метан (727*)	0410 (*50)	1697,322813
						2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)	1714 (0,07)	0,039629384
0066	0066 01	Свеча МГ (участок от 692-3 до 20Б-3)			0,66	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000188455
						Метан (727*)	0410 (*50)	18,44916159
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,000430754
0067	0067 01	Свеча МГ (участок от 527-3 до 537-3)			0,83	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,001209531
						Метан (727*)	0410 (*50)	118,4093532

						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,002764642
0068	0068 01	Свеча МГ (участок от 537-3 до 574-3)			4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,004475264
						Метан (727*)	0410 (*50)	438,1145966
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,010229175
0069	0069 01	Свеча МГ (участок от 574-3 до 610-3)			3,66	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,004354311
						Метан (727*)	0410 (*50)	426,2736575
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,00995271
0070	0070 01	Свеча МГ (участок от 610-3 до 656-3)			4,67	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,016691525
						Метан (727*)	0410 (*50)	1634,049032
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,038152057
0071	0071 01	Свеча МГ (участок от 656-3 до 689-3)			3,08	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,003991452
						Метан (727*)	0410 (*50)	390,7508548
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,009123318
0072	0072 01	Свеча МГ (участок от 689-3 до 20А-3)			0,66	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000127001

						Метан (727*)	0410 (*50)	12,43298157
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,000290287
0073	0073 01	Свеча МГ (участок от 537-ЛЗ до 574-3)			2,83	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,004475264
						Метан (727*)	0410 (*50)	438,1145966
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,010229175
0074	0074 01	Свеча МГ (участок от 656-ЛЗ до 689-3)			3,08	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,003991452
						Метан (727*)	0410 (*50)	390,7508548
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,009123318
0075	0075 01	Свеча МГ (участок от 689-3 до 692-3ЛЗ3.9)			0,83	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,001088578
						Метан (727*)	0410 (*50)	106,5684159
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,002488178
0076	0076 01	Узел замера газа			0,11	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00000641
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,6270894
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	1,46414E-05

	0077	0077 01	Узел замера газа			0,11	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00000641
							Метан (727*)	0410 (*50)	0,6270894
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	1,46414E-05
	0078	0078 01	Узел замера газа			0,11	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00000641
							Метан (727*)	0410 (*50)	0,6270894
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	1,46414E-05
	0079	0079 01	Конденсатосборник 240 м3			48	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,4100046
	(002) Площадка №2 - общежитие Жанаозенского ЛПУ	1001	1001 73	Котельная. Котел №1 -Buran Boiler BB-535	24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	0,1131967
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,01839447
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0,5)	0,02689355
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0,50281579
		1002	1002 74	Котельная. Котел №2 -Buran Boiler BB-535	12	4180	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	0,054014
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,00877727
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0,5)	0,01283277
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0,23992808

(003) Площадка №3 - АГРС 1/3 СПН на АО "КТО" и АГРС 1/3 на с.Сай-Утес	2001	2001 75	Печь ПГА-10		20	6000	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	0,13104
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,021294
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0,5)	0,0311328
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0,582075
	2002	2002 76	Предохранительный клапан			0,05	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	1E-10
							Метан (727*)	0410 (*50)	6,54276E-06
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	2E-10
	2003	2003 77	Продувка фильтр-сепараторов		0,03	0,06	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00000009
							Метан (727*)	0410 (*50)	0,008951232
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,00000021
	2004	2004 78	Фильтр-сепаратор		0,03	0,03	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00000123
							Метан (727*)	0410 (*50)	0,11674976
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,00000281
	2005	2005 79	Фильтр-сепаратор		0,03	0,03	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00000123

						Метан (727*)	0410 (*50)	0,11674976
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,00000281
2006	2006 80	Стравливание газа на АГРС		0,02	0,02	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	8,86E-08
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,084034552
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	2,024E-07
2007	2007 81	Печь ПГА-5		20	6000	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	0,13104
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,021294
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0,5)	0,0311328
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0,582075
2008	2008 82	Продувка фильтр-сепараторов		0,03	0,06	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00000005
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,005369956
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,00000011
2009	2009 83	Фильтр-сепаратор		0,01	0,01	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00000031
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,0331689

						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,0000007
	2010	2010 84	Предохранительный клапан		0,05	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	3E-10
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,00003708
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	8E-10
	2011	2011 85	Стравливание газа на АГРС		0,02	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	8,052E-07
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,08681613
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	1,8404E-06
(004) Площадка №4 - АГРС Кавказ-5 на с.Акшмырау -Кызан	3001	3001 86	Дозаторная емкость одоранта			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	1E-10
						Метан (727*)	0410 (*50)	1,0635E-05
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	3E-10
	3002	3002 87	Емкость одоранта			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	1,2E-09
						Метан (727*)	0410 (*50)	1,09639E-05
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,000000003

3003	3003 88	Предохранительный клапан			0,05	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	1E-10
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,00000796
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	2E-10
3004	3004 89	Котел Ferroli Pegasus 45		20	6000	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	0,066612
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,01082445
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0,5)	0,01582584
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0,295888125
3005	3005 90	Котел Ferroli Pegasus 45 (резерв)		20	6000	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	0,295888125
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,01082445
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0,5)	0,01582584
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0,295888125
3006	3006 91	Стравливание газа на коммуникациях котельной		0,02	0,02	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00000022
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,02192916
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,000000512

	3007	3007 92	Стравливание газа на коммуникациях котельной		0,01	0,03	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00000009
							Метан (727*)	0410 (*50)	0,00912354
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,00000021
	3008	3008 93	Фильтр-сепаратор				Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	2E-10
							Метан (727*)	0410 (*50)	0,000014733
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	4E-10
	3009	3009 94	Стравливание газа на АГРС		0,11	0,11	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00000111
							Метан (727*)	0410 (*50)	0,1050432
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,000002531
	3010	3010 95	Конденсатосборник. 1.5 м.куб.		1	1	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,4100023
	(005) Площадка №5 АГРС Кавказ-5 на с.Шолтебе-Уштаган	4001	4001 99	Предохранительный клапан		0,05	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	3,1E-09
							Метан (727*)	0410 (*50)	0,00030417
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	7,1E-09
		4002	4002 100	Предохранительный клапан		0,05	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	3,1E-09

						Метан (727*)	0410 (*50)	0,00030417
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	7,1E-09
4003	4003 101	Котел Model HH-PH		20	6000	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	0,123396
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,02005185
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0,5)	0,02931672
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0,548120625
4004	4004 102	Котел Model HH-PH (резерв)		20	6000	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	0,123396
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,02005185
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0,5)	0,02931672
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0,548120625
4005	4005 103	Стравливание газа на коммуникациях котельной		0,01	0,03	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00000059
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,05756405
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,00000134
4006	4006 104	Продувка фильтр-сепараторов		0,01	0,02	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00000014

(006) Линейная часть МГ Окарем-Бейнеу (участок 527-820 км)	4007	4007 105	Продувка фильтр-сепараторов		0,01	0,01	Метан (727*)	0410 (*50)	0,01374631
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,00000032
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	3,1E-10
							Метан (727*)	0410 (*50)	0,00003
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	7E-10
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	1,21067E-05
	4008	4008 106	Стравливание газа на АГРС		0,05	1,87	Метан (727*)	0410 (*50)	1,148707581
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	2,76725E-05
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,4100017
	4009	4009 107	Конденсатосборник.1.0 м.куб.		0,67		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,0092343
	0063	0063 54	Свеча МГ (участок от 869-3 до 820-3)		4,5	4,5	Метан (727*)	0410 (*50)	904,008884
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,021107
							Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,0067844
	0064	0064 55	Свеча МГ (участок от 820-3 до 784-3)		3,58	3,58	Метан (727*)	0410 (*50)	664,169803

						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,0155072
0065	0065 56	Свеча МГ (участок от 784-3 до 692-3.21)		6,5	6,5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,0173379
						Метан (727*)	0410 (*50)	1697,32281
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,0396294
0066	0066 57	Свеча МГ (участок от 692-3.21 до 20Б-3)		0,66	0,66	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,0001885
						Метан (727*)	0410 (*50)	18,4491616
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,0004308
0067	0067 58	Свеча МГ (участок от 527-3 до 537-3)		0,83	0,83	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,0012095
						Метан (727*)	0410 (*50)	118,409353
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,0027646
0068	0068 59	Свеча МГ (участок от 537-3 до 574-3)		4	4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,0044753
						Метан (727*)	0410 (*50)	438,114597
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,0102292
0069	0069 60	Свеча МГ (участок от 574-3 до 610-3)		3,66	3,66	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,0043543

						Метан (727*)	0410 (*50)	426,273658
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,0099527
0070	0070 61	Свеча МГ (участок от 610-3 до 656-3)		4,67	4,67	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00605963
						Метан (727*)	0410 (*50)	593,21911
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,01385058
0071	0071 62	Свеча МГ (участок от 656-3 до 689-3)		3,08	3,08	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,0039915
						Метан (727*)	0410 (*50)	390,750855
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,0091233
0072	0072 63	Свеча МГ (участок от 689-3 до 20А-3)		0,66	0,66	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000127
						Метан (727*)	0410 (*50)	12,4329816
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,0002903
0073	0073 64	Свеча МГ (участок от 537-ЛЗ до 574-3)		2,83	2,83	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,0044753
						Метан (727*)	0410 (*50)	438,114597
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,0102292

0074	0074 65	Свеча МГ (участок от 656-ЛЗ до 689-3)		3,08	3,08	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,0039915
						Метан (727*)	0410 (*50)	390,750855
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,0091233
0075	0075 66	Свеча МГ (участок от 689-ЛЗ до 692-3ЛЗ.9)		0,83	0,83	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,0007365
						Метан (727*)	0410 (*50)	72,100742
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,00168342
0076	0076 67	Узел замера газа		0,11	0,11	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00000641
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,6270894
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	1,46414E-05
0077	0077 68	Узел замера газа		0,11	0,11	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00000641
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,6270894
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	1,46414E-05
0078	0078 69	Узел замера газа		0,11	0,11	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00000641
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,6270894

							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	1,46414E-05
	0079	0079 70	Конденсатосборник. 240 м.куб.		1	48	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,4100046
(007) Линейная часть АГРС в с. Сай-Отес (1 нитка)	5017	5017 01	Котел для обогрева газа и технологического блока		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	0,2184
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,0355
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0,5)	0,00082
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0,862
	5018	5018 02	Котел для обогрева газа и технологического блока		24	8760	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	0,2184
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,0355
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0,5)	0,00082
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0,862
	5019	5019 03	Технологическое срамливание газа с фильтров узлов фильтрации и подогрева гаща (залповые)		0,33	15,84	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000000587
							Метан (727*)	0410 (*50)	0,05655

						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,00084
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,0000558
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,000001342
5020	5020 04	Технологическая продувка конденсатосборника узла фильтрации и подогрева газа (залповые)		0,05	2,53	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000000587
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,05655
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,00084
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,0000558
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,000001342
5021	5021 05	Слив с конденсатосборника объемом 1 м3		1	48	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000000128
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,00223813
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,000033217
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,00000221
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,000000128

5022	5022 06	Технологическое сравнение с линии редуцирования газа (залповые)		0,5	12	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	
						Метан (727*)	0410 (*50)	
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	
	5023 07	Технологическое сравнение с линии редуцирования газа (залповые)		0,5	12	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000000391
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,0377
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,00056
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,0000372
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,000000895
	5024 08	Технологическое сравнение с линии редуцирования газа (залповые)		0,5	12	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000000391
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,0377
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,00056

						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,0000372
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,000000895
5025	5025 09	Технологическое сравнение с линии редуцирования газа (залповые)		0,5	12	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000000391
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,0377
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,00056
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,0000372
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,000000895
5026	5026 10	Технологическое сравнение с линии редуцирования газа (залповые)		0,5	12	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000000391
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,0377
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,00056
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,0000372
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,000000895
5027	5027 11	Технологическое сравнение обвязки АГРС (залповые)		0,5	6	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000002152

						Метан (727*)	0410 (*50)	0,20736
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,00308
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,0002048
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,00000492
5028	5028 12	Технологическое срамливание блока автоматической одоризации (залповые)		0,17	2	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000000015
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,00141
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,00002
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,0000014
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,000000034
5029	5029 13	Технологическое срамливание при заправке емкости хранения одоранта (залповые)		0,17	1	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000000024
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,00236
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,00003
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,0000023

						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,000000056
5030	5030 14	Технологическое срамливание при заправке одорантом дозаторной емкости (залповые)		0,08	30	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000000024
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,00236
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,00003
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,0000023
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,000000056
5031	5031 15	Технологическая продувка измерительного трубопровода блок бокса учета переключения		0,17	4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000000685
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,06598
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,00098
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,0000652
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,000001565

5032	5032 16	Технологическая продувка измерительного трубопровода блок бокса учета переключения (залповые)		0,17	4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000000685
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,06598
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,00098
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,0000652
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,000001565
5033	5033 17	Технологическая продувка измерительного трубопровода блок бокса учета переключения (залповые)		0,17	4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000000685
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,06598
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,00098
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,0000652
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,000001565

5034	5034 18	Технологическая продувка измерительного трубопровода блока учета переключения (залповые)		0,17	4	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,000000685
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,06598
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,00098
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,0000652
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,000001565
	5035	5035 19	Периодическое опробование работы аварийной ДЭС	1	2	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301 (0,2)	0,00024168
						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304 (0,4)	0,000040248
						Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328 (0,15)	1,54285E-05
						Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330 (0,5)	0,000081
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337 (5)	0,00027
						Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0703 (**1,E-6)	3,6E-10
						Формальдегид (Метаналь) (609)	1325 (0,05)	3,0857E-06

							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	2754 (1)	7,71428E-05
	5036	5036 20	Маслоблок		1	4,8	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	2735 (*0,05)	0,0000729
(008) Линейная часть МГ Бейнеу-Жанаозен (2 нитка)	5113	5113 08	Продувочная свеча №8 ЛКУ-7 на 180,5 км (залповые)		0,5	0,5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00006945
							Метан (727*)	0410 (*50)	6,6902
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,09929082
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,00660701
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,00015873
	5114	5114 09	Продувочная свеча №9 ЛКУ-8 на 216,1 км (залповые)		0,5	0,5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00006945
							Метан (727*)	0410 (*50)	6,6902
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,09929082
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,00660701
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,00015873
	5115	5115 10	Продувочная свеча №10 ЛКУ-9 на 244,48 км (залповые)		0,5	0,5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00006945

						Метан (727*)	0410 (*50)	6,6902
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,09929082
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,00660701
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,00015873
5116	5116 11	Продувочная свеча №11 ЛКУ-10 на 275,2 км (залповые)		0,5	0,5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00006945
						Метан (727*)	0410 (*50)	6,6902
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,09929082
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,00660701
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,00015873
5117	5117 12	Продувочная свеча №12 ОКУ-2 на 307,25 км (залповые)		0,5	0,5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00006945
						Метан (727*)	0410 (*50)	6,6902
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,09929082
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,00660701
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,00015873

5119	5119 14	Продувочная свеча узла приема запуска 308,25 км на		0,5	0,5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00003472
						Метан (727*)	0410 (*50)	3,3451
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,04964541
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,00330351
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,00007937
5120	5120 15	Продувочная свеча точки подключения к существующему газопроводу- отводу DN100 на АГРС		0,5	0,5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00000119
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,11434
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,00169699
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,00011292
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,00000271
5121	5121 16	Продувочная свеча точки подключения к существующему газопроводу-отводу на АГРС "Кавказ-5" с. Шолтобе-Уштаган (залповые)		0,5	0,5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00000267
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,25708

						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,00381542
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,00025389
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,0000061
5124	5124 19	Продувочная свеча точки подключения к газопроводу-отводу на АГРС "Сайотес" (залповые)		0,5	0,5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00049356
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,00000519
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,49978
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,00741731
						Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,00001186
5127	5127 22	Продувочная свеча точки подключения к газопроводу-отводу на АГРС "Голубое пламя-20" с. Шетпе (залповые)		0,5	0,5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00000016
						Метан (727*)	0410 (*50)	0,00000012
						Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,00016
						Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,00000241

							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,00000027
	5129	5129 24	Слив дренажа емкости конденсатосборника объемом 60 м3 на 308,25 км. площадки УЗПОУ 2 (КС Жанаозен) (залповые)		1	48	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,00000012
							Метан (727*)	0410 (*50)	0,00016
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,00000241
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,00000016
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,00000027
(009) Линейная часть Площадка реверсной линии КС "Жанаозен"	5503	5503 01	Сбросная свеча на реверсной линии КС "Жанаозен" (залповый),		0,5	0,5	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0333 (0,008)	0,172932
							Метан (727*)	0410 (*50)	17,7327
							Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0415 (*50)	0,264
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	0416 (*30)	0,017545
							Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1716 (0,00005)	0,000395

7.8.2. Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Расчёт выбросов загрязняющих веществ был посчитан на основании исходных данных утверждённым оператором.

Расчёт выбросов загрязняющих веществ был посчитан с помощью программного комплекса ЭРА v 3.0 ООО НЛП «Логос-Плюс».

Программный комплекс ЭРА реализует Методику расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий, РНД 211.2.01.10-97. Настоящая методика предназначена для расчета концентраций в двухметровом слое над поверхностью земли, а также вертикального распределения концентраций. Степень опасности загрязнения атмосферного воздуха характеризуется наибольшим рассчитанным значением концентрации, соответствующим неблагоприятным метеорологическим условиям, в том числе «опасными» скоростью и направлением ветра, встречающимися в 1-2% случаев.

7.8.2.1. Расчет валовых выбросов

Расчеты валовых выбросов в приложение №2

Раздел 8. Проведение расчётов рассеивания

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

Метеорологические характеристики и коэффициенты в расчетах рассеивания по источникам выбросов приняты с учетом требований РНД 211.2.01.01-97 и «Методики расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий» Приложение №18 к приказу Министра ООС РК от 18.04.2008 г. № 100-п.

Таблица 8.1 Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере города

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1.00
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, град.С	+37.0
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), град С	-6,8.0
Среднегодовая роза ветров, %	
С	15
СВ	12
В	20
ЮВ	17
Ю	5
ЮЗ	5
З	9
СЗ	17

Среднегодовая скорость ветра, м/с	2,7
Скорость ветра (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5 %, м/с	7

8.2. Результаты расчётов уровня загрязнения атмосферы на соответствующее положение и с учётом перспективы развития

Расчет проведен на УПРЗА ЭРА v 3.0 фирмы НПП "Логос-Плюс", Новосибирск
Расчет выполнен ТОО «Экологический центр проектирования».

Расчет величин приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе (ПДК) проведен в соответствии с РНД 211.2.01.01-97 «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий». Алматы, 1997 г.

В соответствии с Санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» приказа и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 размер СЗЗ устанавливается в каждом конкретном случае (в том числе при выборе земельного участка), с расчетами ожидаемого загрязнения атмосферного воздуха (с учетом фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе (далее – фоновая концентрация)).

Санитарно-защитная зона установлена непосредственно от источников загрязнения атмосферы.

Минимальная нормативная санитарно-защитная зона для Жанаозенского ЛПУ УМГ «Актау» принимается согласно санитарно-эпидемиологическому заключению №378 от 04.12.2014 г. и составляет:

Минимальная нормативная санитарно-защитная зона для Жанаозенского ЛПУ УМГ «Актау» принимается согласно санитарно-эпидемиологическому заключению №494 от 21.10.2013 г. и составляет:

- для компрессорной станции «Жанаозен» – 700 м;
- для котельной общежития Жанаозенского ЛПУ – 50 м;
- для линейной части газопровода минимальный разрыв 350 м по обе стороны газопровода;
- для АГРС (Промплощадки №3, №4, №5) – 300 м.

Объект относится к I классу опасности согласно санитарной классификации производственных объектов.

Предприятием была пройдена процедура определения категории объекта.

Согласно Решения по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от «9» сентябрь 2021 г. площадке "Жанаозенское ЛПУ" присвоена II категория.

Согласно Решения по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от «29» октябрь 2021 г. площадке РП "Реконструкция КС Бейнеу и КС Жанаозен" присвоена II категория.

Согласно Решения по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от «28» октябрь 2021 г. площадке "Капитальный ремонт 1 нитки МГ "Бейнеу-Жанаозен" присвоена II категория.

Согласно Решения по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от «28» октябрь 2021 г. к площадке РП "Строительство 2 нитки МГ "Бейнеу-Жанаозен"" присвоена II категория.

Размер СЗЗ для проектируемой АГРС (площадки 1 Нитка, 2 Нитка) на период эксплуатации принят согласно п.п. 30 пункта 3 Приложения 1 к Санитарным правилам

«Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан №237 от 20.03.2015 г. и составляет 300 м. Период СМР не классифицируется.

Размер СЗЗ для КС «Жанаозен» и КС «Бейнеу» на период эксплуатации установлен действующим проектом ПДВ и санитарно-эпидемиологическими заключениями № R.05.X.KZ84VBZ00003875 от 25.06.2019 г. и № R.05.X.KZ40VBS00118918 от 04.09.2018 г. согласно Таблицы 1 Приложения 7 к Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов», утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан №237 от 20.03.2015 г. и составляет 700 м.

Достаточность ширины санитарно-защитной зоны подтверждена расчетами прогнозируемых уровней загрязнения в соответствии с действующими указаниями по расчету рассеивания в атмосфере вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятия.

Согласно расчетам рассеивания загрязнения атмосферного воздуха проведенных в расчетном прямоугольнике по всем загрязняющим веществам, выделяющимся от источников выбросов предприятия уровень загрязнения на границе санитарно-защитной зоны и за ее пределами составил менее 1,0 ПДК.

Для залповых выбросов, которые являются составной частью технологического процесса, оценивается разовая и суммарная за год величина (г/с, т/год). Максимальные разовые залповые выбросы (г/с) не нормируются ввиду их кратковременности и в расчетах рассеивания вредных веществ в атмосфере не учитываются. Суммарная за год величина залповых выбросов нормируется при установлении общего годового выброса с учетом штатного режима работы оборудования (т/год).

Результаты расчета величин приземных концентраций представлены в сводной таблице результатов расчётов рассеивания загрязняющих веществ.

Таблица 8.2 Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам
на существующее положение

Мангистауская область, ЛПУ ФУМГ "Актау" АО "ИЦА"

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3	Выброс вещества г/с (М)	Средневзвешенная высота, м (Н)	М/ (ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0.04		0.002145	2	0.0054	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.01	0.001		0.000168	2	0.0168	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		53.5473283	5	133.8683	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.037169	5.25	0.2478	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		1091.2276425	5	218.2455	Да
0338	диФосфор пентаоксид (Фосфор(V) оксид, Фосфорный ангидрид) (612)	0.15	0.05		0.011666	2	0.0778	Нет
0410	Метан (727*)			50	2975788.94702	3.11	59515.7789	Да
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50	398848.836198	3.01	7976.9767	Да
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30	710.121628382	3.12	23.6707	Да
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		0.0000012944	4.61	0.1294	Да
1706	Диметилдисульфид (217)	0.7			0.013962	2.5	0.0199	Нет
1716	Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	0.00005			80.3317955054	3.08	1606635.910	Да
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	5	1.5		0.00723	2.92	0.0014	Нет
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)			0.05	0.000002	2	0.00004	Нет
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.4147838	6.59	0.4148	Да

[illegible]

Таблица 8.3 Сводная таблица результатов расчётов рассеивания загрязняющих веществ

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ – ПРОМПЛОЩАДКА №1

Город :085 г. Жанаозен.

Объект :0001 ПДВ УМГ "Актау" Жанаозенский ЛПУ расчет рассеивания Промплощадка №1.

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Колич ИЗА	ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасн
0130	Кадмий дихлорид /в пересчете на кадмий/ (Кадмия хлорид) (293))	0.0135	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	1	0.0030000*	1
0150	Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)	0.0002	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	1	0.0100000	-
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	2.5341	1.0830	0.4970	нет расч.	нет расч.	10	0.2000000	2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.2060	0.0880	0.0403	нет расч.	нет расч.	10	0.4000000	3
0316	Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	0.0001	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	1	0.2000000	2
0322	Серная кислота (517)	0.0465	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	2	0.3000000	2
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	9.3177	5.5173	0.5327	нет расч.	нет расч.	2	0.1500000	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516))	1.2623	1.0830	0.1792	нет расч.	нет расч.	10	0.5000000	3
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0197	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	1	0.0080000	2
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.6773	0.5415	0.0901	нет расч.	нет расч.	10	5.0000000	4
0410	Метан (727*)	0.0984	0.0851	0.0130	нет расч.	нет расч.	3	50.0000000	-
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	2.5935	1.5255	0.1492	нет расч.	нет расч.	2	0.0000100*	1
1052	Метанол (Метиловый спирт) (338)	78.7875	17.812	0.4985	нет расч.	нет расч.	1	1.0000000	3
1061	Этанол (Этиловый спирт) (667)	0.0000	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	1	5.0000000	4
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0434	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	1	0.0500000	2
2732	Керосин (654*)	0.7369	0.6769	0.1111	нет расч.	нет расч.	1	1.2000000	-
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*))	2.9669	1.1025	0.1665	нет расч.	нет расч.	7	0.0500000	-
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19)	0.1084	0.0381	0.0102	нет расч.	нет расч.	2	1.0000000	4

	(в пересчете на									
2902	Взвешенные частицы (116)	0.0102	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	1	0.5000000	3	
2908	Пыль неорганическая, содержащая	4.9125	2.9747	0.2788	нет расч.	нет расч.	1	0.3000000	3	
	диоксида кремния в %: 70-20									
	(шамот, цемент, пыль									
___28	0322 + 0330	1.3088	1.0830	0.1795	нет расч.	нет расч.	12			
___30	0330 + 0333	1.2820	1.0830	0.1793	нет расч.	нет расч.	11			
___31	0301 + 0330	3.5352	2.1661	0.6210	нет расч.	нет расч.	10			
___39	0333 + 1325	0.0630	0.0136	0.0081	нет расч.	нет расч.	2			

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. См - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДК).
3. "Звездочка" (*) в графе "ПДК" означает, что соответствующее значение взято по 10ПДКсс.
4. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек приведены в долях ПДК.

Таблица 4.2.2

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ

Город :085 г. Жанаозен.
 Объект :0001 ПДВ УМГ "Актау" Жанаозенский ЛПУ расчет рассеивания Промплощадка №2

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Колич ИЗА	ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасн
---<---									
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.1168	0.1167	0.0838	0.0613	нет расч.	1	0.2000000	2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0095	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	1	0.4000000	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516))	0.0125	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	1	0.5000000	3
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0223	См<0.05	См<0.05	См<0.05	нет расч.	1	5.0000000	4
___31	0301 + 0330	0.1293	0.1292	0.0928	0.0679	нет расч.	1		

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. См - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДК).
3. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек приведены в долях ПДК).

Таблица 4.2.4

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ – ПРОМПЛОЩАДКА №3

Город :085 г. Жанаозен.

Объект :0001 ПДВ УМГ "Актау" Жанаозенский ЛПУ расчет рассеивания Промплощадка №3.

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Колич ИЗА	ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасн
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.4802	0.2399	0.0043	нет расч.	нет расч.	2	0.2000000	2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0392	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	2	0.4000000	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0476	См<0.05	См<0.05	нет расч.	нет расч.	2	0.5000000	3
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0853	0.0426	0.0007	нет расч.	нет расч.	2	5.0000000	4
___31	0301 + 0330	0.5278	0.2637	0.0048	нет расч.	нет расч.	2		

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. См - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДК).
3. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек приведены в долях ПДК).

Таблица 4.2.5

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ – ПРОМПЛОАЩДКА №4

Город :085 г. Жанаозен.

Объект :0001 ПДВ УМГ "Актау" Жанаозенский ЛПУ расчет рассеивания Промплощадка №4.

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Колич ИЗА	ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасн
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1.2808	0.1824	0.0536	нет расч.	нет расч.	2	0.2000000	2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.1041	0.0148	0.0043	нет расч.	нет расч.	2	0.4000000	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516))	0.1271	0.0181	0.0053	нет расч.	нет расч.	2	0.5000000	3
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.2276	0.0324	0.0095	нет расч.	нет расч.	2	5.0000000	4
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0502	0.0278	0.0012	нет расч.	нет расч.	1	50.0000000	-
___31	0301 + 0330	1.4079	0.2005	0.0589	нет расч.	нет расч.	2		

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. См - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДК).
3. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек приведены в долях ПДК).

Таблица 4.2.6

СВОДНАЯ ТАБЛИЦА РЕЗУЛЬТАТОВ РАСЧЕТОВ – ПРОМПЛОЩАДКА №5

Город :085 г. Жанаозен.

Объект :0002 ПДВ УМГ "Актау" Жанаозенский ЛПУ расчет рассеивания Промплощадка №5.

Код ЗВ	Наименование загрязняющих веществ и состав групп суммаций	См	РП	СЗЗ	ЖЗ	ФТ	Колич ИЗА	ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасн
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	3.1486	0.7218	0.0343	нет расч.	нет расч.	3	0.2000000	2
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.2558	0.0586	0.0027	нет расч.	нет расч.	3	0.4000000	3
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516))	0.3125	0.0716	0.0034	нет расч.	нет расч.	3	0.5000000	3
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.5595	0.1282	0.0061	нет расч.	нет расч.	3	5.0000000	4
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	0.0502	0.0224	0.0012	нет расч.	нет расч.	1	50.0000000	-
___31	0301 + 0330	3.4611	0.7934	0.0377	нет расч.	нет расч.	3		

Примечания:

1. Таблица отсортирована по увеличению значений по коду загрязняющих веществ
2. См - сумма по источникам загрязнения максимальных концентраций (в долях ПДК).
3. Значения максимальной из разовых концентраций в графах "РП" (по расчетному прямоугольнику), "СЗЗ" (по санитарно-защитной зоне), "ЖЗ" (в жилой зоне), "ФТ" (в заданных группах фиксированных точек приведены в долях ПДК).

Анализ расчета рассеивания показал, что на границе жилой зоны максимальная приземная концентрация с учетом фона не превышает установленные величины ПДК м.р. и изменения санитарно-защитной зоны предприятия не предусматривается.

8.2.1. Ситуационные карты-схемы города (района города) с нанесенными на них изолиниями расчетных концентраций с учетом фона

По результатам расчетов величин приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе построены ситуационные карты-схемы с нанесенными на нее изолиниями расчетных концентраций.

В таблице 8.4 представлен перечень источников выбросов, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы.

Таблица 8.4 Перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения в приложение №8.

Ситуационные карты-схемы города (района города) с нанесенными на них изолиниями расчетных концентраций с учетом фона приведены в **книге № 2 (расчёт максимальных приземных концентраций)**.

8.2.2. Максимальные приземные концентрации в жилой зоне и перечень источников, дающих наибольшие вклады в уровень загрязнения атмосферы

Расчет величин приземных концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе (ПДК) проведен в соответствии с РНД 211.2.01.01-97 «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий». Алматы, 1997 г. (реализованного в ПК «ЭРА») в условиях реально возможного совпадения по времени операций с учетом периода года.

Результаты расчёта уровня загрязнения атмосферы для каждого вещества и для групп суммации приведены в **книге № 2 (расчёт максимальных приземных концентраций)**.

8.2.3. Мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Мероприятием по охране окружающей среды является комплекс технологических, технических, организационных, социальных и экономических мер, направленных на охрану окружающей среды и улучшения её качества.

К мероприятиям по охране окружающей относятся мероприятия:

1. направленные на обеспечение экологической безопасности;
2. улучшающие состояние компонентов окружающей среды посредством повышения качественных характеристик окружающей среды;
3. способствующие стабилизации и улучшению состояния экологических систем, сохранению биологического разнообразия, рациональному использованию и воспроизводству природных ресурсов;
4. предупреждающие и предотвращающие нанесение ущерба окружающей среде и здоровью населения;
5. совершенствующие методы и технологии, направленные на охрану окружающей среду, рациональное природопользование и внедрение международных стандартов управления охраной окружающей средой;
6. развивающий производственный экологический контроль;
7. формирующие информационные системы в области охраны окружающей среды и способствующие представлению экологической информации;
8. способствующие пропаганде экологических знаний, экологическому образованию и просвещению для устойчивого развития.

На существующее положение, как показали результаты расчёта максимальных концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы, превышении расчётных максимальных приземных концентрации загрязняющих веществ над значениями ПДК м.р. не наблюдается.

Поэтому, в соответствии с Приложением 4 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗР. мероприятия, разрабатываемые для объекта, носят в основном организационно-технический характер, и заключается в следующем:

- Благоустройство и озеленение санитарно-защитной зоны предприятия;
- Проведение производственного экологического контроля путём мониторингового исследования за состоянием атмосферного воздуха.

Таблица 8.5 План технических мероприятий по снижению выбросов (сбросов) загрязняющих веществ с целью достижения нормативов допустимых выбросов (допустимых сбросов) в приложение №9.

8.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов по каждому источнику и ингредиенту

Согласно п. 7 гл. 1 Нормативы эмиссий пересматриваются не реже одного раза в десять лет, в составе заявки для получения экологического разрешения на воздействие.

Согласно п. 18 гл. 2 Нормативы допустимых выбросов устанавливаются для всех штатных (регламентных) условий эксплуатации стационарных источников, входящих в состав объекта I или II категорий, при их максимальной нагрузке (мощности), предусмотренной проектными и техническими документами, в том числе при условии нормального (регламентного) функционирования всех систем и устройств вентиляции и установок очистки газа.

Согласно п. 20 гл. 2 Нормативы допустимых выбросов устанавливаются с таким условием, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных экологических нормативов качества окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды, а также на территории ближайшей жилой зоны, расчетные максимально разовые концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха не превышали соответствующие экологические нормативы качества с учетом фоновых концентраций.

На основании проведенного расчёта максимальных приземных концентрации выбросы загрязняющих веществ классифицировать как предельно допустимы, срок достижения нормативов допустимых выбросов в атмосферу – 2026 г.

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятию

(001) Площадка №1 - КС "Жанаозен" (норм)								
Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния ПДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 - 2030 годы		ПДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0130) Кадмий дихлорид /в пересчете на кадмий/ (Кадмия хлорид) (293)								
Основное	0061	0,00002575	1,6223E-06	0,00002575	1,6223E-06	0,00002575	1,6223E-06	2026
(0150) Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)								
Основное	0061	0,000003275	2,063E-07	0,000003275	2,063E-07	0,000003275	2,063E-07	2026
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Основное	0001	1,748	28,09106	1,748	28,09106	1,748	28,09106	2026
	0002	1,748	28,09106	1,748	28,09106	1,748	28,09106	2026
	0003	1,748	28,09106	1,748	28,09106	1,748	28,09106	2026
	0004	1,748	28,09106	1,748	28,09106	1,748	28,09106	2026
	0005	1,748	28,09106	1,748	28,09106	1,748	28,09106	2026
	0006	1,748	28,09106	1,748	28,09106	1,748	28,09106	2026
	0042	0,68266667	0,11968	0,68266667	0,11968	0,68266667	0,11968	2026
	0047	0,006066667	0,13104	0,006066667	0,13104	0,006066667	0,13104	2026
	0051	0,030189972	0,6521034	0,030189972	0,6521034	0,030189972	0,6521034	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Основное	0001	0,28405	4,564797	0,28405	4,564797	0,28405	4,564797	2026
	0002	0,28405	4,564797	0,28405	4,564797	0,28405	4,564797	2026
	0004	0,28405	4,564797	0,28405	4,564797	0,28405	4,564797	2026
	0005	0,28405	4,564797	0,28405	4,564797	0,28405	4,564797	2026

	0006	0,28405	4,564797	0,28405	4,564797	0,28405	4,564797	2026
	0042	0,11093333	0,019448	0,11093333	0,019448	0,11093333	0,019448	2026
	0051	0,00490587	0,105966803	0,00490587	0,105966803	0,00490587	0,105966803	2026
(0316) Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)								
Основное	0061	0,000033	0,00000208	0,000033	0,00000208	0,000033	0,00000208	2026
(0322) Серная кислота (517)								
Основное	0040	0,00075	0,023652	0,00075	0,023652	0,00075	0,023652	2026
	0061	0,000006675	0,00000005	0,000006675	0,00000005	0,000006675	0,00000005	2026
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Основное	0042	0,04444444	0,00748	0,04444444	0,00748	0,04444444	0,00748	2026
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Основное	0001	0,095162	1,529297	0,095162	1,529297	0,095162	1,529297	2026
	0002	0,095162	1,529297	0,095162	1,529297	0,095162	1,529297	2026
	0003	0,28405	4,564797	0,28405	4,564797	0,28405	4,564797	2026
	0004	0,095162	1,529297	0,095162	1,529297	0,095162	1,529297	2026
	0005	0,095162	1,529297	0,095162	1,529297	0,095162	1,529297	2026
	0006	0,095162	1,529297	0,095162	1,529297	0,095162	1,529297	2026
	0042	0,10666667	0,0187	0,10666667	0,0187	0,10666667	0,0187	2026
	0047	0,000098583	0,021294	0,000098583	0,021294	0,000098583	0,021294	2026
	0051	0,007724346	0,166845864	0,007724346	0,166845864	0,007724346	0,166845864	2026
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Основное	0007	0,008598	0,0002473	0,008598	0,0002473	0,008598	0,0002473	2026
	0008	0,008598	0,0002473	0,008598	0,0002473	0,008598	0,0002473	2026
	0009	0,008598	0,0002473	0,008598	0,0002473	0,008598	0,0002473	2026
	0010	0,006825	0,000147	0,006825	0,000147	0,006825	0,000147	2026
	0011	0,006825	0,000147	0,006825	0,000147	0,006825	0,000147	2026
	0012	0,006825	0,000147	0,006825	0,000147	0,006825	0,000147	2026
	0013	0,0001598	0,000005	0,0001598	0,000005	0,0001598	0,000005	2026
	0014	0,0001598	0,000005	0,0001598	0,000005	0,0001598	0,000005	2026
	0015	0,0001598	0,000005	0,0001598	0,000005	0,0001598	0,000005	2026
	0016	0,001399358	0,0001511	0,001399358	0,0001511	0,001399358	0,0001511	2026
	0017	0,001399358	0,0001511	0,001399358	0,0001511	0,001399358	0,0001511	2026
	0018	0,001399358	0,0001511	0,001399358	0,0001511	0,001399358	0,0001511	2026

0019	0,000709042	0,0000766	0,000709042	0,0000766	0,000709042	0,0000766	2026
0020	0,000709042	0,0000766	0,000709042	0,0000766	0,000709042	0,0000766	2026
0021	0,000709042	0,0000766	0,000709042	0,0000766	0,000709042	0,0000766	2026
0022	0,000029458	0,00000127	0,000029458	0,00000127	0,000029458	0,00000127	2026
0023	0,000000733	0,000000079	0,000000733	0,000000079	0,000000733	0,000000079	2026
0024	0,00174417	0,000002	0,00174417	0,000002	0,00174417	0,000002	2026
0025	0,00174417	0,000002	0,00174417	0,000002	0,00174417	0,000002	2026
0026	0,00174417	0,000002	0,00174417	0,000002	0,00174417	0,000002	2026
0027	0,00174417	0,000002	0,00174417	0,000002	0,00174417	0,000002	2026
0028	0,00111417	0,000001	0,00111417	0,000001	0,00111417	0,000001	2026
0029	0,00111417	0,000001	0,00111417	0,000001	0,00111417	0,000001	2026
0030	0,00075833	0,000001	0,00075833	0,000001	0,00075833	0,000001	2026
0031	0,00111417	0,000001	0,00111417	0,000001	0,00111417	0,000001	2026
0032	0,02333333	0,000056	0,02333333	0,000056	0,02333333	0,000056	2026
0033	0,02041667	0,000049	0,02041667	0,000049	0,02041667	0,000049	2026
0044	0,018019607	0,004360858	0,018019607	0,004360858	0,018019607	0,004360858	2026
0048	0,0000189	0,0000034	0,0000189	0,0000034	0,0000189	0,0000034	2026
0049	0,00000012	1,09E-08	0,00000012	1,09E-08	0,00000012	1,09E-08	2026
0050	0,00013417	0,000000161	0,00013417	0,000000161	0,00013417	0,000000161	2026
0063	1,632324426	0,009234292	1,632324426	0,009234292	1,632324426	0,009234292	2026
0064	1,838863444	0,017337855	1,838863444	0,017337855	1,838863444	0,017337855	2026
0065	1,838863444	0,017337855	1,838863444	0,017337855	1,838863444	0,017337855	2026
0066	0,199876468	0,000188455	0,199876468	0,000188455	0,199876468	0,000188455	2026
0067	0,958044208	0,001209531	0,958044208	0,001209531	0,958044208	0,001209531	2026
0068	0,787725219	0,004475264	0,787725219	0,004475264	0,787725219	0,004475264	2026
0069	0,862239758	0,004354311	0,862239758	0,004354311	0,862239758	0,004354311	2026
0070	0,881400648	0,016691525	0,881400648	0,016691525	0,881400648	0,016691525	2026
0071	0,84307888	0,003991452	0,84307888	0,003991452	0,84307888	0,003991452	2026
0072	0,134126183	0,000127001	0,134126183	0,000127001	0,134126183	0,000127001	2026
0073	0,886191	0,004475264	0,886191	0,004475264	0,886191	0,004475264	2026
0074	0,84307888	0,003991452	0,84307888	0,003991452	0,84307888	0,003991452	2026
0075	0,287413	0,001088578	0,287413	0,001088578	0,287413	0,001088578	2026
0076	0,005338	0,00000641	0,005338	0,00000641	0,005338	0,00000641	2026

	0077	0,005338	0,00000641	0,005338	0,00000641	0,005338	0,00000641	2026
	0078	0,005338	0,00000641	0,005338	0,00000641	0,005338	0,00000641	2026
(0334) Сероуглерод (519)								
Основное	0003	0,095162	1,529297	0,095162	1,529297	0,095162	1,529297	2026
	0047	0,001441333	0,0311328	0,001441333	0,0311328	0,001441333	0,0311328	2026
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Основное	0001	0,905	14,54371	0,905	14,54371	0,905	14,54371	2026
	0002	0,905	14,54371	0,905	14,54371	0,905	14,54371	2026
	0003	0,905	14,54371	0,905	14,54371	0,905	14,54371	2026
	0004	0,905	14,54371	0,905	14,54371	0,905	14,54371	2026
	0005	0,905	14,54371	0,905	14,54371	0,905	14,54371	2026
	0006	0,905	14,54371	0,905	14,54371	0,905	14,54371	2026
	0042	0,551111111	0,09724	0,551111111	0,09724	0,551111111	0,09724	2026
	0047	0,026947917	0,582075	0,026947917	0,582075	0,026947917	0,582075	2026
	0051	0,144418377	3,119436938	0,144418377	3,119436938	0,144418377	3,119436938	2026
(0410) Метан (727*)								
Основное	0007	841,0902	24,19053005	841,0902	24,19053005	841,0902	24,19053005	2026
	0008	841,0902	24,19053005	841,0902	24,19053005	841,0902	24,19053005	2026
	0009	841,0902	24,19053005	841,0902	24,19053005	841,0902	24,19053005	2026
	0010	667,622475	14,38	667,622475	14,38	667,622475	14,38	2026
	0011	667,622475	14,38	667,622475	14,38	667,622475	14,38	2026
	0012	667,622475	14,38	667,622475	14,38	667,622475	14,38	2026
	0013	15,63492	0,446	15,63492	0,446	15,63492	0,446	2026
	0014	15,63492	0,446	15,63492	0,446	15,63492	0,446	2026
	0015	15,63492	0,446	15,63492	0,446	15,63492	0,446	2026
	0016	136,88543	14,783627	136,88543	14,783627	136,88543	14,783627	2026
	0017	136,88543	14,783627	136,88543	14,783627	136,88543	14,783627	2026
	0018	136,88543	14,783627	136,88543	14,783627	136,88543	14,783627	2026
	0019	0,001620667	0,001620667	0,001620667	0,001620667	0,001620667	0,001620667	2026
	0020	69,358557	7,4907242	69,358557	7,4907242	69,358557	7,4907242	2026
	0021	69,358557	7,4907242	69,358557	7,4907242	69,358557	7,4907242	2026
	0022	2,886184	0,1244859	2,886184	0,1244859	2,886184	0,1244859	2026
	0023	0,0716696	0,0077403	0,0716696	0,0077403	0,0716696	0,0077403	2026

0024	170,61463	0,20473756	170,61463	0,20473756	170,61463	0,20473756	2026
0025	170,61463	0,20473756	170,61463	0,20473756	170,61463	0,20473756	2026
0026	170,61463	0,20473756	170,61463	0,20473756	170,61463	0,20473756	2026
0027	170,61463	0,20473756	170,61463	0,20473756	170,61463	0,20473756	2026
0028	108,9879425	0,13078553	108,9879425	0,13078553	108,9879425	0,13078553	2026
0029	108,9879425	0,13078553	108,9879425	0,13078553	108,9879425	0,13078553	2026
0030	74,180275	0,08901633	74,180275	0,08901633	74,180275	0,08901633	2026
0031	108,9879425	0,13078553	108,9879425	0,13078553	108,9879425	0,13078553	2026
0032	2282,47	5,477928	2282,47	5,477928	2282,47	5,477928	2026
0033	1997,161	4,793187	1997,161	4,793187	1997,161	4,793187	2026
0034	5,055556	81,2448	5,055556	81,2448	5,055556	81,2448	2026
0035	5,055556	81,2448	5,055556	81,2448	5,055556	81,2448	2026
0036	5,055556	81,2448	5,055556	81,2448	5,055556	81,2448	2026
0044	0,002457	2,62575E-05	0,002457	2,62575E-05	0,002457	2,62575E-05	2026
0048	1,8488007	0,33278413	1,8488007	0,33278413	1,8488007	0,33278413	2026
0049	0,0120091	0,00106641	0,0120091	0,00106641	0,0120091	0,00106641	2026
0050	13,134654	0,015761585	13,134654	0,015761585	13,134654	0,015761585	2026
0063	159799,5501	904,0088838	159799,5501	904,0088838	159799,5501	904,0088838	2026
0064	180019,0859	1697,322813	180019,0859	1697,322813	180019,0859	1697,322813	2026
0065	180019,0859	1697,322813	180019,0859	1697,322813	180019,0859	1697,322813	2026
0066	19567,29257	18,44916159	19567,29257	18,44916159	19567,29257	18,44916159	2026
0067	93789,5868	118,4093532	93789,5868	118,4093532	93789,5868	118,4093532	2026
0068	77115,88058	438,1145966	77115,88058	438,1145966	77115,88058	438,1145966	2026
0069	84410,62526	426,2736575	84410,62526	426,2736575	84410,62526	426,2736575	2026
0070	86286,41757	1634,049032	86286,41757	1634,049032	86286,41757	1634,049032	2026
0071	82534,8341	390,7508548	82534,8341	390,7508548	82534,8341	390,7508548	2026
0072	13130,54158	12,43298157	13130,54158	12,43298157	13130,54158	12,43298157	2026
0073	86755,37	438,1145966	86755,37	438,1145966	86755,37	438,1145966	2026
0074	82534,8341	390,7508548	82534,8341	390,7508548	82534,8341	390,7508548	2026
0075	28136,88	106,5684159	28136,88	106,5684159	28136,88	106,5684159	2026
0076	522,5744837	0,6270894	522,5744837	0,6270894	522,5744837	0,6270894	2026
0077	522,5744837	0,6270894	522,5744837	0,6270894	522,5744837	0,6270894	2026
0078	522,5744837	0,6270894	522,5744837	0,6270894	522,5744837	0,6270894	2026

(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Основное	0079	0,16335	0,4100046	0,16335	0,4100046	0,16335	0,4100046	2026
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Основное	0042	0,0000011	0,0000002	0,0000011	0,0000002	0,0000011	0,0000002	2026
(1052) Метанол (Метиловый спирт) (338)								
Основное	0060	2,20629185	0,023447974	2,20629185	0,023447974	2,20629185	0,023447974	2026
(1061) Этанол (Этиловый спирт) (667)								
Основное	0061	0,00004175	1,503E-07	0,00004175	1,503E-07	0,00004175	1,503E-07	2026
(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Основное	0042	0,01066667	0,00187	0,01066667	0,00187	0,01066667	0,00187	2026
(1714) 2-Меркаптоэтанол (Монотиоэтиленгликоль) (336)								
Основное	0065	4,203116444	0,039629384	4,203116444	0,039629384	4,203116444	0,039629384	2026
(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)								
Основное	0007	0,019653	0,00056525	0,019653	0,00056525	0,019653	0,00056525	2026
	0008	0,019653	0,00056525	0,019653	0,00056525	0,019653	0,00056525	2026
	0009	0,019653	0,00056525	0,019653	0,00056525	0,019653	0,00056525	2026
	0010	0,0156	0,0003	0,0156	0,0003	0,0156	0,0003	2026
	0011	0,0156	0,000336	0,0156	0,000336	0,0156	0,000336	2026
	0012	0,0156	0,000336	0,0156	0,000336	0,0156	0,000336	2026
	0013	0,000365333	0,00001	0,000365333	0,00001	0,000365333	0,00001	2026
	0014	0,000365333	0,00001	0,000365333	0,00001	0,000365333	0,00001	2026
	0015	0,000365333	0,00001	0,000365333	0,00001	0,000365333	0,00001	2026
	0016	0,003198553	0,000345442	0,003198553	0,000345442	0,003198553	0,000345442	2026
	0017	0,003198553	0,000345442	0,003198553	0,000345442	0,003198553	0,000345442	2026
	0018	0,003198553	0,000345442	0,003198553	0,000345442	0,003198553	0,000345442	2026
	0019	0,001620667	0,001620667	0,001620667	0,001620667	0,001620667	0,001620667	2026
	0020	0,001620667	0,000175032	0,001620667	0,000175032	0,001620667	0,000175032	2026
	0021	0,001620667	0,000175032	0,001620667	0,000175032	0,001620667	0,000175032	2026
	0022	0,000067333	0,000003	0,000067333	0,000003	0,000067333	0,000003	2026
	0023	0,000001675	0,000000181	0,000001675	0,000000181	0,000001675	0,000000181	2026
	0024	0,00398667	0,000005	0,00398667	0,000005	0,00398667	0,000005	2026
	0025	0,00398667	0,000005	0,00398667	0,000005	0,00398667	0,000005	2026
	0026	0,00398667	0,000005	0,00398667	0,000005	0,00398667	0,000005	2026

	0027	0,00398667	0,000005	0,00398667	0,000005	0,00398667	0,000005	2026
	0028	0,00254667	0,00000306	0,00254667	0,00000306	0,00254667	0,00000306	2026
	0029	0,00254667	0,00000306	0,00254667	0,00000306	0,00254667	0,00000306	2026
	0030	0,00173333	0,00000208	0,00173333	0,00000208	0,00173333	0,00000208	2026
	0031	0,00254667	0,00000306	0,00254667	0,00000306	0,00254667	0,00000306	2026
	0032	0,05333333	0,000128	0,05333333	0,000128	0,05333333	0,000128	2026
	0033	0,04666667	0,000112	0,04666667	0,000112	0,04666667	0,000112	2026
	0044	0,041187672	0,004360858	0,041187672	0,004360858	0,041187672	0,004360858	2026
	0048	0,0000432	0,00000778	0,0000432	0,00000778	0,0000432	0,00000778	2026
	0049	0,00000028	2,49E-08	0,00000028	2,49E-08	0,00000028	2,49E-08	2026
	0050	0,00030667	0,00000037	0,00030667	0,00000037	0,00030667	0,00000037	2026
	0063	3,731027259	0,021106954	3,731027259	0,021106954	3,731027259	0,021106954	2026
	0064	4,203116444	0,039629384	4,203116444	0,039629384	4,203116444	0,039629384	2026
	0066	0,456860498	0,000430754	0,456860498	0,000430754	0,456860498	0,000430754	2026
	0067	2,189815333	0,002764642	2,189815333	0,002764642	2,189815333	0,002764642	2026
	0068	1,800514785	0,010229175	1,800514785	0,010229175	1,800514785	0,010229175	2026
	0069	1,970833733	0,00995271	1,970833733	0,00995271	1,970833733	0,00995271	2026
	0070	2,014630053	0,038152057	2,014630053	0,038152057	2,014630053	0,038152057	2026
	0071	1,92703744	0,009123318	1,92703744	0,009123318	1,92703744	0,009123318	2026
	0072	0,306574133	0,000290287	0,306574133	0,000290287	0,306574133	0,000290287	2026
	0073	2,025579	0,010229175	2,025579	0,010229175	2,025579	0,010229175	2026
	0074	1,92703744	0,009123318	1,92703744	0,009123318	1,92703744	0,009123318	2026
	0075	0,656945	0,002488178	0,656945	0,002488178	0,656945	0,002488178	2026
	0076	0,012201159	1,46414E-05	0,012201159	1,46414E-05	0,012201159	1,46414E-05	2026
	0077	0,012201159	1,46414E-05	0,012201159	1,46414E-05	0,012201159	1,46414E-05	2026
	0078	0,012201159	1,46414E-05	0,012201159	1,46414E-05	0,012201159	1,46414E-05	2026
(2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)								
Основное	0034	0,000038	0,000616	0,000038	0,000616	0,000038	0,000616	2026
	0035	0,000038	0,000616	0,000038	0,000616	0,000038	0,000616	2026
	0036	0,000038	0,000616	0,000038	0,000616	0,000038	0,000616	2026
	0037	0,0622224	0,000855	0,0622224	0,000855	0,0622224	0,000855	2026
	0038	0,0622224	0,000855	0,0622224	0,000855	0,0622224	0,000855	2026
	0039	0,0622224	0,000855	0,0622224	0,000855	0,0622224	0,000855	2026

	0046	0,002457	2,62575E-05	0,002457	2,62575E-05	0,002457	2,62575E-05	2026
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
Основное	0042	0,25777778	0,04488	0,25777778	0,04488	0,25777778	0,04488	2026
Итого по организованным источникам:		1186249,094	9004,868878	1186249,094	9004,868878	1186249,094	9004,868878	
Всего по предприятию:		1186249,094	9004,868878	1186249,094	9004,868878	1186249,094	9004,868878	
(002) Площадка №2 -общепитие Жанаозенского ЛПУ								
Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния ПДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 - 2030 год		ПДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Основное	1001	0,003549	0,1131967	0,003549	0,1131967	0,003549	0,1131967	2026
	1002	0,003549	0,054014	0,003549	0,054014	0,003549	0,054014	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Основное	1001	0,00057671	0,01839447	0,00057671	0,01839447	0,00057671	0,01839447	2026
	1002	0,0057671	0,00877727	0,0057671	0,00877727	0,0057671	0,00877727	2026
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Основное	1001	0,0008432	0,02689355	0,0008432	0,02689355	0,0008432	0,02689355	2026
	1002	0,0008432	0,01283277	0,0008432	0,01283277	0,0008432	0,01283277	2026
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Основное	1001	0,01576453	0,50281579	0,01576453	0,50281579	0,01576453	0,50281579	2026
	1002	0,01576453	0,23992808	0,01576453	0,23992808	0,01576453	0,23992808	2026
Итого по организованным источникам:		0,04665727	0,97685263	0,04665727	0,97685263	0,04665727	0,97685263	
Всего по предприятию:		0,04665727	0,97685263	0,04665727	0,97685263	0,04665727	0,97685263	
(003) Площадка №3 -АГРС 1/3 СПН на АО "КТО" и АГРС 1/3 на с.Сай-Утес								
Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния ПДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 - 2030 год		ПДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Основное	2001	0,006066667	0,13104	0,006066667	0,13104	0,006066667	0,13104	2026
	2007	0,006066667	0,13104	0,006066667	0,13104	0,006066667	0,13104	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Основное	2001	0,000985833	0,021294	0,000985833	0,021294	0,000985833	0,021294	2026
	2007	0,000098583	0,021294	0,000098583	0,021294	0,000098583	0,021294	2026
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Основное	2001	0,001441333	0,0311328	0,001441333	0,0311328	0,001441333	0,0311328	2026
	2007	0,001441333	0,0311328	0,001441333	0,0311328	0,001441333	0,0311328	2026
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Основное	2002	8E-10	1E-10	8E-10	1E-10	8E-10	1E-10	2026
	2003	0,00001905	0,00000009	0,00001905	0,00000009	0,00001905	0,00000009	2026
	2004	0,000512698	0,00000123	0,000512698	0,00000123	0,000512698	0,00000123	2026
	2005	0,000512698	0,00000123	0,000512698	0,00000123	0,000512698	0,00000123	2026
	2006	0,00007381	8,86E-08	0,00007381	8,86E-08	0,00007381	8,86E-08	2026
	2008	0,00002016	0,00000005	0,00002016	0,00000005	0,00002016	0,00000005	2026
	2009	0,000256349	0,00000031	0,000256349	0,00000031	0,000256349	0,00000031	2026
	2010	0,000000008	3E-10	0,000000008	3E-10	0,000000008	3E-10	2026
	2011	0,000670966	8,052E-07	0,000670966	8,052E-07	0,000670966	8,052E-07	2026
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Основное	2001	0,026947917	0,582075	0,026947917	0,582075	0,026947917	0,582075	2026
	2007	0,026947917	0,582075	0,026947917	0,582075	0,026947917	0,582075	2026
(0410) Метан (727*)								
Основное	2002	0,00007368	6,5428E-06	0,00007368	6,5428E-06	0,00007368	6,5428E-06	2026
	2003	1,864840001	0,008951232	1,864840001	0,008951232	1,864840001	0,008951232	2026
	2004	48,6457331	0,11674976	48,6457331	0,11674976	48,6457331	0,11674976	2026
	2005	48,6457331	0,11674976	48,6457331	0,11674976	48,6457331	0,11674976	2026
	2006	7,00287934	0,084034552	7,00287934	0,084034552	7,00287934	0,084034552	2026
	2008	2,237314988	0,005369956	2,237314988	0,005369956	2,237314988	0,005369956	2026
	2009	27,6407507	0,0331689	27,6407507	0,0331689	27,6407507	0,0331689	2026
	2010	0,000835	0,00003708	0,000835	0,00003708	0,000835	0,00003708	2026
	2011	72,346776	0,08681613	72,346776	0,08681613	72,346776	0,08681613	2026

(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526))								
Основное	2002	0,000000002	2E-10	0,000000002	2E-10	0,000000002	2E-10	2026
	2003	0,00004354	0,00000021	0,00004354	0,00000021	0,00004354	0,00000021	2026
	2004	0,00117188	0,00000281	0,00117188	0,00000281	0,00117188	0,00000281	2026
	2005	0,00117188	0,00000281	0,00117188	0,00000281	0,00117188	0,00000281	2026
	2006	0,0001687	2,025E-07	0,0001687	2,025E-07	0,0001687	2,025E-07	2026
	2008	0,00004609	0,00000011	0,00004609	0,00000011	0,00004609	0,00000011	2026
	2009	0,00058594	0,00000007	0,00058594	0,00000007	0,00058594	0,00000007	2026
	2010	0,000000017	8E-10	0,000000017	8E-10	0,000000017	8E-10	2026
	2011	0,001533637	1,8404E-06	0,001533637	1,8404E-06	0,001533637	1,8404E-06	2026
Итого по организованным источникам:		208,4617196	1,98298	208,4617196	1,98298	208,4617196	1,98298	
Всего по предприятию:		208,4617196	1,98298	208,4617196	1,98298	208,4617196	1,98298	
(004) Площадка №4 - АГРС Кавказ-5 на с.Акшмырау -Кызан								
Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния ПДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026-2030 годы		ПДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Основное	3004	0,003083889	0,066612	0,003083889	0,066612	0,003083889	0,066612	2026
	3005	0,003083889	0,295888125	0,003083889	0,295888125	0,003083889	0,295888125	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Основное	3004	0,000501132	0,01082445	0,000501132	0,01082445	0,000501132	0,01082445	2026
	3005	0,000501132	0,01082445	0,000501132	0,01082445	0,000501132	0,01082445	2026
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Основное	3004	0,000732678	0,01582584	0,000732678	0,01582584	0,000732678	0,01582584	2026
	3005	0,000732678	0,01582584	0,000732678	0,01582584	0,000732678	0,01582584	2026
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Основное	3001	0,00000001	1E-10	0,00000001	1E-10	0,00000001	1E-10	2026
	3002	0,000000096	1,2E-09	0,000000096	1,2E-09	0,000000096	1,2E-09	2026
	3003	9E-10	1E-10	9E-10	1E-10	9E-10	1E-10	2026

	3006	0,00018667	0,00000022	0,00018667	0,00000022	0,00018667	0,00000022	2026
	3007	0,00001942	0,00000009	0,00001942	0,00000009	0,00001942	0,00000009	2026
	3008	0,00000013	2E-10	0,00000013	2E-10	0,00000013	2E-10	2026
	3009	0,000922578	0,00000111	0,000922578	0,00000111	0,000922578	0,00000111	2026
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Основное	3004	0,000732678	0,295888125	0,000732678	0,295888125	0,000732678	0,295888125	2026
	3005	0,013698524	0,295888125	0,013698524	0,295888125	0,013698524	0,295888125	2026
(0410) Метан (727*)								
Основное	3001	0,008862456	0,000010635	0,008862456	0,000010635	0,008862456	0,000010635	2026
	3002	0,091365525	1,09639E-05	0,091365525	1,09639E-05	0,091365525	1,09639E-05	2026
	3003	0,000089658	0,00000796	0,000089658	0,00000796	0,000089658	0,00000796	2026
	3006	18,2743013	0,02192916	18,2743013	0,02192916	18,2743013	0,02192916	2026
	3007	1,9007376	0,00912354	1,9007376	0,00912354	1,9007376	0,00912354	2026
	3008	0,01227726	0,000014733	0,01227726	0,000014733	0,01227726	0,000014733	2026
	3009	87,536017	0,1050432	87,536017	0,1050432	87,536017	0,1050432	2026
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Основное	3010	0,16335	0,4100023	0,16335	0,4100023	0,16335	0,4100023	2026
(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)								
Основное	3001	0,00000021	3E-10	0,00000021	3E-10	0,00000021	3E-10	2026
	3002	0,0000022	0,000000003	0,0000022	0,000000003	0,0000022	0,000000003	2026
	3003	0,000000002	2E-10	0,000000002	2E-10	0,000000002	2E-10	2026
	3006	0,00042667	0,000000512	0,00042667	0,000000512	0,00042667	0,000000512	2026
	3007	0,00004438	0,00000021	0,00004438	0,00000021	0,00004438	0,00000021	2026
	3008	0,0000003	4E-10	0,0000003	4E-10	0,0000003	4E-10	2026
	3009	0,002108751	0,000002531	0,002108751	0,000002531	0,002108751	0,000002531	2026
Итого по организованным источникам:		108,0137798	1,553724125	108,0137798	1,553724125	108,0137798	1,553724125	
Всего по предприятию:		108,0137798	1,553724125	108,0137798	1,553724125	108,0137798	1,553724125	
(005) Площадка №5 АГРС Кавказ-5 на с.Шолтебе-Уштаган								
Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния ПДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026-2030 годы		ПДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Основное	4003	0,005712778	0,123396	0,005712778	0,123396	0,005712778	0,123396	2026
	4004	0,005712778	0,123396	0,005712778	0,123396	0,005712778	0,123396	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Основное	4003	0,000928326	0,02005185	0,000928326	0,02005185	0,000928326	0,02005185	2026
	4004	0,000928326	0,02005185	0,000928326	0,02005185	0,000928326	0,02005185	2026
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Основное	4003	0,001357256	0,02931672	0,001357256	0,02931672	0,001357256	0,02931672	2026
	4004	0,001357256	0,02931672	0,001357256	0,02931672	0,001357256	0,02931672	2026
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Основное	4001	0,000000035	3,1E-09	0,000000035	3,1E-09	0,000000035	3,1E-09	2026
	4002	0,000000035	3,1E-09	0,000000035	3,1E-09	0,000000035	3,1E-09	2026
	4005	0,000245	0,000000059	0,000245	0,000000059	0,000245	0,000000059	2026
	4006	0,00002925	0,000000014	0,00002925	0,000000014	0,00002925	0,000000014	2026
	4007	0,000000013	3E-10	0,000000013	3E-10	0,000000013	3E-10	2026
	4008	0,000315279	1,21067E-05	0,000315279	1,21067E-05	0,000315279	1,21067E-05	2026
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Основное	4003	0,025375955	0,548120625	0,025375955	0,548120625	0,025375955	0,548120625	2026
	4004	0,025375955	0,548120625	0,025375955	0,548120625	0,025375955	0,548120625	2026
(0410) Метан (727*)								
Основное	4001	0,00342529	0,00030417	0,00342529	0,00030417	0,00342529	0,00030417	2026
	4002	0,00342529	0,00030417	0,00342529	0,00030417	0,00342529	0,00030417	2026
	4005	23,9850205	0,05756405	23,9850205	0,05756405	23,9850205	0,05756405	2026
	4006	2,863814217	0,01374631	2,863814217	0,01374631	2,863814217	0,01374631	2026
	4007	0,012161432	0,00003	0,012161432	0,00003	0,012161432	0,00003	2026
	4008	29,9142599	1,148707581	29,9142599	1,148707581	29,9142599	1,148707581	2026
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Основное	4009	0,16335	0,4100017	0,16335	0,4100017	0,16335	0,4100017	2026
(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)								
Основное	4001	0,000000008	7,1E-09	0,000000008	7,1E-09	0,000000008	7,1E-09	2026
	4002	0,000000008	7,1E-09	0,000000008	7,1E-09	0,000000008	7,1E-09	2026

	4005	0,00056	0,00000134	0,00056	0,00000134	0,00056	0,00000134	2026
	4006	0,00006686	0,00000032	0,00006686	0,00000032	0,00006686	0,00000032	2026
	4007	0,00000029	7E-10	0,00000029	7E-10	0,00000029	7E-10	2026
	4008	0,000720637	2,76725E-05	0,000720637	2,76725E-05	0,000720637	2,76725E-05	2026
Итого по организованным источникам:		57,01414294	3,072470562	57,01414294	3,072470562	57,01414294	3,072470562	
Всего по предприятию:		57,01414294	3,072470562	57,01414294	3,072470562	57,01414294	3,072470562	
(006) Линейная часть МГ Окарем-Бейнеу (участок 527-820 км)								
Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния ПДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026 - 2030 годы		ПДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Основное	0063	1,6323244	0,0092343	1,55070818	0,008772585	1,55070818	0,008772585	2026
	0064	1,4391105	0,0067844	1,367154975	0,00644518	1,367154975	0,00644518	2026
	0065	1,8388634	0,0173379	1,74692023	0,016471005	1,74692023	0,016471005	2026
	0066	0,1998765	0,0001885	0,189882675	0,000179075	0,189882675	0,000179075	2026
	0067	0,9580442	0,0012095	0,91014199	0,001149025	0,91014199	0,001149025	2026
	0068	0,7877252	0,0044753	0,74833894	0,004251535	0,74833894	0,004251535	2026
	0069	0,8622398	0,0043543	0,81912781	0,004136585	0,81912781	0,004136585	2026
	0070	0,964031941	0,00605963	0,915830344	0,005756649	0,915830344	0,005756649	2026
	0071	0,0039915	0,0039915	0,003791925	0,003791925	0,003791925	0,003791925	2026
	0072	0,000127	0,000127	0,00012065	0,00012065	0,00012065	0,00012065	2026
	0073	0,0044753	0,0044753	0,004251535	0,004251535	0,004251535	0,004251535	2026
	0074	0,0039915	0,0039915	0,003791925	0,003791925	0,003791925	0,003791925	2026
	0075	0,287413	0,0007365	0,27304235	0,000699675	0,27304235	0,000699675	2026
	0076	0,005338	0,00000641	0,005338	0,00000641	0,005338	0,00000641	2026
	0077	0,005338	0,00000641	0,005338	0,00000641	0,005338	0,00000641	2026
	0078	0,005338	0,00000641	0,005338	0,00000641	0,005338	0,00000641	2026
(0410) Метан (727*)								
Основное	0063	159799,55	904,008884	151809,5725	858,8084398	151809,5725	858,8084398	2026

	0064	140884,5	664,169803	133840,275	630,9613129	133840,275	630,9613129	2026
	0065	180019,09	1697,32281	171018,1355	1612,45667	171018,1355	1612,45667	2026
	0066	19567,293	18,4491616	18588,92835	17,52670352	18588,92835	17,52670352	2026
	0067	93789,587	118,409353	89100,10765	112,4888854	89100,10765	112,4888854	2026
	0068	77115,881	438,114597	73260,08695	416,2088672	73260,08695	416,2088672	2026
	0069	84410,625	426,273658	80190,09375	404,9599751	80190,09375	404,9599751	2026
	0070	94375,76747	593,21911	89656,9791	563,5581545	89656,9791	563,5581545	2026
	0071	390,750855	390,750855	371,2133123	371,2133123	371,2133123	371,2133123	2026
	0072	12,4329816	12,4329816	11,81133252	11,81133252	11,81133252	11,81133252	2026
	0073	438,114597	438,114597	416,2088672	416,2088672	416,2088672	416,2088672	2026
	0074	390,750855	390,750855	371,2133123	371,2133123	371,2133123	371,2133123	2026
	0075	28136,88	72,100742	26730,036	68,4957049	26730,036	68,4957049	2026
	0076	522,5744837	0,6270894	522,5744837	0,6270894	522,5744837	0,6270894	2026
	0077	522,5744837	0,6270894	522,5744837	0,6270894	522,5744837	0,6270894	2026
	0078	522,5744837	0,6270894	522,5744837	0,6270894	522,5744837	0,6270894	2026
(0415) Смесь углеводов предельных C1-C5 (1502*)								
Основное	0079	0,16335	0,4100046	0,16335	0,4100046	0,16335	0,4100046	2026
(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)								
Основное	0063	3,7310273	0,021107	3,544475935	0,02005165	3,544475935	0,02005165	2026
	0064	3,2893955	0,0155072	3,124925725	0,01473184	3,124925725	0,01473184	2026
	0065	4,2031164	0,0396294	3,99296058	0,03764793	3,99296058	0,03764793	2026
	0066	0,4568605	0,0004308	0,434017475	0,00040926	0,434017475	0,00040926	2026
	0067	2,1898153	0,0027646	2,080324535	0,00262637	2,080324535	0,00262637	2026
	0068	1,8005148	0,0102292	1,71048906	0,00971774	1,71048906	0,00971774	2026
	0069	1,9708337	0,0099527	1,872292015	0,009455065	1,872292015	0,009455065	2026
	0070	2,20350158	0,01385058	2,093326501	0,013158051	2,093326501	0,013158051	2026
	0071	0,0091233	0,0091233	0,008667135	0,008667135	0,008667135	0,008667135	2026
	0072	0,0002903	0,0002903	0,000275785	0,000275785	0,000275785	0,000275785	2026
	0073	0,0102292	0,0102292	0,00971774	0,00971774	0,00971774	0,00971774	2026
	0074	0,0091233	0,0091233	0,008667135	0,008667135	0,008667135	0,008667135	2026
	0075	0,656945	0,00168342	0,62409775	0,001599249	0,62409775	0,001599249	2026
	0076	0,01220116	1,46414E-05	0,01220116	1,46414E-05	0,01220116	1,46414E-05	2026
	0077	0,01220116	1,46414E-05	0,01220116	1,46414E-05	0,01220116	1,46414E-05	2026

	0078	0,01220116	1,46414E-05	0,01220116	1,46414E-05	0,01220116	1,46414E-05	2026
Итого по организованным источникам:		880928,6752	6166,61563	836960,6384	5858,399415	836960,6384	5858,399415	
Всего по предприятию:		880928,6752	6166,61563	836960,6384	5858,399415	836960,6384	5858,399415	
(007) Линейная часть АГРС в с. Сай-Отес (1 нитка)								
Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния ПДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026-2030 год		ПДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Основное	5017	0,00693	0,2184	0,00693	0,2184	0,00693	0,2184	2026
	5018	0,00693	0,2184	0,00693	0,2184	0,00693	0,2184	2026
	5035	0,038636444	0,00024168	0,038636444	0,00024168	0,038636444	0,00024168	2026
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Основное	5017	0,001126	0,0355	0,001126	0,0355	0,001126	0,0355	2026
	5018	0,001126	0,0355	0,001126	0,0355	0,001126	0,0355	2026
	5035	0,006278422	0,000040248	0,006278422	0,000040248	0,006278422	0,000040248	2026
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Основное	5035	0,002344444	1,54285E-05	0,002344444	1,54285E-05	0,002344444	1,54285E-05	2026
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Основное	5017	0,000104	0,00082	0,000104	0,00082	0,000104	0,00082	2026
	5018	0,000104	0,00082	0,000104	0,00082	0,000104	0,00082	2026
	5035	0,012894444	0,000081	0,012894444	0,000081	0,012894444	0,000081	2026
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Основное	5019	0,00001	0,000000587	0,00001	0,000000587	0,00001	0,000000587	2026
	5020	0,000064	0,000000587	0,000064	0,000000587	0,000064	0,000000587	2026
	5021	0,0000467	0,000000128	0,0000467	0,000000128	0,0000467	0,000000128	2026
	5022							2026
	5023	0,000009	0,000000391	0,000009	0,000000391	0,000009	0,000000391	2026
	5024	0,000009	0,000000391	0,000009	0,000000391	0,000009	0,000000391	2026
	5025	0,000009	0,000000391	0,000009	0,000000391	0,000009	0,000000391	2026

	5026	0,000009	0,000000391	0,000009	0,000000391	0,000009	0,000000391	2026
	5027	0,0001	0,000002152	0,0001	0,000002152	0,0001	0,000002152	2026
	5028	0,000002	0,000000015	0,000002	0,000000015	0,000002	0,000000015	2026
	5029	0,000007	0,000000024	0,000007	0,000000024	0,000007	0,000000024	2026
	5030	0,0000002	0,000000024	0,0000002	0,000000024	0,0000002	0,000000024	2026
	5031	0,000048	0,000000685	0,000048	0,000000685	0,000048	0,000000685	2026
	5032	0,000048	0,000000685	0,000048	0,000000685	0,000048	0,000000685	2026
	5033	0,000048	0,000000685	0,000048	0,000000685	0,000048	0,000000685	2026
	5034	0,000048	0,000000685	0,000048	0,000000685	0,000048	0,000000685	2026
(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
Основное	5017	0,02733	0,862	0,02733	0,862	0,02733	0,862	2026
	5018	0,02733	0,862	0,02733	0,862	0,02733	0,862	2026
	5035	0,0422	0,00027	0,0422	0,00027	0,0422	0,00027	2026
(0410) Метан (727*)								
Основное	5019	0,981802	0,05655	0,981802	0,05655	0,981802	0,05655	2026
	5020	6,200854	0,05655	6,200854	0,05655	6,200854	0,05655	2026
	5021	0,4700073	0,00223813	0,4700073	0,00223813	0,4700073	0,00223813	2026
	5022							2026
	5023	0,872713	0,0377	0,872713	0,0377	0,872713	0,0377	2026
	5024	0,872713	0,0377	0,872713	0,0377	0,872713	0,0377	2026
	5025	0,872713	0,0377	0,872713	0,0377	0,872713	0,0377	2026
	5026	0,872713	0,0377	0,872713	0,0377	0,872713	0,0377	2026
	5027	9,599841	0,20736	9,599841	0,20736	9,599841	0,20736	2026
	5028	0,19636	0,00141	0,19636	0,00141	0,19636	0,00141	2026
	5029	0,654535	0,00236	0,654535	0,00236	0,654535	0,00236	2026
	5030	0,021818	0,00236	0,021818	0,00236	0,021818	0,00236	2026
	5031	4,581742	0,06598	4,581742	0,06598	4,581742	0,06598	2026
	5032	4,581742	0,06598	4,581742	0,06598	4,581742	0,06598	2026
	5033	4,581742	0,06598	4,581742	0,06598	4,581742	0,06598	2026
	5034	4,581742	0,06598	4,581742	0,06598	4,581742	0,06598	2026
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Основное	5019	0,014571	0,00084	0,014571	0,00084	0,014571	0,00084	2026
	5020	0,092028	0,00084	0,092028	0,00084	0,092028	0,00084	2026

	5021	0,0069755	0,000033217	0,0069755	0,000033217	0,0069755	0,000033217	2026
	5022							2026
	5023	0,012952	0,00056	0,012952	0,00056	0,012952	0,00056	2026
	5024	0,012952	0,00056	0,012952	0,00056	0,012952	0,00056	2026
	5025	0,012952	0,00056	0,012952	0,00056	0,012952	0,00056	2026
	5026	0,012952	0,00056	0,012952	0,00056	0,012952	0,00056	2026
	5027	0,142473	0,00308	0,142473	0,00308	0,142473	0,00308	2026
	5028	0,002914	0,00002	0,002914	0,00002	0,002914	0,00002	2026
	5029	0,009714	0,00003	0,009714	0,00003	0,009714	0,00003	2026
	5030	0,000324	0,00003	0,000324	0,00003	0,000324	0,00003	2026
	5031	0,067999	0,00098	0,067999	0,00098	0,067999	0,00098	2026
	5032	0,067999	0,00098	0,067999	0,00098	0,067999	0,00098	2026
	5033	0,067999	0,00098	0,067999	0,00098	0,067999	0,00098	2026
	5034	0,067999	0,00098	0,067999	0,00098	0,067999	0,00098	2026
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
Основное	5019	0,00097	0,0000558	0,00097	0,0000558	0,00097	0,0000558	2026
	5020	0,006124	0,0000558	0,006124	0,0000558	0,006124	0,0000558	2026
	5021	0,0004642	0,00000221	0,0004642	0,00000221	0,0004642	0,00000221	2026
	5022							2026
	5023	0,000862	0,0000372	0,000862	0,0000372	0,000862	0,0000372	2026
	5024	0,000862	0,0000372	0,000862	0,0000372	0,000862	0,0000372	2026
	5025	0,000862	0,0000372	0,000862	0,0000372	0,000862	0,0000372	2026
	5026	0,000862	0,0000372	0,000862	0,0000372	0,000862	0,0000372	2026
	5027	0,00948	0,0002048	0,00948	0,0002048	0,00948	0,0002048	2026
	5028	0,000194	0,0000014	0,000194	0,0000014	0,000194	0,0000014	2026
	5029	0,000646	0,0000023	0,000646	0,0000023	0,000646	0,0000023	2026
	5030	0,000022	0,0000023	0,000022	0,0000023	0,000022	0,0000023	2026
	5031	0,004525	0,0000652	0,004525	0,0000652	0,004525	0,0000652	2026
	5032	0,004525	0,0000652	0,004525	0,0000652	0,004525	0,0000652	2026
	5033	0,004525	0,0000652	0,004525	0,0000652	0,004525	0,0000652	2026
	5034	0,004525	0,0000652	0,004525	0,0000652	0,004525	0,0000652	2026
(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)								
Основное	5035	0,000000043	4E-10	0,000000043	4E-10	0,000000043	4E-10	2026

(1325) Формальдегид (Метаналь) (609)								
Основное	5035	0,000502414	3,0857E-06	0,000502414	3,0857E-06	0,000502414	3,0857E-06	2026
(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)								
Основное	5019	0,000023	0,000001342	0,000023	0,000001342	0,000023	0,000001342	2026
	5020	0,000147	0,000001342	0,000147	0,000001342	0,000147	0,000001342	2026
	5021	0,0001067	0,000000128	0,0001067	0,000000128	0,0001067	0,000000128	2026
	5022							2026
	5023	0,000021	0,000000895	0,000021	0,000000895	0,000021	0,000000895	2026
	5024	0,000021	0,000000895	0,000021	0,000000895	0,000021	0,000000895	2026
	5025	0,000021	0,000000895	0,000021	0,000000895	0,000021	0,000000895	2026
	5026	0,000021	0,000000895	0,000021	0,000000895	0,000021	0,000000895	2026
	5027	0,000228	0,00000492	0,000228	0,00000492	0,000228	0,00000492	2026
	5028	0,000005	0,000000034	0,000005	0,000000034	0,000005	0,000000034	2026
	5029	0,000016	0,000000056	0,000016	0,000000056	0,000016	0,000000056	2026
	5030	0,000001	0,000000056	0,000001	0,000000056	0,000001	0,000000056	2026
	5031	0,000109	0,000001565	0,000109	0,000001565	0,000109	0,000001565	2026
	5032	0,000109	0,000001565	0,000109	0,000001565	0,000109	0,000001565	2026
	5033	0,000109	0,000001565	0,000109	0,000001565	0,000109	0,000001565	2026
5034	0,000109	0,000001565	0,000109	0,000001565	0,000109	0,000001565	2026	
(2735) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)								
Основное	5036	0,000000325	0,0000729	0,000000325	0,0000729	0,000000325	0,0000729	2026
(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)								
Основное	5035	0,012057126	7,71428E-05	0,012057126	7,71428E-05	0,012057126	7,71428E-05	2026
Итого по организованным источникам:		40,76268726	2,989582581	40,76268726	2,989582581	40,76268726	2,989582581	
Всего по предприятию:		40,76268726	2,989582581	40,76268726	2,989582581	40,76268726	2,989582581	
(008) Линейная часть МГ Бейнеу-Жанаозен (2 нитка)								
Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже ния ПДВ
		существующее положение на 2025 год		на 2026-2030 год		ПДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								

(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Основное	5113	0,038581	0,00006945	0,038581	0,00006945	0,038581	0,00006945	2026
	5114	0,038581	0,00006945	0,038581	0,00006945	0,038581	0,00006945	2026
	5115	0,038581	0,00006945	0,038581	0,00006945	0,038581	0,00006945	2026
	5116	0,038581	0,00006945	0,038581	0,00006945	0,038581	0,00006945	2026
	5117	0,038581	0,00006945	0,038581	0,00006945	0,038581	0,00006945	2026
	5119	0,019291	0,00003472	0,019291	0,00003472	0,019291	0,00003472	2026
	5120	0,000659	0,00000119	0,000659	0,00000119	0,000659	0,00000119	2026
	5121	0,001483	0,00000267	0,001483	0,00000267	0,001483	0,00000267	2026
	5124	0,274202	0,00049356	0,274202	0,00049356	0,274202	0,00049356	2026
	5127	0,000025	0,00000016	0,000025	0,00000016	0,000025	0,00000016	2026
	5129	0,000018	0,00000012	0,000018	0,00000012	0,000018	0,00000012	2026
(0410) Метан (727*)								
Основное	5113	3716,778805	6,6902	3716,778805	6,6902	3716,778805	6,6902	2026
	5114	3716,778805	6,6902	3716,778805	6,6902	3716,778805	6,6902	2026
	5115	3716,778805	6,6902	3716,778805	6,6902	3716,778805	6,6902	2026
	5116	3716,778805	6,6902	3716,778805	6,6902	3716,778805	6,6902	2026
	5117	3716,778805	6,6902	3716,778805	6,6902	3716,778805	6,6902	2026
	5119	1858,389402	3,3451	1858,389402	3,3451	1858,389402	3,3451	2026
	5120	63,523894	0,11434	63,523894	0,11434	63,523894	0,11434	2026
	5121	142,823588	0,25708	142,823588	0,25708	142,823588	0,25708	2026
	5124	0,002882	0,00000519	0,002882	0,00000519	0,002882	0,00000519	2026
	5127	0,000018	0,00000012	0,000018	0,00000012	0,000018	0,00000012	2026
	5129	0,025084	0,00016	0,025084	0,00016	0,025084	0,00016	2026
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Основное	5113	55,161566	0,09929082	55,161566	0,09929082	55,161566	0,09929082	2026
	5114	55,161566	0,09929082	55,161566	0,09929082	55,161566	0,09929082	2026
	5115	55,161566	0,09929082	55,161566	0,09929082	55,161566	0,09929082	2026
	5116	55,161566	0,09929082	55,161566	0,09929082	55,161566	0,09929082	2026
	5117	55,161566	0,09929082	55,161566	0,09929082	55,161566	0,09929082	2026
	5119	27,580783	0,04964541	27,580783	0,04964541	27,580783	0,04964541	2026
	5120	0,942773	0,00169699	0,942773	0,00169699	0,942773	0,00169699	2026
	5121	2,119678	0,00381542	2,119678	0,00381542	2,119678	0,00381542	2026

	5124	277,654104	0,49978	277,654104	0,49978	277,654104	0,49978	2026
	5127	0,025084	0,00016	0,025084	0,00016	0,025084	0,00016	2026
	5129	0,000372	0,00000241	0,000372	0,00000241	0,000372	0,00000241	2026
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
Основное	5113	3,670563	0,00660701	3,670563	0,00660701	3,670563	0,00660701	2026
	5114	3,670563	0,00660701	3,670563	0,00660701	3,670563	0,00660701	2026
	5115	3,670563	0,00660701	3,670563	0,00660701	3,670563	0,00660701	2026
	5116	3,670563	0,00660701	3,670563	0,00660701	3,670563	0,00660701	2026
	5117	3,670563	0,00660701	3,670563	0,00660701	3,670563	0,00660701	2026
	5119	1,835281	0,00330351	1,835281	0,00330351	1,835281	0,00330351	2026
	5120	0,062734	0,00011292	0,062734	0,00011292	0,062734	0,00011292	2026
	5121	0,141048	0,00025389	0,141048	0,00025389	0,141048	0,00025389	2026
	5124	4,120728	0,00741731	4,120728	0,00741731	4,120728	0,00741731	2026
	5127	0,000372	0,00000241	0,000372	0,00000241	0,000372	0,00000241	2026
	5129	0,000025	0,00000016	0,000025	0,00000016	0,000025	0,00000016	2026
(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)								
Основное	5113	0,088185	0,00015873	0,088185	0,00015873	0,088185	0,00015873	2026
	5114	0,088185	0,00015873	0,088185	0,00015873	0,088185	0,00015873	2026
	5115	0,088185	0,00015873	0,088185	0,00015873	0,088185	0,00015873	2026
	5116	0,088185	0,00015873	0,088185	0,00015873	0,088185	0,00015873	2026
	5117	0,088185	0,00015873	0,088185	0,00015873	0,088185	0,00015873	2026
	5119	0,044093	0,00007937	0,044093	0,00007937	0,044093	0,00007937	2026
	5120	0,001507	0,00000271	0,001507	0,00000271	0,001507	0,00000271	2026
	5121	0,003389	0,0000061	0,003389	0,0000061	0,003389	0,0000061	2026
	5124	0,006588	0,00001186	0,006588	0,00001186	0,006588	0,00001186	2026
	5127	0,000041	0,00000027	0,000041	0,00000027	0,000041	0,00000027	2026
	5129	0,000041	0,00000027	0,000041	0,00000027	0,000041	0,00000027	2026
Итого по организованным источникам:		21258,28769	38,26513879	21258,28769	38,26513879	21258,28769	38,26513879	
Всего по предприятию:		21258,28769	38,26513879	21258,28769	38,26513879	21258,28769	38,26513879	
(009) Линейная часть Площадка реверсной линии КС "Жанаозен								
Производство цех, участок	Номер источника выброса	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						год дос- тиже
		существующее положение на 2025 год		на 2026 -2030 годы		ПДВ		

Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	ния ПДВ
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Организованные источники								
(0333) Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
Основное	5503	0,04804	0,172932	0,04804	0,172932	0,04804	0,172932	2026
(0410) Метан (727*)								
Основное	5503	4925,746	17,7327	4925,746	17,7327	4925,746	17,7327	2026
(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)								
Основное	5503	73,24	0,264	73,24	0,264	73,24	0,264	2026
(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)								
Основное	5503	4,874	0,017545	4,874	0,017545	4,874	0,017545	2026
(1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ(526)								
Основное	5503	0,1098	0,000395	0,1098	0,000395	0,1098	0,000395	2026
Итого по организованным источникам:		5004,01784	18,187572	5004,01784	18,187572	5004,01784	18,187572	
Всего по предприятию:		5004,01784	18,187572	5004,01784	18,187572	5004,01784	18,187572	
Итого по всем площадкам		2093854,374	15238,51283	2049886,337	14930,29661	2049886,337	14930,29661	

8.4. Обоснование возможности достижения нормативов с учётом использования малоотходной технологии и других планируемых мероприятий

Обоснование возможности достижения нормативов допустимых выбросов с учётом использования малоотходных технологии и других планируемых мероприятий, в том числе перепрофилирования или сокращения объёма производства не предусматривается.

8.5. Уточнение границ области воздействия объекта

Областью воздействия считается территория (акватория) подверженная антропогенной нагрузке и определенная путем моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ.

Для совокупности стационарных источников область воздействия рассчитывается как сумма областей воздействия отдельных стационарных источников выбросов.

При нормировании допустимых выбросов осуществляется оценка достаточности области воздействия объекта. Граница области воздействия на атмосферный воздух объекта определяется как проекция замкнутой линии на местности, ограничивающая область, за границей которого соблюдаются установленные экологические нормативы качества и/или целевые показатели качества окружающей среды с учетом индивидуального вклада объекта в общую нагрузку на атмосферный воздух ($C_{ипр}/C_{изв} \leq 1$).

Областью воздействия для данного объекта является территория от источников выбросов загрязняющих веществ до границы, за пределами которой соблюдаются установленные экологические нормативы качества и/или целевые показатели качества окружающей среды.

8.6. Данные о пределах области воздействия.

Промплощадка №1 - Компрессорной станции (КС) «Жанаозен» предназначена для промежуточного поднятия давления транспортируемого газа по газопроводу Окарем-Бейнеу и расположена на 527-820 км трассы магистрального газопровода. Площадка расположена в г. Жанаозен Мангистауской области на расстоянии 10 км от промышленной части города, в юго-восточном направлении к пос. Куланды.

Расстояние до Каспийского моря – 77,5 км.

Ситуационная карта-схема района расположения КС «Жанаозен» представлена в Приложении 5.

Площадка №2 - Общежитие Жанаозенского ЛПУ. Расположено на расстоянии 1 км от компрессорной станции.

Расстояние до Каспийского моря – 76,5 км.

Ситуационная карта-схема района расположения общежития Жанаозенского ЛПУ представлена в Приложении 5.

Промышленная площадка №3. Расположены две АГРС: АГРС (тип АГРС 1/3 СПН) АО «КТО» и АГРС (тип АГРС 1/3) на с. «Сай-Утес». Промплощадка находится на расстоянии 1,3 км от поселка Сай-Утес, соседствующей промышленной зоны с близки площадки нет. Промплощадка располагается на расстояниях 818 и 819 км магистрального газопровода Туркменистан-Казахстан (Окарем-Бейнеу). Расстояние до Каспийского моря 200 км. Ситуационная карта-схема района расположения представлена в Приложении 5.

Промышленная площадка №4. АГРС (тип Кавказ-5) на с. Акшмырау- Кызан находится в Мангистауском районе Мангистауской области на расстоянии 1,4 км МГ «Окарем-Бейнеу» и 1,4 км западнее от поселка Сай-Утес. Расстояние до Каспийского моря 200 км. Ситуационная карта-схема района расположения в Приложении 5.

Промышленная площадка №5. АГРС (тип Кавказ-5) на с.Шолтобе-Уштаган располагается в Мангистауском районе Мангистауской области на расстоянии 12 км восточнее от поселка Сазды, это ближайшая жилая зона в округе, промышленной зоны в округе нет. Ситуационная карта-схема района расположения АГРС «Шолтобе-Уштаган» представлена в Приложении 5.

Линейная часть Жанаозенского ЛПУ представляет собой одну нитку МГ «Окарем-Бейнеу» диаметром 1020, 1220 мм и 2 ветки лупинга диаметром 1020 мм. Граница обслуживания магистрального газопровода Жанаозенского ЛПУ от 527 до 820 км.

К Жанаозенской ЛПУ относятся следующие строительные объекты:

Рабочий проект «Капитальный ремонт 1-нитки МГ «Бейнеу-Жанаозен» в Мангистауской области» (период эксплуатации) включающий следующие основные объекты:

1. Проектирование капитального ремонта 1 нитки МГ «Бейнеу-Жанаозен» на участке 692-999.8 км. В состав Жанаозенский ЛПУ войдет только 1 пусковой комплекс.

От границ магистрального газопровода и планируемых площадок располагаются следующие селитебные зоны:

- с западной стороны расположен п. Бейнеу на расстоянии 1,147 км;
- с северо-западной стороны расположена ст. Устюрт на расстоянии 2,127 км;
- с северо-западной стороны расположена ст. Сай-Отес на расстоянии 1,863 км;
- с западной стороны расположено с. Узень на расстоянии 2,051 км;
- с северо-западной стороны расположен г. Жанаозен на расстоянии 1,855 км;
- с юго-восточной стороны расположено с. Куланды на расстоянии 2,462 км.

От границы проектируемой АГРС селитебная зона располагается на расстоянии:

- с северо-западной стороны на расстоянии 1,466 км расположена ст. Сай-Отес.

Ближайшей ООПТ к объектам проектирования относится Карагие-Каракольский государственный (зоологический) заказник республиканского значения, расположенный на расстоянии около 9 км от с. Курык.

Расстояние до Каспийского моря 175 км, до р. Манаши 134 км.

На землях, отведенных под реализацию проекта «Капитальный ремонт 1-нитки МГ «Бейнеу-Жанаозен»» в ходе проведения археологической экспертизы было выявлено 3 объекта ИКН, признанных памятниками археологии, в том числе (Приложение 8):

- Курагный могильник РЖВ (объект №1, курганы №№ 1, 2, 3, 4);
- Одиночный курган РЖВ (объект №2, курганы № 5);
- Курганный могильник РЖВ (объект №3, курганы №№ 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12).

Полоса отвода земель нарушает охранную зону курганов №№ 1, 2, 3.

В целях обеспечения сохранности, необходимо соблюдать рекомендуемые мероприятия:

- проведение комплекса научно-исследовательских работ по полному научному изучению с последующим проведением историко-культурной экспертизы;
- соблюдение охранной зоны в размере 40 м от границ выявленных памятников археологии;
- в случае обнаружения остатков древних сооружений, артефактов, костей и иных признаков древней материальной культуры, необходимо остановить все строительные работы и сообщать о находках в местный исполнительный орган или в ТОО «Археологическая экспедиция».

Заключение археологической экспертизы согласовано ГУ «Мангистауский государственный историко-культурный заповедник» Управления культуры, развития языков и архивного дела Мангистауской области» (письмо от 30 апреля 2021 года № 158), представлено в разделе ОВОС.

Все сопутствующие заключения по проекту ОВОС представлены в прикрепленном проекте ОВОС, прошедшем экспертизу РГП "Госэкспертиза".

Ситуационная карта-схема района расположения 1-нитки представлена в Приложении 5.

«Строительство 2 нитки магистрального газопровода «Бейнеу-Жанаозен» в Мангистауской области» (период эксплуатации).

В состав объекта входят:

Линейная часть магистрального газопровода «Бейнеу-Жанаозен» Ду1020 мм длиной 308 км;

Основное и вспомогательное оборудования и сооружений сопутствующие к магистральному газопроводу сопутствующие к магистральному газопроводу;

ВЛЭП;

Средства ЭХЗ.

Подключение вновь построенного магистрального газопровода «Бейнеу-Жанаозен» к действующим магистральным газопроводам в районе с. Бейнеу и г. Жанаозен.

Дополнительное подключение газопроводов-отводов АГРС, подключенные к действующему параллельно лежащему магистральному газопроводу «Окарем-Бейнеу».

Трасса 2-й нитки МГ «Бейнеу-Жанаозен» пересекает три административных района: Бейнеуский, Мангистауский и Каракиянский.

Для строительства МГ во временное пользование сроком 25 лет выделено – 409,4582 га, из них 386,5935 га – пастбища (копии правоустанавливающих документов на земельные участки представлены в Приложении 2).

От границ магистрального газопровода и планируемых площадок располагаются следующие селитебные зоны:

- с западной стороны расположен п. Бейнеу на расстоянии 1,147 км;
- с северо-западной стороны расположена ст. Устюрт на расстоянии 2,127 км;
- с северо-западной стороны расположена ст. Сай-Отес на расстоянии 1,863 км;
- с западной стороны расположено с. Узень на расстоянии 2,051 км;
- с северо-западной стороны расположен г. Жанаозен на расстоянии 1,855 км;
- с юго-восточной стороны расположено с. Куланды на расстоянии 2,462 км.

Расстояние от 2 нитки до Каспийского моря составляет 63,3 км.

Ближайшей ООПТ к объектам проектирования относится Карагие-Каракольский государственный (зоологический) заказник республиканского значения, расположенный на расстоянии около 9 км от с. Курык.

Участок строительства объекта не относится к землям государственного лесного фонда и особо охраняемым природным территориям, растения и животные занесенные в Красную книгу Республики Казахстан отсутствуют.

Все сопутствующие согласования получены во время прохождения экспертизы в РГП "Госэкспертиза".

Рабочий проект «Реконструкция КС «Бейнеу» и КС «Жанаозен»» (период эксплуатации).

Информация с проекта «Оценка воздействия на окружающую среду рабочему проекту «Реконструкция КС «Бейнеу» и КС «Жанаозен»» приведена на период эксплуатации.

В НДВ Жанаозенское ЛПУ добавились только КС «Жанаозен».

КС «Жанаозен» входит в состав Жанаозенского линейного производственного управления (Жанаозенское ЛПУ) и входит в состав Управления магистральных газопроводов (УМГ) «Актау» АО «Интергаз Центральная Азия».

КС «Жанаозен» расположена на 527-820 км от трассы магистрального газопровода, в г.Жанаозен Мангистауской области на расстоянии около 10 км от города в юго-восточном направлении к п. Куланды и предназначена для промежуточного поднятия давления транспортируемого газа по газопроводу Окайрем-Бейнеу.

Основным объектом компрессорной станции является компрессорный цех, в котором установлены газоперекачивающие агрегаты (ГПА) и вспомогательные системы, обеспечивающие эксплуатацию ГПА и другого оборудования КС.

Действующая КС «Жанаозен» расположена на 527-820 км от трассы магистрального газопровода, в г. Жанаозен Мангистауской области на расстоянии около 10 км от города в юго-восточном направлении к п. Куланды.

Расстояние до областного центра, г. Актау, 147 км. Сообщение с ним по автомобильной области значения.

КС «Жанаозен» и реверсная линия КС «Жанаозен» будет размещена на расстоянии более 77,5 км от берега Каспийского моря.

Действующие КС «Бейнеу» и КС «Жанаозен», а также проектируемая реверсная линия компрессорной станции «Жанаозен» с подключением от выходного шлейфа к действующему магистральному газопроводу Лупинг «Окайрем-Бейнеу» расположены за границей водоохранной зоны Каспийского моря, установленного размера 2000 м на территории районов п. Курык Мангистауской области.

Ближайшей ООПТ к КС «Жанаозен» относится Кендерли-Каясанская государственная заповедная зона на расстоянии 3828 м.

На территории объектов реконструкции КС «Жанаозен» и строительства проектируемой реверсной линии КС «Жанаозен» согласно заключению Археологической экспедиции памятников истории и культуры не обнаружено.

8.7. Данные о размещении зоны заповедников, музеев, памятников архитектуры.

В районе размещения объекта и в прилегающей территории отсутствуют заповедники, музеи, памятники архитектуры.

Раздел 9. Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях

Мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период НМУ разрабатывают предприятия, организации, учреждения, расположенные в тех населенных пунктах, где органами Центра по гидрометеорологии и мониторингу природной среды проводится прогнозирование или планируется прогнозирование НМУ.

Населённые пункты не входят в перечень населенных пунктов, для которых обязательна разработка мероприятия по регулированию выбросов в период НМУ.

Раздел 10. Контроль за соблюдением нормативов на объекте

Контроль за соблюдением установленных величин НДС должен осуществляться в соответствии с рекомендациями РНД 211.3.01.06-97.

Согласно Экологическому Кодексу Республики, Казахстан Республики Казахстан от 2 января 2022 года № 400-VI (ст.128) на предприятии должен осуществляться производственный экологический контроль.

Производственный экологический контроль воздушного бассейна включает в себя два основных направления деятельности:

- мониторинг эмиссий – наблюдения за выбросами загрязняющих веществ на источниках выбросов;
- мониторинг воздействия - оценка фактического состояния загрязнения атмосферного воздуха в конкретных точках наблюдения на местности. Это, в данном случае - точки на границе СЗЗ предприятия.

Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу на источниках выбросов выполняется для контроля соблюдения нормативов НДС.

Мониторинг выполняется с использованием следующих методов:

Таблица 10.1 Методология контроле за соблюдением установленных нормативов выбросов

Наименование загрязняющих веществ	Методы измерения
- азота диоксида (IV)	СТ РК 2.297-2014 Методика выполнения измерений массовой концентрации и определения массового выброса загрязняющих веществ в отходящих газах топливо сжигающих установок с применением газоанализаторов различных типов СТ РК 1516-2006 «Охрана природы. Атмосфера. Фотометрический метод определения количества выброса оксидов азота из стационарных источников загрязнения»
- азота оксид (II)	СТ РК 2.297-2014 Методика выполнения измерений массовой концентрации и определения массового выброса загрязняющих веществ в отходящих газах топливо сжигающих установок с применением газоанализаторов различных типов СТ РК 1516-2006 «Охрана природы. Атмосфера. Фотометрический метод определения количества выброса оксидов азота из стационарных источников загрязнения»
- сера	СТ РК 2.302-2021 Методика выполнения измерений Определение массовой концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе, в воздухе рабочей зоны, в промышленных выбросах газоанализатором СТ РК 2.297-2014 Методика выполнения измерений массовой концентрации и определения массового выброса загрязняющих веществ в отходящих газах топливо сжигающих установок с применением газоанализаторов различных типов СТ РК 17.0.0.04-2002 Охрана природы. Атмосфера. Определение параметров выброса диоксида серы из стационарных источников загрязнения СТ РК ГОСТ Р ИСО 7935-2010 Выбросы стационарных источников. Определение массовой концентрации серы. Характеристика автоматических методов измерений в условиях применения
- углеводороды (C12-C19),	СТ РК 2.302-2021 Методика выполнения измерений Определение массовой концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе, в воздухе рабочей зоны, в промышленных выбросах газоанализатором СТ РК 1517-2006 Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ СТ РК 2.297-2014 Методика выполнения измерений массовой концентрации и определения массового выброса загрязняющих веществ в отходящих газах топливо сжигающих установок с применением газоанализаторов различных типов
- формальдегид	СТ РК 2.302-2021 Методика выполнения измерений Определение массовой концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе, в воздухе рабочей зоны, в промышленных выбросах газоанализатором СТ РК 1517 – 2006 Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ

	СТ РК 2.297-2014 Методика выполнения измерений массовой концентрации и определения массового выброса загрязняющих веществ в отходящих газах топливо сжигающих установок с применением газоанализаторов различных типов
- углерода оксид	СТ РК 2.297-2014 Методика выполнения измерений массовой концентрации и определения массового выброса загрязняющих веществ в отходящих газах топливо сжигающих установок с применением газоанализаторов различных типов СТ РК 1517-2006 Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ
- пыль неорганическая	СТ РК 2.302-2021 Методика выполнения измерений Определение массовой концентрации вредных веществ в атмосферном воздухе, в воздухе рабочей зоны, в промышленных выбросах газоанализатором

Расчетный метод с использованием методик по расчету выбросов, утвержденных МООС РК. Этот метод применяется для расчета организованных, неорганизованных, залповых выбросов, а также выбросов от передвижных источников и ряда организованных источников.

Контроль выбросов осуществляется силами предприятия, либо организацией, привлекаемой предприятием на договорных началах.

Для организации контроля за соблюдением нормативов выбросов определяются категории источников в разрезе каждого вредного вещества, т.е. категория устанавливается для сочетания «источник – вредное вещество» для каждого источника и каждого выбрасываемого им загрязняющего вещества. Все источники, выбрасывающие загрязняющее вещество, подлежащее контролю, делятся на 2 категории. К первой категории относятся источники, для которых при $C_m / ПДК > 0,5$ выполняются равенства:

$M/ПДК > 0,01$ при $H > 10$ м.

$M/ПДК > 0,10$ при $H < 10$ м.

Источники первой категории, вносящие наиболее существенный вклад в загрязнение атмосферного воздуха, подлежат систематическому контролю не реже 1 раза в квартал.

Ко второй категории относятся более мелкие источники выбросов, которые могут контролироваться эпизодически.

Исходя из определенной категории сочетания «источник - вредное вещество», устанавливается следующая периодичность контроля за соблюдением нормативов НДВ:

I категория - 1 раз в квартал;

II категория – 2 раза в год;

III категория – 1 раз в год;

IV категория – 1 раз в 5 лет.

Ответственность за периодичное и своевременное проведение соответствующих замеров возлагается на эколога.

Таблица 10.2 План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

№ источника, № контрольной точки	Производство, цех, участок / Координаты контрольной точки	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутки	Норматив выбросов НДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
					г/с	мг/м³		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0001	Промплощадка №1 КС Жанаозен	Азота (IV) диоксида	1 раз/кв.		1.748	12.6572621	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид			0.28405	2.05680508		
		Сера диоксида			0.09516237	0.68907042		
		Углерод оксид			0.905	6.55310192		
0002	Промплощадка №1 КС Жанаозен	Азота (IV) диоксида	2 раза/год (отопит. период)		1.748	12.6572621	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид			0.28405	2.05680508		
		Сера диоксида			0.09516237	0.68907042		
		Углерод оксид			0.905	6.55310192		
0003	Промплощадка №1 КС Жанаозен	Азота (IV) диоксида	2 раза/год (отопит. период)		1.748	12.6572621	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид			0.28405	2.05680508		
		Сера диоксида			0.09516237	0.68907042		
		Углерод оксид			0.905	6.55310192		
0004	Промплощадка №1 КС Жанаозен	Азота (IV) диоксида	2 раза/год (отопит. период)		1.748	12.6572621	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид			0.28405	2.05680508		
		Сера диоксида			0.09516237	0.68907042		
		Углерод оксид			0.905	6.55310192		
0005	Промплощадка №1 КС Жанаозен	Азота (IV) диоксида	2 раза/год (отопит. период)		1.748	12.6572621	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид			0.28405	2.05680508		
		Сера диоксида			0.09516237	0.68907042		
		Углерод оксид			0.905	6.55310192		
0006	Промплощадка №1 КС Жанаозен	Азота (IV) диоксида	2 раза/год (отопит. период)		1.748	12.6572621	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
		Азот (II) оксид			0.28405	2.05680508		
		Сера диоксида			0.09516237	0.68907042		
		Углерод оксид			0.905	6.55310192		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
0051	Промплощадка №1 КС Жанаозен	Азота (IV) диоксида	2 раза/год (отопит. период)		0.035355	2757.11211	Аккредитованная лаборатория	Инструменталь ный замер
		Азот (II) оксид			0.005745	448.016096		
		Сера диоксида			0.009448	736.789569		
		Углерод оксид			0.169125	13188.9856		
1001	Промплощадка №2 Общежитие Жанаозенского ЛПУ	Азота (IV) диоксида	2 раза/год (отопит. период)		0.003549	433.775532	Аккредитованная лаборатория	Инструменталь ный замер
		Азот (II) оксид			0.00057671	70.5411666		
		Сера диоксида			0.0008432	115.945462		
		Углерод оксид			0.015765	2074.7789		
1002	Промплощадка №2 Общежитие Жанаозенского ЛПУ	Азота (IV) диоксида	2 раза/год (отопит. период)		0.003296	433.775532	Аккредитованная лаборатория	Инструменталь ный замер
		Азот (II) оксид			0.000536	70.5411666		
		Сера диоксида			0.000881	115.945462		
		Углерод оксид			0.015765	2074.7789		
2001	Промплощадка №3 АГРС СПН "Сай-Утес" и АГРС с.Сай-Утес	Азота (IV) диоксида	2 раза/год (отопит. период)		0.000637	72.1289943	Аккредитованная лаборатория	Инструменталь ный замер
		Азот (II) оксид			0.0001035	11.7761623		
		Сера диоксида			0.0001513	17.8907082		
		Углерод оксид			0.00283	320.447494		
2007	Промплощадка №3 АГРС СПН "Сай-Утес" и АГРС с.Сай-Утес	Азота (IV) диоксида	2 раза/год (отопит. период)		0.000637	72.1289943	Аккредитованная лаборатория	Инструменталь ный замер
		Азот (II) оксид			0.000104	11.7761623		
		Сера диоксида			0.000158	17.8907082		
		Углерод оксид			0.00283	320.447494		
3004 (3005)	Промплощадка №4 АГРС "Сай-Утес-2"	Азота (IV) диоксида	2 раза/год (отопит. период)		0.0030758	421.942086	Аккредитованная лаборатория	Инструменталь ный замер
		Азот (II) оксид			0.0004998	68.5861648		
		Сера диоксида			0.0007308	104.662487		
		Углерод оксид			0.0136626	1874.18554		
4003 (4004)	Промплощадка №5 АГРС "Полтобе-Уштаган"	Азота (IV) диоксида	2 раза/год (отопит. период)		0.006479	888.739523	Аккредитованная лаборатория	Инструменталь ный замер
		Азот (II) оксид			0.0010529	144.442463		
		Сера диоксида			0.00153934	220.573106		
		Углерод оксид			0.02878	3947.81965		

1	2	3	4	5	6	7	8	9
г.№1	812/-126	Азота (IV) диоксид	1 раз/год			0.0880003	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
Граница СЗЗ (ЮВ) Промплощадка №1 КС	Жанаозен	Азот (II) оксид				5.5173216		
		Сера диоксид				1.0830808		
		Углерод оксид				0.5415404		
г.№2	203/8	Азота (IV) диоксид	1 раз/год			0.2399407	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
Граница СЗЗ (ЮВ)Промплощадка №3 АГРС с.Сай-Утес		Углерод оксид				0.0426394		
г.№3	215/0	Азота (IV) диоксид	1 раз/год			0.0824093	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
Граница СЗЗ (СЗ) Промплощадка №4 АГРС Сай-Утес-2		Азот (II) оксид				0.0148252		
		Сера диоксид				0.0180986		
		Углерод оксид				0.0324091		
г.№4	202/0	Азота (IV) диоксид	1 раз/год			0.7218611	Аккредитованная лаборатория	Инструментальный замер
Граница СЗЗ (ЮВ) Промплощадка №5 АГРС	Полтобе-Уштаган	Азот (II) оксид				0.0586346		
		Сера диоксид				0.0716323		
		Углерод оксид				0.1282668		

Таблица 10.3 План - график контроля состояния атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны

Контрольная точка на границе СЗЗ			Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды НМУ раз/сутки	ПДК максим. разовая, мг/м3	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
Номер	Координаты, м							
	X	Y						
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Наветренная сторона	-315	6	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз / квартал	-		Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз / квартал	-	0,01	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал	-	0,2	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал	-	0,4	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал	-	0,15	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал	-	0,5	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз / квартал	-	0,008	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал	-	5	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			диФосфор пентаоксид (Фосфор(V) оксид, Фосфорный ангидрид) (612)	1 раз / квартал	-	0,15	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз / квартал	-	0,02	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз / квартал	-	0,2	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Метан (727*)	1 раз / квартал	-		Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал	-		Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал	-		Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал	-		Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал	-	0,05	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Диметилдисульфид (217)	1 раз / квартал	-	0,7	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз / квартал	-	0,00005	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004

Подветренная сторона	325	6,2	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз / квартал	-	5	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз / квартал	-		Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал	-	1	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз / квартал	-	0,3	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз / квартал	-		Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз / квартал	-	0,01	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз / квартал	-	0,2	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз / квартал	-	0,4	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз / квартал	-	0,15	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз / квартал	-	0,5	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз / квартал	-	0,008	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз / квартал	-	5	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			диФосфор пентаоксид (Фосфор(V) оксид, Фосфорный ангидрид) (612)	1 раз / квартал	-	0,15	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз / квартал	-	0,02	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз / квартал	-	0,2	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Метан (727*)	1 раз / квартал	-		Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз / квартал	-		Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	1 раз / квартал	-		Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз / квартал	-		Аккредитованная лаборатория	0002, 0004

		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз / квартал	-	0,05	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
		Диметилдисульфид (217)	1 раз / квартал	-	0,7	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
		Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526)	1 раз / квартал	-	0,00005	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз / квартал	-	5	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
		Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1 раз / квартал	-		Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз / квартал	-	1	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз / квартал	-	0,3	Аккредитованная лаборатория	0002, 0004

ПРИМЕЧАНИЕ:

Методики проведения контроля:

0001 - Расчетным методом по той методике, согласно которой эти выбросы были определены, с контролем основных параметров, входящих в расчетные формулы.

0002 - Инструментальным методом, согласно Перечню методик, действующему на момент проведения мероприятий по контролю.

0003 - Расчетным методом.

0004 - Инструментальным методом.

Приложения № 1

Лицензия на выполнения работ и услуг в области охраны окружающей среды



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

29.07.2015 года

01769P

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "Экологический центр проектирования"

080000, Республика Казахстан, Жамбылская область, Тараз Г.А., г.Тараз, 2 ЭЛЕВАТОРНАЯ, дом № 33., БИН: 141040012330

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие

Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание

Неотчуждаемая, класс I

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар

Комитет экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

ПРИМКУЛОВ АХМЕТЖАН АБДИЖАМИЛОВИЧ

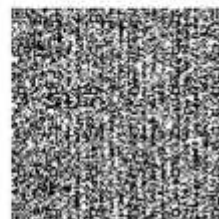
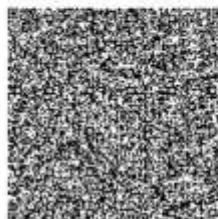
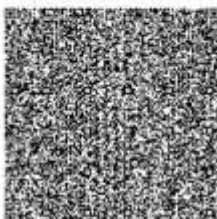
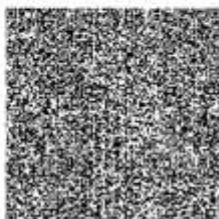
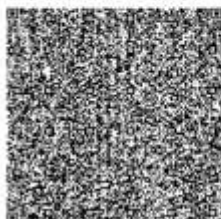
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи

**Срок действия
лицензии**

Место выдачи

г.Астана





ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01769P

Дата выдачи лицензии 29.07.2015 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

- Природоохранное проектирование, нормирование для I категории хозяйственной и иной деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиат **Товарищество с ограниченной ответственностью "Экологический центр проектирования"**
080000, Республика Казахстан, Жамбылская область, Тараз Г.А., г.Тараз, 2 ЭЛЕВАТОРНАЯ, дом № 33., БИН: 141040012330
(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база **ТОО "Экологический центр проектирования"**
(местонахождение)

Особые условия действия лицензии (в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар **Комитет экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан.**
(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)

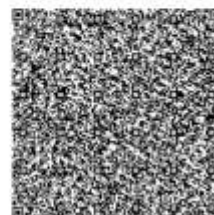
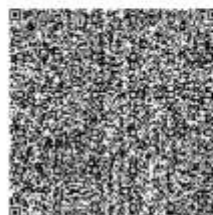
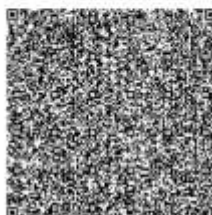
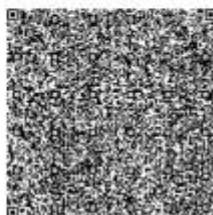
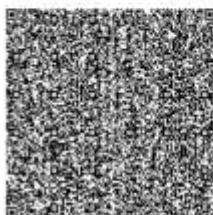
Руководитель (уполномоченное лицо) **ПРИМКУЛОВ АХМЕТЖАН АБДИЖАМИЛОВИЧ**
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Номер приложения 001

Срок действия

Дата выдачи приложения 29.07.2015

Место выдачи г.Астана



Оно имеет «Электронное удостоверение» – электронный цифровой код (серия) Комитета Республики Казахстан 2003 жаслы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қолданылатын құжаттың нақтылы басы. Дәлелді документ сәйкес нұсқау 1-ші бағыт 7-ші бағыт 2003 жыл «06» электрондық документтің электрондық цифрлық қолданысымен документтің нақтылы басына.