

АКСАЙГАЗПРОЕКТ



Контракт №AP/D/19/0267

Заказчик КПО б.в.

РАБОЧИЙ ПРОЕКТ

«ЗАКРЫТОЕ ПОМЕЩЕНИЯ ДЛЯ МОЙКИ ТРУБНЫХ ПУЧКОВ И ЗАГРЯЗНЕННОГО ОБОРУДОВАНИЯ НА ТЕРРЕТОРИИ МАСТЕРСКОЙ КПК (КОРРЕКТИРОВКА)»

Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение
(КНГКМ), ЗКО

Раздел "Охрана окружающей среды"

AP/D/19/0267-189-ООС
КРО-70-FED-TNO-00104-R

Редакция 3

Главный инженер проекта

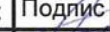


Толкачев А. А.

г. Аксай, 2025 год

Содержание

Введение	5
1. Общие сведения об объекте	6
1.1 Сведения о месторождении	6
2. Описание проекта	9
3 Оценка воздействий на состояние атмосферного воздуха	11
3.1 Характеристика климатических условий необходимых для оценки воздействия проектируемого объекта на окружающую среду	11
3.2 Характеристика современного состояния воздушной среды	13
3.3 Источники и масштабы расчетного химического загрязнения	14
3.4 Внедрение малоотходных и безотходных технологий, специальные мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов в атмосферный воздух	22
3.5 Определение нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ	22
3.6 Расчеты количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	28
3.7 Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия	41
3.8 Предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха	41
3.9 Мероприятия по регулированию выбросов в период особо при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ)	41
4. Оценка воздействий на состояние вод	42
4.1 Потребность в водных ресурсах для проектируемого объекта на период строительства и эксплуатации, требования к качеству используемой воды	42
4.2 Характеристика источника водоснабжения	42
4.3 Водный баланс объекта	42
4.4 Поверхностные воды	43
4.5 Подземные воды	45
4.6 Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов	45
5 Оценка воздействий на недра	46
5.1 Наличие минеральных и сырьевых ресурсов в зоне воздействия проектируемого объекта (запасы и качество)	46
5.2 Потребность объекта в сырьевых ресурсах в период строительства	46
5.3 Прогнозирование воздействия добычи минеральных и сырьевых ресурсов на различные компоненты окружающей среды и природные ресурсы	46
5.4 Обоснование природоохранных мероприятий по регулированию водного режима и использованию нарушенных территорий	46
6 Оценка воздействия на окружающую среду отходов производства и потребления	47
6.1 Виды и объемы образования отходов	47
6.2 Особенности загрязнения территории отходами производства и потребления	49
6.3 Рекомендации по управлению отходами	50

3					27.03.25	AP/D/19/0267-189-OOC
2					10.05.24	
1					08.12.23	
0					15.06.23	
Изм.	К. Уч.	Лист	№Док	Подпис	Дата	
ГИП		Толкачев А. А.			27.03.25	РАЗДЕЛ «ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ» Стадия Лист Листов РП 2 83 АКСАЙГАЗПРОЕКТ  050000, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, г. Аксай
Ст.инж.эколог		Муканаева А.			27.03.25	
Н. контр.		Чуриков С.			27.03.25	

7 Оценка физических воздействий на окружающую среду	54
7.1 Шум	54
7.2 Вибрация.....	54
7.3 Радиационная обстановка	54
8 Оценка воздействий на земельные ресурсы и почвы	55
8.1 Состояние и условия землепользования, земельный баланс территории, для размещения объекта и прилегающих хозяйств в соответствии с видом собственности	55
8.2 Характеристика ожидаемого воздействия на почвенный покров	55
8.3 Планируемые мероприятия и проектные решения в зоне воздействия вскрышных пород	55
8.4 Организация экологического мониторинга почв	55
9 Оценка воздействия на растительность	56
10 Оценка воздействий на животный мир.....	57
11 Оценка воздействий на социально-экономическую среду	58
11.1 Современные социально-экономические условия жизни местного населения, характеристика его трудовой деятельности	58
11.2 Обеспеченность объекта в период строительства, эксплуатации и ликвидации трудовыми ресурсами, участие местного населения	59
11.3 Влияние проектируемого объекта на регионально-территориальное природопользование	59
11.4 Санитарно-эпидемиологическое состояние территории и прогноз его изменений в результате реализации данного проекта	59
11.5 Обоснование принятого размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ)	60
12 Оценка экологического риска реализации проекта в регионе	61
12.1 Ценность природных комплексов (функциональное значение, особо охраняемые объекты), устойчивость выделенных комплексов (ландшафтов) к воздействию проектируемого объекта	61
12.2 Вероятность возникновения аварийных ситуаций и прогноз последствий на окружающую среду и население	61
Список литературы.....	62
ПРИЛОЖЕНИЕ А.....	64
ПРИЛОЖЕНИЕ Б	67
ПРИЛОЖЕНИЕ В.....	77
ЗАКЛЮЧЕНИЕ	83

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
							3
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

Лист регистрации изменений

Ред.	Номера измененных листов (страниц)	Всего листов (страниц) в документе	№ документа	Ф.И.О.	Дата
0	-	87	AP/D/19/0267-189-OOC	Хамит З.Қ.	15.06.2023
1	-	84	AP/D/19/0267-189-OOC	Хамит З.Қ.	08.12.2023
2	14,15,16,18,19,20,23,24,25,26,27,28,49,51-53	83	AP/D/19/0267-189-OOC	Хамит З.Қ.	10.05.2024
3	13-15,17-27,51-52	83	AP/D/19/0267-189-OOC	Муканаева А.Қ	27.03.2025

						AP/D/19/0267-189-OOC	Лист
							4
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

Введение

Раздел «Охрана окружающей среды» (далее в тексте Раздел ООС) разработан по материалам Рабочего проекта «Закрытое помещение для мойки трубных пучков и загрязненного оборудования на территории КПК (Корректировка)»

Настоящим проектом дана оценка последствий возможных видов воздействий на окружающую природную среду, связанные со строительством объекта.

Основанием для разработки Раздела ООС является:

- Контракт AP/D/19/0267
- Задание на проектирование, утвержденное заказчиком.

Заказчик: АОЗТ Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в. (КПО б.в)

Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, г. Аксай.

Адрес электронной почты: kpo@kpo.kz.

Разработчик Раздела ООС: ТОО «Аксайгазпроект».

Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, г. Аксай, Промзона, 68У.

Тел/факс: 8 (71133) 92-801, 92-802.

Гос.лицензия 01770Р от 05.08.2015г. «Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности».

ТОО «Аксайгазпроект» имеет:

Сертификат менеджмента качества ISO 9001-2009;

Сертификат интегрированной системы ISO 14001-2006 и ISO 45001-2019.

Настоящий документ выполнен в соответствии с положениями Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК и иными действующими правовыми и нормативно-методическими документами РК, регулирующими вопросы охраны окружающей среды и экологической безопасности.

Содержание и состав материалов Раздела ООС приняты согласно «Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 года № 280. Зарегистрированным в Министерстве юстиции РК 3.08.2021 года № 23809».

Рабочий проект «Закрытое помещение для мойки трубных пучков и загрязненного оборудования на территории КПК (Корректировка)» будет осуществляться на территории объекта I категории.

В разделах 1 и 2 приложения 1 Экологического кодекса РК (далее - Кодекс) данный вид намечаемой деятельности относится к разделу 2, пункт 2 подпункт 2.8 наземные промышленные сооружения для добычи нефти, природного газа.

Соответственно, на основании пункта 3 статьи 65 Кодекса оценка воздействия на окружающую среду для намечаемой деятельности не является обязательной. В соответствии п.п.2) п.3 ст. 49 Экологического Кодекса проводится экологическая оценка по упрощенному порядку.

Для разработки Раздела ООС к рабочему проекту были использованы следующие исходные материалы:

- Пояснительная записка и графическая часть Рабочего проекта «Закрытое помещение для мойки трубных пучков и загрязненного оборудования на территории КПК (Корректировка)» Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение (КНГКМ), ЗКО;
- отчеты по инженерно-геодезическим и инженерно-геологическим, выполненные ТОО «Аксайгазпроект» в 2023 г.

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
							5
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

1. Общие сведения об объекте

1.1 Сведения о месторождении

Проектируемый объект находится на Карачаганакском нефтегазоконденсатном месторождении (КНГКМ), Бурлинского района Западно-Казахстанской области.

КНГКМ – это крупное нефтегазоконденсатное месторождение, открытое в 1979 году. Месторождение расположено в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области Республики Казахстан. Территория месторождения занимает площадь примерно 30000 гектаров и содержит более 1200 млн. тонн нефти и конденсата и более 1350 млрд. куб. м газа.

Характерными особенностями месторождения являются содержание кислых компонентов в пластовом газе (сероводорода до 4% и углекислого газа до 6.3%), аномально низкая пластовая температура (до 100°C) при аномально высоком пластовом давлении 520-600 кг/см², наличие твердых парафинов в газовом конденсате до 7.5%.

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

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

На территории КНГКМ эксплуатируются следующие основные технологические объекты:

- Карачаганакский Перерабатывающий Комплекс (КПК);
- Установка Комплексной Подготовки Газа – 3 (УКПГ-3);
- Установка Комплексной Подготовки Газа – 2 (УКПГ-2);
- Сателлитная станция ранней нефти (ССРН);
- Комплекс утилизации отходов (Экоцентр) ;
- Система сбора и обратной закачки газа, внутрипромысловые трубопроводы;
- Экспортный трубопровод Карачаганак-Б.Чаган-Атырау (КАТС);
- Карачаганакско-Оренбургская транспортная система (КОТС).

Карачаганакский Перерабатывающий Комплекс (КПК) перерабатывают газ и конденсат, поступающие с КНГКМ. Система переработки конденсата состоит из стабилизации и очистки конденсата, поступающего из скважин, который сначала сепарируется в шламоуловителях. Конденсат очищается с целью соответствия требованиям к транспортировке по экспортному трубопроводу через КТК к нефтеналивным танкерам в Новороссийске.

С целью удовлетворения требований к давлению пара, конденсат сначала стабилизируется, а затем разделяется на потоки легкого газолена и густого конденсата. Легкие фракции газолена очищаются с помощью процесса «МЕРОКС» путем удаления метил – и этил меркаптанов.

Выработка стабилизированного конденсата КПК составляет 7Гт/год с требованием перерабатывать 5Гм³/г попутного высокосернистого газа, 1Гм³/г используется для получения топливного газа, 1,1Гм³/г отправляется в УКПГ-2 для повторного нагнетания, остальное количество экспортируется. Для обеспечения данной производительности приемные сооружения должны перерабатывать 4,4Гм³/год высокосернистого газа и 87Гт/г жидкостей.

Установка комплексной подготовки газа (Установка УКПГ-3) предназначена для разделения газожидкостной смеси, поступающей с промысла, на газовую и жидкую фазы с дальнейшей их раздельной подготовкой для транспортировки на Оренбургский газоперерабатывающий завод (ОГПЗ) для дальнейшей переработки, Товарной продукцией установки УКПГ-3 является сернистый газ, осушенный методом низкотемпературной сепарации до температуры - 10°C с использованием для охлаждения клапана Джоуля-Томпсона, и обезвоженный нестабильный конденсат. Нестабильная нефть частично отправляется на КПК для полной стабилизации, очистки от меркаптанов и экспорта в систему КТК.

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
							6
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

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

ЭКОЦЕНТР (Комплекс утилизации отходов) предназначен для хранения и переработки твердых и жидких отходов, образуемых в результате эксплуатации Карачаганакского месторождения, с целью снижения их вредного воздействия на окружающую среду.

В настоящее время на КУО (Экоцентре) функционируют следующие объекты /установки:

- Завод буровых растворов – готовит и повторно перерабатывает буровые растворы, использованные в процессе бурения.

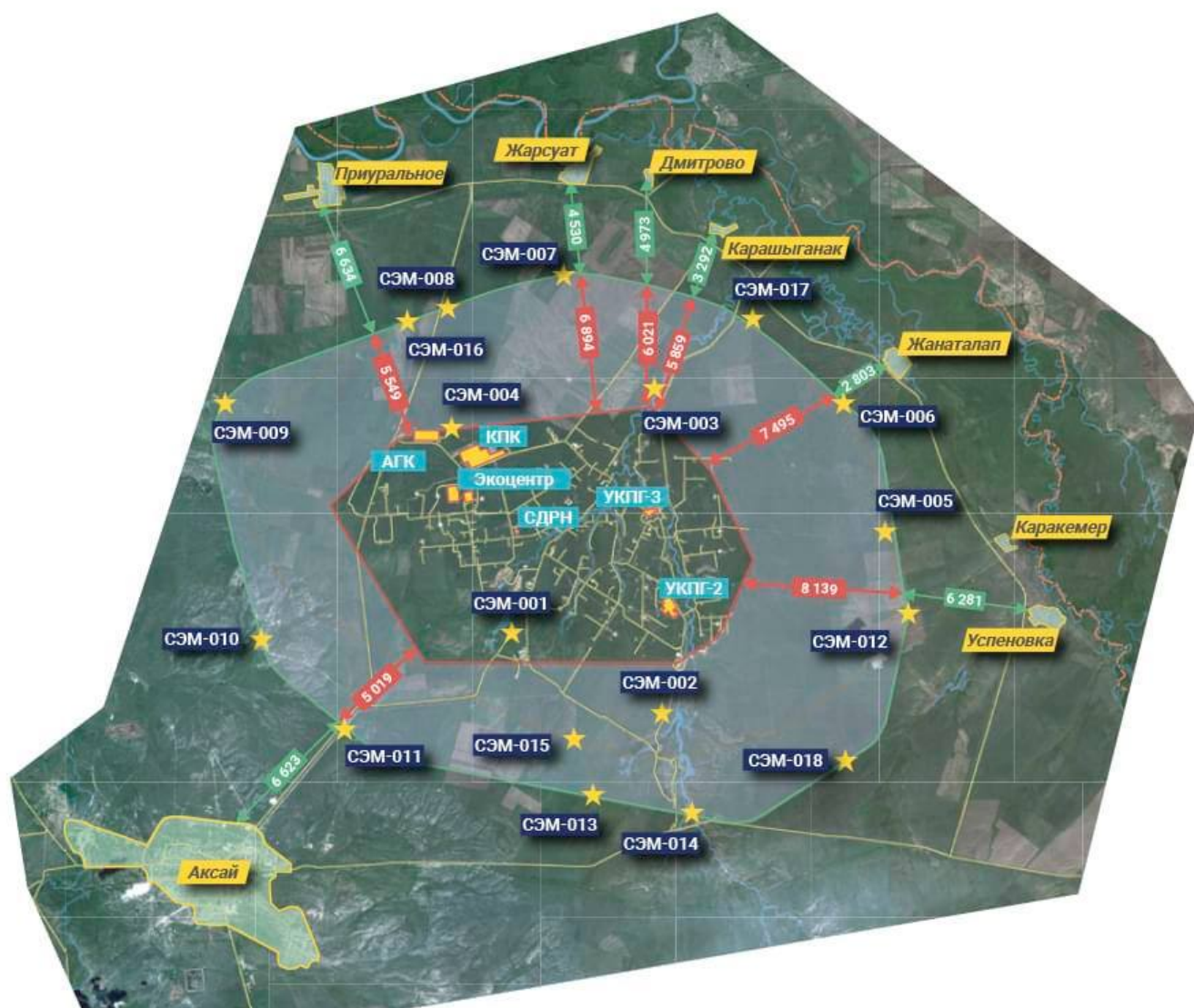
- Автовесовая.
- Административное здание.
- Насосная станция пожаротушения.
- Чеки для складирования отходов 35 А и В.
- Пруды для сбора ливневых стоков.
- Установка термомеханической очистки шлама.
- Вращающаяся печь.
- Установки очистки жидких отходов.
- Печь общего назначения.
- Установка сегрегации отходов.
- Полигон по захоронению твердых промышленных отходов КУО.

Сателлитная станция ранней нефти (ССРН) – для сбора потока продукции от нефтедобывающих скважин и оценки дебита скважин с дальнейшей подачей промысловой продукции на объекты УКПГ- 3 и КПК.

						AP/D/19/0267-189-OOC	Лист
							7
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

Рисунок 1.1.1 Ситуационная карта-схема расположения объектов КНГКМ

- ↔ Расстояние от линии крайних источников до санитарно-защитной зоны
- ↔ Расстояние от санитарно-защитной зоны до населенных пунктов
- Государственная граница
- ★ Автоматические станции экологического мониторинга (СЭМ)
- Линия крайних источников
- Расчетная санитарно-защитная зона (действует с 1 января 2018 г.)
- Санитарно-защитная зона до 2018 года
- Производственные объекты КПО
- Населенные пункты
- Автодороги
- Гидрография



2. Описание проекта

Настоящим проектом предусматривается строительство закрытой мойки трубных пучков и загрязненного оборудования на территории мастерской КПК.

Таблица 2.1 Техничко-экономические показатели проекта

№ п/п	Наименование показателей	Ед. Изм.	Кол-во
1	Площадь строительства	м ²	789,9
2	Строительный объем	м ³	7367,4

В здании мойки трубных пучков предусматривается размещение следующего специального оборудования:

- моечная установка высокого давления наружной очистке труб;
- моечная установка высокого давления внутренней очистке труб;
- передвижная моечная установка с ручным пистолетом HDS 2000 Super.

Передвижное оборудование позволяет разместить его наилучшим способом на участке, в зависимости от габаритов и количества оборудования, поступившего на участок, в зависимости от габаритов и количества оборудования, поступившего на мойку.

Для выполнения погрузочно-разгрузочных работ и перемещения трубных пучков и оборудования, предназначенных для мойки, на рабочие места, здание оборудовано мостовым краном г/п-20 т.

Технические характеристики моечной установки

- Класс – профессиональный;
- Описание - мощный и универсальный: компактный, мобильный и высокоэффективный очиститель высокого давления;
- Длина сетевого шнура – 5 м;
- Длина шланга высокого давления – 8 м.

Архитектурно-строительные и конструктивные решения

Конструктивная схема проектируемого здания - каркасная. Фундаменты под стены – столбчатые из монолитного железобетона. Колонны - металлический двутавр. Стены наружные из сэндвича панелей толщ. 120 мм. Окна металлопластиковые. Двери наружные металлические, внутренние деревянные. Ворота - металлические. Перекрытие - металлическая ферма. Кровля – сэндвич панели. Полы - железобетонные. Вокруг здания выполнена отмостка из бетона.

Используемые оборудования:

- Аппарат высокого давления с подогревом воды HDS 2000. Два 4-х полюсных двигателя приводят в движение два трехпоршневых осевых насоса, подающих воду под давлением 180 бар с производительностью 1 800 литров в час;
- Наружная моечная установка трубных пучков высокого давления;
- Гидравлическая станция для установки высокого давления;
- Внутренняя моечная установка трубных пучков высокого давления;
- Пост контроля и подготовке к мойке трубных пучков;
- Пост контроля и складирования к мойке трубных пучков;
- Кран мостовой электрический г/п - 20 т.

Система отопления закрытой мойки трубных пучков электрическая. Внутренняя температура помещений принята: в помещении мойки +18°C. В качестве отопительных приборов приняты (АВО1, АВО2, АВО3) – агрегаты воздушно- отопительные с электрокалорифером.

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
							9
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

В здании мойки предусматривается приточно-вытяжная вентиляция с механическим побуждением.

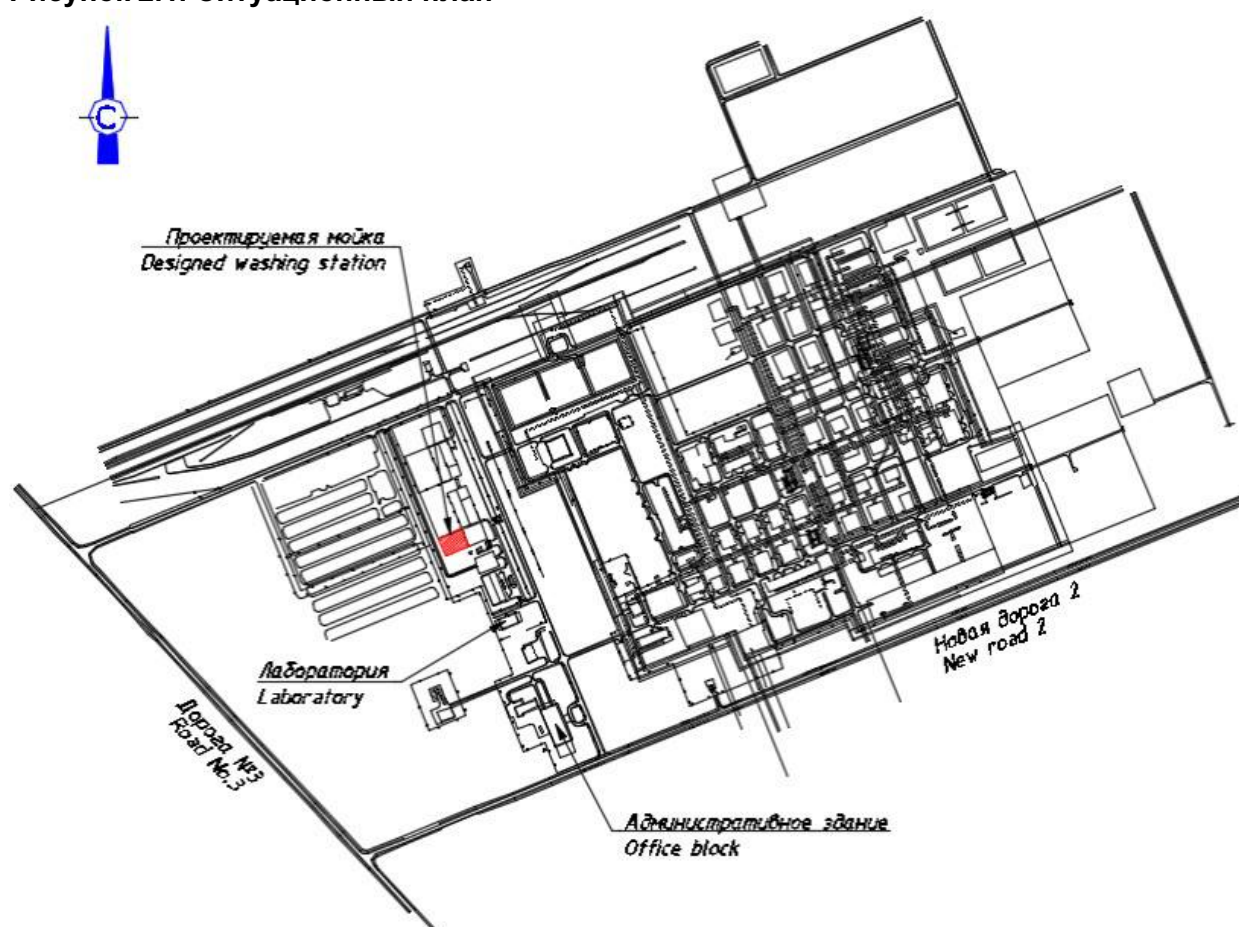
Кратность воздухопритока в помещении мойки- 4, кратность воздухоудаления- 6.

Воздухоудаление предусмотрено канальными системами вентиляции в количестве 2шт.

Для равномерного воздухопритока для всего объема помещения предусмотрено устройство 5-и конструктивно идентичных приточных вентсистем. В здании также предусмотрен естественный воздухоприток снаружи здания через воздухоприемные решетки.

На сообщении вентиляционных систем здания мойки с наружной атмосферой предусмотрена установка газонепроницаемых заслонок с электроприводом. В случае аварийного выброса сероводорода на территории КПК предусмотрено автоматическое отключение всех вентсистем и закрывание этих заслонок.

Рисунок 2.1. Ситуационный план



						AP/D/19/0267-189-OOC	Лист
							10
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

3 Оценка воздействий на состояние атмосферного воздуха

3.1 Характеристика климатических условий необходимых для оценки воздействия проектируемого объекта на окружающую среду

КНГКМ расположено на северо-востоке Западно – Казахстанской области в Бурлинском районе.

Область простирается на 452 км с юга на север и на 585 км с запада на восток, и граничит на севере с Оренбургской, Саратовской и Самарской областями РФ, на западе с Волгоградской и Астраханской областями РФ, на юге с Атырауской и востоке с Актюбинской областями РК.

Районным центром Бурлинского района является г. Аксай, который расположен в 11.6 км на северо-восток от КНГКМ и связан с ним автомобильной дорогой. Областной центр г. Уральск находится в 150 км к западу от месторождения Карачаганак.

В непосредственной близости от месторождения расположено 8 населенных пунктов: Приуральное, Успеновка, Каракемир, Жанаталап, Карашыганак, Димитров, Жарсуат и г. Аксай.

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

По западной части месторождения в северо-восточном направлении проложена линия электропередач ЛЭП-35, а через месторождение проходит ЛЭП-110 кВ. На месторождении имеется сеть автомобильных дорог. Покрытие дорог асфальтовое, лишь в восточной части месторождения есть автодороги без твердого покрытия. На месторождении ведутся работы по реконструкции дорог и строительство новых.

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

Контрактная территория КНГКМ находится к юго-западу от Подуральского плато на сильно и умеренно расчлененной увалисто-всхолмленной равнине, изрезанной водотоками, разгружающимися в бассейн реки Урал.

Ландшафты в районе месторождения являются типичными степными.

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

Территория месторождения по карте климатического районирования для строительства расположена в климатической зоне IIIB.

Климат региона отличается высокой континентальностью, которая возрастает с северо-запада на юго-восток. Резко континентальность проявляется в резких температурных контрастах дня и ночи, зимы и лета, в быстром переходе от зимы к лету. Для всей области характерны дефицит атмосферных осадков, малоснежье, сильное сдувание снега с полей, сухость воздуха. Зима холодная, но не продолжительная, а лето жаркое и длительное.

Климатические характеристики района работ даны по многолетним наблюдениям метеостанции и по СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология».

Температура воздуха

Общим и типичным для климата рассматриваемой территории является материковый режим температуры воздуха, который характеризуется большой контрастностью и резкостью сезонных и межгодовых колебаний, значительной суточной и годовой амплитудой.

Среднегодовая температура воздуха + 5,6°С.

Самым холодным месяцем является январь, средняя температура которого равна минус 12°С. Абсолютный минимум достигает минус 43,6°С. Средняя продолжительность морозов с температурой минус 30°С и ниже – около 42 часов в год. Продолжительность устойчивых морозов длится примерно 110-115 дней.

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
							11
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

Средняя температура наиболее жаркого месяца – июля – составляет +22,9°С. Абсолютная максимальная температура равна +42,3°С. Теплый период со среднесуточной температурой воздуха выше 0°С составляет 210 – 215 дней. Летний сезон характеризуется ясной, сухой и очень жаркой погодой. Продолжительность солнечного сияния в летние месяцы составляет 70-80%.

Относительная влажность воздуха

Относительная влажность воздуха характеризует степень насыщения воздуха паром и меняется в течение года в широких пределах. В рассматриваемом районе по СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология» (табл.А.1) среднемесячная относительная влажность воздуха наиболее теплого месяца достигает 47%, а наиболее холодного месяца 82%.

Атмосферные осадки

Одной из важнейших характеристик климата является режим выпадения осадков. По величине средних годовых сумм осадков территория северных районов области оценивается как умеренно-засушливая.

Среднегодовое количество осадков в соответствии со СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология» составляет от 239 до 307 мм и распределяется по сезонам года равномерно: до 40% всех осадков приходится на зимне-весенний период, а 60% - на летне-осенний.

С началом установления устойчивого снежного покрова начинается период снегонакопления зимнего сезона. Устойчивый снежный покров мощностью 10 см устанавливается через 3 – 4 недели. Продолжительность периода со снежным покровом около 130 дней. Средняя толщина снежного покрова составляет 28 см.

Ветер

Для района характерны частые и сильные ветры восточного, юго-восточного направлений. В зимнее время преимущественно южного и юго-восточного направления со скоростью до 15 м/с, а в летнее время – северного, северо-западного и восточного направления со средней скоростью до 12 м/с.



Организация всех строительных работ будет проводиться с учетом требований строительных норм и правил Республики Казахстан и охраны окружающей среды.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, использованные в расчетах, приведены в таблице 3.1.1 (справка от РГП «Казгидромет» по ЗКО №25-1-5/101 от 01.03.2022 г. прилагается, Приложение А).

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
							12
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

Таблица 3.1.1 – Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания ЗВ в атмосфере

№п/п	Наименование характеристики	величина
1	Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы А	200
2	Средняя температура воздуха наиболее жаркого месяца года Т °С (июль)	+22,4
3	Средняя температура воздуха наиболее холодного месяца года Т °С (январь)	-12,8
	Роза ветров. %	
4	С	11
5	СВ	12
6	В	9
7	ЮВ	15
8	Ю	13
9	ЮЗ	13
10	З	14
11	СЗ	13
12	ШТИЛЬ	16
13	Скорость ветра (И *) по средним многолетним данным, Повторяемость превышения, которой составляет 5 %, м/сек	8
14	Повторяемость скорости ветра градаций 14-20 м/с, %	1,5

Значения существующих фоновых концентраций в районе расположения объекта представлены в таблице 3.1.2 (справка взята с сайта РГП КАЗГИДРОМЕТ Справки фоновых концентраций загрязняющих веществ атмосферного воздуха РК - Казгидромет (kazhydromet.kz))

Таблица 3.1.2 – Фоновые значения

Номер поста	Примесь	Концентрация Сф - мг/м³				
		Штиль 0-2 м/сек	Скорость ветра (3 - U*) м/сек			
			север	восток	юг	запад
№4	Азота диоксид	0.102	0.131	0.113	0.127	0.157
	Диоксид серы	0.004	0.007	0.004	0.004	0.006
	Азота оксид	0.034	0.027	0.044	0.024	0.029
	Сероводород	0.007	0.006	0.004	0.006	0.006

3.2 Характеристика современного состояния воздушной среды

В настоящее время загрязняющие вещества в Западно-Казахстанской области более чем на 80 % представлены газообразными и жидкими веществами, наиболее значимыми из которых являются сернистый ангидрид, окись углерода, окислы азота, углеводороды и др.

Основными загрязнителями атмосферного воздуха Западно-Казахстанской области предприятия нефтегазового комплекса, котельные хозяйства, автотранспорт, элеваторы, осуществляющие выбросы в атмосферу таких веществ как оксиды азота, углерода, сернистого ангидрида, сероводорода, летучих органических соединений и неорганической пыли.

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха в пределах территории Западно-Казахстанской области являются промышленные предприятия:

- Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в. (КПО б.в.);
- ЗАО «Интергаз Центральная Азия»;
- ОАО «Конденсат»;
- ЗАО «Казтрансойл»;
- ТОО «Жаикмунай».

Производственные объекты КПО б.в. вносят вклад в существующий уровень загрязнения атмосферного воздуха в районе расположения КНГКМ.

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
							13
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

В 4 квартале 2024 года производственный экологический контроль эмиссий осуществлялся в соответствии с Программой производственного экологического контроля КПО для КНГКМ на 2024 год.

Информация взята с Отчета по результатам производственного экологического контроля КПО для КНГКМ за 4 квартал 2024 г.:

По ЭРВ №: KZ46VCZ03394466 определено 584 стационарных источника выбросов, где источники № 0014, 0015 и 0022 находятся в консервации и нормативы выбросов для них на 2024 год не установлены, и они не включены в программу ПЭК на портале. Из 584 на портале стационарных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, 375 источников относятся к организованным и 209 к неорганизованным. Из 375 работающих источников 79 источников подлежат инструментальному контролю, причем все они отнесены к дублирующим (мониторинг одних ЗВ проводится инструментальным методом, а других - расчетным). Два источника – установки 0391 (вращающаяся печь) и 0662 (фильтр силоса хранения барита) на объекте Эко-Центр оборудованы системами газоочистки.

В 4 квартале 2024 года выброшено в атмосферу **1271,8388** тонн загрязняющих веществ, в целом за 12 месяцев выброшено **4911,0745** тонн при разрешенном объеме **12551.67885** тонн/год. В 4 квартале в работе находились 392 источника, из которых 203 относятся к организованным и 189 к неорганизованным.

Инструментальный контроль выбросов ЗВ в атмосферу

В соответствии с Программой ПЭК и планом-графиком контроля нормативов НДВ инструментальный контроль должен проводиться на 82 организованных источниках промвыбросов (79 работающих). Из них, 52 источника являются основными и 30 – резервными. На резервных источниках инструментальный контроль промвыбросов проводится только в том случае, если они эксплуатируются во время отчетного периода.

3.3 Источники и масштабы расчетного химического загрязнения

Источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются процессы, при осуществлении которых, загрязняющие вещества поступают в атмосферный воздух.

Источники выбросов загрязняющих веществ, делятся на организованные и неорганизованные.

Выбросы загрязняющих веществ от источников подразделяются на постоянные, периодические, разовые и аварийные.

Номер источника выделения состоит из двух частей: первая часть – четырехразрядный номер источника загрязнения атмосферы, к которому подключен данный источник выделения, вторая часть – его порядковый номер.

Настоящим разделом рассматривается степень воздействия проектируемых работ на состояние атмосферного воздуха в период проведения строительных работ и при максимальной загрузке используемых машин и механизмов.

Согласно представленным проектным данным продолжительность работ составляет 12 месяцев.

Выбросы загрязняющих веществ в период строительства будут носить характер средней продолжительности и закончатся после завершения строительных работ.

Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период строительства являются:

- Источник загрязнения 0001 Дизельный генератор;
- Источник загрязнения 0002 Битумный котел;
- Источник загрязнения 6001 Выемка грунта;
- Источник загрязнения 6002 Засыпка грунта;
- Источник загрязнения 6003 Разгрузка строительных материалов;
- Источник загрязнения 6004 Покрасочные работы;
- Источник загрязнения 6005 Резка металла;

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
							14
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

- Источник загрязнения 6006 Сварочные работы;
- Источник загрязнения 6007 Гидроизоляция битумом;
- Источник загрязнения 6008 Агрегат для сварки полиэтиленовых труб;
- Источник загрязнения 6009 Работа спец.техники и автотранспорта.

Источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период эксплуатации, проектом не предусмотрены.

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при проведении строительных работ произведен согласно утвержденному перечню сборников методик в РК.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу приведены в таблицах 3.3.1.

Рисунок 3.3.1 – Карта-схема с источниками выбросов в период строительства



						AP/D/19/0267-189-OOC	Лист
							15
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Коэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование Вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						г/с	мг/м3	т/год														
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
001	Дизельный генератор	1		Дизельный генератор	0001	2	0.025	0.14	0.0000687			1	1							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.041666666	606501.698	0.009	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.054166666	788452.208	0.0117	2026
																				0328	Углерод (Сажа,Углерод черный) (583)	0.006944444	101083.616	0.0015	2026
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.013888888	202167.233	0.003	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.034722222	505418.082	0.0075	2026
																				1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.001666666	24260.068	0.00036	2026
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001666666	24260.068	0.00036	2026
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.016666666	242600.679	0.0036	2026
001	Битумный котел	1		Битумный котел	0002	5	0.004	0.37	0.0000046			1	1							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.152889	33236739.13	0.016512	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.024844	5400869.565	0.002683	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.013889	3019347.826	0.0015	2026
001	Выемка грунта	1		Выемка грунта	6001	2						1	1	1	1					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.326667	71014565.22	0.03528	2026
																				2908	Пыль неорганическая,содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494),	0.098		0.02893	2026
001	Засыпка грунта	1		Засыпка грунта	6002	2						1	1	1	1					2908	Пыль неорганическая,содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.098		0.02893	2026
001	Разгрузка строительных материалов	1		Разгрузка строительных материалов	6003	2						1	1	1	1					2908	Пыль неорганическая,содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.24		0.00622	2026
001	Покрасочные работы	1		Покрасочные работы	6004	2						1	1	1	1					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0.0625		0.09045	2026
001	Резка метала	1	70	Резка метала	6005	2						1	1	1	1					2752	Уайт-спирит (1294*)	0.03125		0.03015	2026
																				0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0003056		0.000077	2026

						AP/D/19/0267-189ООО	Лист
							17
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовозд.смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Кэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование Вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
		Наименование	Количество, шт.						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 конца лин. /длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
												X1	Y1	X2	Y2										
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
																				2754	Алканы C12-19 /впересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.000521		0.115286	2026

Таблица 3.3.2 – Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в период строительства на 2027 гг.

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов	Высота источника выбросов,м	Диаметр устья трубы м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме, м				Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество по которому производится газоочистка	Кэфф обесп газоочисткой, %	Средняя эксплуат степень очистки/ max.степ очистки%	Код вещества	Наименование вещества	Выброс загрязняющего вещества			Год достижения НДВ		
		Наименование	Количество, шт.						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 конца лин. /длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год			
												X1	Y1	X2	Y2												
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		
001	Дизельный генератор	1	Дизельный генератор	*0001	2	0.025	0.14	0.0000687	Площадка 1													0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.041666666	606501.698	0.006	2027
									0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.054166666	788452.208	0.0078	2027													
									0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.006944444	101083.616	0.001	2027													
									0330	Сера диоксид (516)	0.013888888	202167.233	0.002	2027													
									0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.034722222	505418.082	0.005	2027													
									1301	Проп-2-ен-1-аль (474)	0.001666666	24260.068	0.00024	2027													
									1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001666666	24260.068	0.00024	2027													
									2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C; Растворитель РПК-265П) (10)	0.016666666	242600.679	0.0024	2027													

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух в период строительства на 2026 г представлен в таблице 3.3.3.

Таблица 3.3.3. - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу стационарными источниками в период строительства на 2026 гг.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДК - максимальная разовая, мг/м ³	ПДК - среднесуточная, мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (дижелезо триоксид, Железа оксид) (274)			0.04		3	0.001485	0.001497	0.037425
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)		0.01	0.001		2	0.0004334	0.0002058	0.2058
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	0.20339236667	0.027864	0.6966
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.08044576667	0.0147653	0.24608833
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.02083344444	0.003	0.06
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.34055588889	0.03828	0.7656
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0.05033797222	0.012827675	0.00427589
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/ (617)		0.02	0.005		2	0.0001042	0.000105	0.021
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые/в пересчете на фтор/) (615)		0.2	0.03		2	0.000458	0.000462	0.0154
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		0.2			3	0.0625	0.09045	0.45225
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид,			0.01		1	0.00000813	0.0000002925	0.00002925

130	Этиленхлорид) (646)								
1	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01		2	0.0016666666 7	0.00036	0.036	
132	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		2	0.0016666666 7	0.00036	0.036	
275	Уайт-спирит (1294*)				1	0.03125	0.03015	0.03015	
2									
275	Алканы C12-19 /в пересчете на C/(Углеводороды предельные C12- C19(в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			4	0.0176896666 7	0.003821	0.003821	
4									
290	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		3	0.02025	0.0051	0.034	
290	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, klinker, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3	0.1		3	0.4361944	0.064276	0.64276	
8									
	В С Е Г О :					1.2692715689	0.293524067 5	3.2871994 7	

Таблица 3.3.4. - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу стационарными источниками в период строительства на 2027 гг.

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максималь- ная разо- вая, мг/м3	ПДК среднесу- точная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опас- ности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0.2	0.04		2	0.04166666667	0.006	0.15
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0.4	0.06		3	0.05416666667	0.0078	0.13
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0.15	0.05		3	0.006944444444	0.001	0.02
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0.5	0.05		3	0.01388888889	0.002	0.04
0337	Углерод оксид		5	3		4	0.03472222222	0.005	0.00166667

						AP/D/19/0267-189-OOC			Лист
									21
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата				

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДК максимальная разовая, мг/м3	ПДК среднесуточная, мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1301	(Оксид углерода, Угарный газ) (584)		0.03	0.01		2	0.00166666667	0.00024	0.024
1325	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		0.05	0.01		2	0.00166666667	0.00024	0.024
2754	Формальдегид (Метаналь) (609)		1			4	0.01666666667	0.0024	0.0024
	Алканы С12-19 /в пересчете на С/(Углеводороды предельные С12-С19(в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)								
	В С Е Г О :						0.1713888889	0.02468	0.39206667

3.4 Внедрение малоотходных и безотходных технологий, специальные мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов в атмосферный воздух

Внедрение малоотходных и безотходных технологий данным проектом не предусматриваются.

3.5 Определение нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ

Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду определяет алгоритм действий для установления нормативов эмиссий в окружающую среду, в соответствии с пунктом 6 статьи 39 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года.

Нормирование выбросов производится путём установления допустимых значений выбросов загрязняющих веществ для каждого стационарного источника. Непосредственной целью нормирования выбросов является ограничение вредного воздействия на состояние воздушного бассейна прилегающей к ней зоны путём установления:

- для каждого источника выбросов предельно-допустимых по этапам нормирования выбросов (в г/сек и в т/год), обеспечивающих экологическую безопасность предприятия;
- годовых лимитов выбросов.

В качестве нормативов допустимых выбросов (НДВ) на период строительства предлагается принять выбросы, определенные настоящим проектом за нормативно допустимые выбросы (НДВ).

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух с установлением нормативно допустимых выбросов представлена в таблице 3.5.1.

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
							22
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

Таблица 3.5.1 – Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух с установлением нормативно допустимых выбросов на период строительства 2026-2027 гг.

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
***0123, Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид)										
Неорганизованные источники										
Мойка трубных пучков на КПК	6006			0.001485	0.001497			0.001485	0.001497	2026
Итого:				0.001485	0.001497			0.001485	0.001497	
Всего по загрязняющему веществу:				0.001485	0.001497			0.001485	0.001497	
***0143, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)										
Неорганизованные источники										
Мойка трубных пучков на КПК	6005			0.0003056	0.000077			0.0003056	0.000077	2026
Мойка трубных пучков на КПК	6006			0.0001278	0.0001288			0.0001278	0.0001288	2026
Итого:				0.0004334	0.0002058			0.0004334	0.0002058	
Всего по загрязняющему веществу:				0.0004334	0.0002058			0.0004334	0.0002058	
***0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)										
Организованные источники										
Мойка трубных пучков на КПК	0001			0.0416666667	0.009	0.0416666667	0.006	0.0416666667	0.009	2026
Мойка трубных пучков на КПК	0002			0.152889	0.016512			0.152889	0.016512	2026
Итого:				0.1945556667	0.025512	0.0416666667	0.006	0.1945556667	0.025512	
Неорганизованные источники										
Мойка трубных пучков на КПК	6005			0.00867	0.002184			0.00867	0.002184	2026
Мойка трубных пучков на КПК	6006			0.0001667	0.000168			0.0001667	0.000168	2026
Итого:				0.0088367	0.002352			0.0088367	0.002352	
Всего по загрязняющему веществу:				0.2033923667	0.027864	0.0416666667	0.006	0.2033923667	0.027864	
***0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)										
Организованные источники										
Мойка трубных пучков на КПК	0001			0.0541666667	0.0117	0.0541666667	0.0078	0.0541666667	0.0117	2026
Мойка трубных пучков на КПК	0002			0.024844	0.002683			0.024844	0.002683	2026

Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата

AP/D/19/0267-189-OOC

Лист

23

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Итого:				0.07901066667	0.014383	0.05416666667	0.0078	0.07901066667	0.014383	
Неорганизованные источники										
Мойка трубных пучков на КПК	6005			0.001408	0.000355			0.001408	0.000355	2026
Мойка трубных пучков на КПК	6006			0.0000271	0.0000273			0.0000271	0.0000273	2026
Итого:				0.0014351	0.0003823			0.0014351	0.0003823	
Всего по загрязняющему веществу:				0.08044576667	0.0147653	0.05416666667	0.0078	0.08044576667	0.0147653	
***0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)										
Организованные источники										
Мойка трубных пучков на КПК	0001			0.00694444444	0.0015	0.00694444444	0.001	0.00694444444	0.0015	2026
Мойка трубных пучков на КПК	0002			0.013889	0.0015			0.013889	0.0015	2026
Итого:				0.02083344444	0.003	0.00694444444	0.001	0.02083344444	0.003	
Всего по загрязняющему веществу:				0.02083344444	0.003	0.00694444444	0.001	0.02083344444	0.003	
***0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)										
Организованные источники										
Мойка трубных пучков на КПК	0001			0.01388888889	0.003	0.01388888889	0.002	0.01388888889	0.003	2026
Мойка трубных пучков на КПК	0002			0.326667	0.03528			0.326667	0.03528	2026
Итого:				0.34055588889	0.03828	0.01388888889	0.002	0.34055588889	0.03828	
Всего по загрязняющему веществу:				0.34055588889	0.03828	0.01388888889	0.002	0.34055588889	0.03828	
***0337, Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)										
Организованные источники										
Мойка трубных пучков на КПК	0001			0.03472222222	0.0075	0.03472222222	0.005	0.03472222222	0.0075	2026
Итого:				0.03472222222	0.0075	0.03472222222	0.005	0.03472222222	0.0075	
Неорганизованные источники										
Мойка трубных пучков на КПК	6005			0.01375	0.003465			0.01375	0.003465	2026
Мойка трубных пучков на КПК	6006			0.001847	0.001862			0.001847	0.001862	2026
Мойка трубных пучков на КПК	6008			0.00001875	0.000000675			0.00001875	0.000000675	2026

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
							24
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Итого:				0.01561575	0.005327675			0.01561575	0.005327675	
Всего по загрязняющему веществу:				0.05033797222	0.012827675	0.03472222222	0.005	0.05033797222	0.012827675	
***0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)										
Неорганизованные источники										
Мойка трубных пучков на КПК	6006			0.0001042	0.000105			0.0001042	0.000105	2026
Итого:				0.0001042	0.000105			0.0001042	0.000105	
Всего по загрязняющему веществу:				0.0001042	0.000105			0.0001042	0.000105	
***0344, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид,										
Неорганизованные источники										
Мойка трубных пучков на КПК	6006			0.000458	0.000462			0.000458	0.000462	2026
Итого:				0.000458	0.000462			0.000458	0.000462	
Всего по загрязняющему веществу:				0.000458	0.000462			0.000458	0.000462	
***0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)										
Неорганизованные источники										
Мойка трубных пучков на КПК	6004			0.0625	0.09045			0.0625	0.09045	2026
Итого:				0.0625	0.09045			0.0625	0.09045	
Всего по загрязняющему веществу:				0.0625	0.09045			0.0625	0.09045	
***0827, Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)										
Неорганизованные источники										
Мойка трубных пучков на КПК	6008			0.00000813	0.0000002925			0.00000813	0.0000002925	2026
Итого:				0.00000813	0.0000002925			0.00000813	0.0000002925	
Всего по загрязняющему веществу:				0.00000813	0.0000002925			0.00000813	0.0000002925	
***1301, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)										
Организованные источники										
Мойка трубных пучков на КПК	0001			0.00166666667	0.00036	0.00166666667	0.00024	0.00166666667	0.00036	2026
Итого:				0.00166666667	0.00036	0.00166666667	0.00024	0.00166666667	0.00036	
						AP/D/19/0267-189-OOC				Лист
										25
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата					

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Всего по загрязняющему веществу:										
***1325, Формальдегид (Метаналь) (609)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
Мойка трубных пучков на КПК	0001			0.00166666667	0.00036	0.00166666667	0.00024	0.00166666667	0.00036	2026
Итого:				0.00166666667	0.00036	0.00166666667	0.00024	0.00166666667	0.00036	
Всего по загрязняющему веществу:										
***2752, Уайт-спирит (1294*)										
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
Мойка трубных пучков на КПК	6004			0.03125	0.03015			0.03125	0.03015	2026
Итого:				0.03125	0.03015			0.03125	0.03015	
Всего по загрязняющему веществу:										
***2754, Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19)										
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
Мойка трубных пучков на КПК	0001			0.01666666667	0.0036	0.01666666667	0.0024	0.01666666667	0.0036	2026
Итого:				0.01666666667	0.0036	0.01666666667	0.0024	0.01666666667	0.0036	
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
Мойка трубных пучков на КПК	6007			0.001023	0.000221			0.001023	0.000221	2026
Итого:				0.001023	0.000221			0.001023	0.000221	
Всего по загрязняющему веществу:										
***2902, Взвешенные частицы (116)										
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										
Мойка трубных пучков на КПК	6005			0.02025	0.0051			0.02025	0.0051	2026
Итого:				0.02025	0.0051			0.02025	0.0051	
Всего по загрязняющему веществу:										
***2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот)										
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и										

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
							26
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Мойка трубных пучков на КПК	6001			0.098	0.02893			0.098	0.02893	2026
Мойка трубных пучков на КПК	6002			0.098	0.02893			0.098	0.02893	2026
Мойка трубных пучков на КПК	6003			0.24	0.00622			0.24	0.00622	2026
Мойка трубных пучков на КПК	6006			0.0001944	0.000196			0.0001944	0.000196	2026
Итого:				0.4361944	0.064276			0.4361944	0.064276	
Всего по загрязняющему веществу:				0.4361944	0.064276			0.4361944	0.064276	
Всего по объекту:				1.2692715689	0.2935240675	0.1713888889	0.02468	1.2692715689	0.2935240675	
Из них:										
Итого по организованным источникам:				0.6896778889	0.092995	0.1713888889	0.02468	0.6896778889	0.092995	
Итого по неорганизованным источникам:				0.57959368	0.2005290675			0.57959368	0.2005290675	

Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата

AP/D/19/0267-189-ООС

Лист

27

3.6 Расчеты количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Источник загрязнения: 0001, Дизельный генератор

Источник выделения: 0001 01, Дизельный генератор

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $GFJMAX = 5$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $GFGGO = 0.3$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $EЭ = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = GFJMAX \cdot EЭ / 3600 = 5 \cdot 30 / 3600 = 0.04166666667$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = GFGGO \cdot EЭ / 103 = 0.3 \cdot 30 / 103 = 0.0090000$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $EЭ = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = GFJMAX \cdot EЭ / 3600 = 5 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00166666667$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = GFGGO \cdot EЭ / 103 = 0.3 \cdot 1.2 / 103 = 0.0003600$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $EЭ = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = GFJMAX \cdot EЭ / 3600 = 5 \cdot 39 / 3600 = 0.05416666667$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = GFGGO \cdot EЭ / 103 = 0.3 \cdot 39 / 103 = 0.0117000$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $EЭ = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = GFJMAX \cdot EЭ / 3600 = 5 \cdot 10 / 3600 = 0.01388888889$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = GFGGO \cdot EЭ / 103 = 0.3 \cdot 10 / 103 = 0.0030000$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $EЭ = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $\underline{G} = GFJMAX \cdot EЭ / 3600 = 5 \cdot 25 / 3600 = 0.03472222222$

Валовый выброс, т/год, $\underline{M} = GFGGO \cdot EЭ / 103 = 0.3 \cdot 25 / 103 = 0.0075000$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $EЭ = 12$

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
							28
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = GFJMAX \cdot EЭ / 3600 = 5 \cdot 12 / 3600 = 0.01666666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = GFSGGO \cdot EЭ / 103 = 0.3 \cdot 12 / 103 = 0.0036000$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $EЭ = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = GFJMAX \cdot EЭ / 3600 = 5 \cdot 1.2 / 3600 = 0.001666666667$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = GFSGGO \cdot EЭ / 103 = 0.3 \cdot 1.2 / 103 = 0.0003600$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $EЭ = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G_ = GFJMAX \cdot EЭ / 3600 = 5 \cdot 5 / 3600 = 0.006944444444$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = GFSGGO \cdot EЭ / 103 = 0.3 \cdot 5 / 103 = 0.0015000$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.04166666667	0.009
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.05416666667	0.0117
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.006944444444	0.0015
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01388888889	0.003
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.03472222222	0.0075
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00166666667	0.00036
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00166666667	0.00036
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.01666666667	0.0036

Источник загрязнения №0002, Битумный котел

Методика расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли, в том числе от асфальто-бетонных заводов, Приложение 12 к Приказу Министра ООС РК от 18.04.2008 № 100-п

"Сборник методик расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу различными производствами" Алматы 1996 г.

Исходные данные	Обозн.	Ед. измер.	Значение
Расход дизельного топлива	B	кг/ч	200,00
Время работы	T	час/год	30
Теплота сгорания дизельного топлива	Q	МДж/кг	43
Коэффициент, учитывающий долю потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания топлива, обусловленной наличием в продуктах сгорания оксида углерода (из методики)	R		0,65
Потери теплоты вследствие химической неполноты сгорания топлива (таблица 2.2 методики)	q3	%	0,5
Потери теплоты вследствие механической неполноты сгорания топлива (таблица 2.2 методики)	q4	%	0
Количество оксидов азота, образующихся на 1 ГДж тепла (рис. 2.1)	KNO2	кг/ГДж	0,08
Коэффициент, зависящий от степени снижения выбросов оксида азота в результате применения технических решений	β		0
Содержание серы в топливе (из приложения 2.1)	Sr	%	0,3
Доля оксидов серы связываемых летучей золой топлива	h'SO2		0,02

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
							29
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

Доля оксидов серы связываемых в золоуловителе	$h''SO_2$		0
Зольность топлива	A'	%	0,025
	λ		0,01
Расчет выбросов ЗВ:			
Углерод оксид (0337)			
$\Pi_{CO_2} = 0,001 \cdot C_{co} \cdot B \cdot (1 - q_4 / 100)$		кг/ч	2,795
		г/с	0,776389
		т/год	0,083850
$C_{so2} = q_3 \cdot R \cdot Q$			13,975
Оксиды азота			
$\Pi_{NO_2} = 0,001 \cdot B \cdot Q \cdot K_{NO_2} (1 - \beta)$		кг/ч	0,68800
		г/с	0,191111
		т/год	0,020640
Азота диоксид (0301)	NO₂	г/с	0,152889
		т/год	0,016512
Азот оксид (0304)	NO	г/с	0,024844
		т/год	0,002683
Сера диоксид (0330)			
$\Pi_{SO_2} = 0,02BS'(1 - h'SO_2) (1 - h''SO_2)$		кг/ч	1,176000
		г/с	0,326667
		т/год	0,035280
Углерод (сажа) (0328)			
$\Pi_{тв} = B \cdot A' \cdot \lambda (1 - \eta)$		кг/ч	0,050000
		г/с	0,013889
		т/год	0,001500

Источник загрязнения №6001, Выемка грунта:

"Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов", Приложение № 11 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04.2008 г. №100-п			
Исходные данные	Обозн.	Ед. измер.	Значение
Суммарное количество перерабатываемого материала в течение года	Gгод	т/г	9000
Производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала	Gчас	т/ч	150
Весовая доля пылевой фракции в материале (таблица 3.1.1)	k ₁		0,05
Доля пыли с размерами частиц 0-50 мкм (от всей массы пыли), переходящая в аэрозоль (таблица 3.1.1).	k ₂		0,02
Коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (таблица 3.1.2)	k ₃		1,4
Коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования (таблица 3.1.3)	k ₄		1
Коэффициент, учитывающий влажность материала (таблица 3.1.4)	k ₅		0,01
Коэффициент, учитывающий крупность материала (таблица 3.1.5)	k ₇		0,7
Поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (таблица 3.1.6)	k ₈		1
Поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала	k ₉		0,2

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
							30
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

Коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (таблица 3.1.7);	B'		1
Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы (таблица 3.1.8).	h		0,8
Расчет выбросов:			
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % 70-20			
Максимально-разовый выброс:			
$M_{сек} = \frac{k_1 \times k_2 \times k_3 \times k_4 \times k_5 \times k_7 \times k_8 \times k_9 \times B' \times G_{час} \times 10^6}{3600} \times (1 - \eta)$		г/с	0,016333
Валовый выброс:			
$M_{год} = k_1 \times k_2 \times k_3 \times k_4 \times k_5 \times k_7 \times k_8 \times k_9 \times B' \times G_{год} \times (1 - \eta)$	Мгод	т/г	0,003528

"Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов", Приложение № 11 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04.2008 г.

Исходные данные	Обозн.	Ед. измер.	Значение
Производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала	Gчас	т/ч	150,0
Весовая доля пылевой фракции в материале (таблица 3.1.1)	k ₁		0,05
Доля пыли с размерами частиц 0-50 мкм (от всей массы пыли), переходящая в аэрозоль (таблица 3.1.1).	k ₂		0,02
Коэффициент, учитывающий местные метеосостояния (таблица 2)	k ₃		1,4
Коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования (таблица 3.1.3)	k ₄		1
Коэффициент, учитывающий влажность материала (таблица 3.1.4)	k ₅		0,01
Коэффициент, учитывающий крупность материала (таблица 3.1.5)	k ₇		0,7
Коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (таблица 3.1.7);	B'		1
Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы (таблица 3.1.8)	n		0,8
Емкость ковша экскаватора	E	м ³	1
Коэффициент наполнения ковша	K		0,9
Время цикла экскаватора	t	с	15
Суммарное чистое время работы экскаватора за год	T	час/год	40
Расчет выбросов:			
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % 70-20			
Суммарное количество перерабатываемого материала в течение года			
$V = 3,6 \times \frac{E \times K}{t} \times T \times 10^3$			12960,000
Максимально-разовый выброс:			
$M_{сек} = \frac{k_1 \times k_2 \times k_3 \times k_4 \times k_5 \times k_7 \times B' \times G_{час} \times 10^6}{3600} \times (1 - \eta)$		г/с	0,081667
Валовый выброс:			
$M_{год} = k_1 \times k_2 \times k_3 \times k_4 \times k_5 \times k_7 \times B' \times G_{год} \times (1 - \eta)$		т/г	0,025402

Итоговая таблица			
Код	Наименование	г/с	т/г
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % 70-20	0,098000	0,028930
ИТОГО:		0,002045	0,098000

Источник загрязнения №6002, Засыпка грунта:

"Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов", Приложение № 11 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04.2008 г. №100-п

Исходные данные	Обозн.	Ед. измер.	Значение
Суммарное количество перерабатываемого материала в течение года	Gгод	т/г	9000

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
							31
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

Производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала	G _{час}	т/ч	150
Весовая доля пылевой фракции в материале (таблица 3.1.1)	k ₁		0,05
Доля пыли с размерами частиц 0-50 мкм (от всей массы пыли), переходящая в аэрозоль (таблица 3.1.1).	k ₂		0,02
Коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (таблица 3.1.2)	k ₃		1,4
Коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования (таблица 3.1.3)	k ₄		1
Коэффициент, учитывающий влажность материала (таблица 3.1.4)	k ₅		0,01
Коэффициент, учитывающий крупность материала (таблица 3.1.5)	k ₇		0,7
Поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера (таблица 3.1.6)	k ₈		1
Поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала	k ₉		0,2
Коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (таблица 3.1.7);	B'		1
Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы (таблица 3.1.8).	h		0,8
Расчет выбросов:			
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % 70-20			
Максимально-разовый выброс:			
$M_{сек} = \frac{k_1 \times k_2 \times k_3 \times k_4 \times k_5 \times k_7 \times k_8 \times k_9 \times B' \times G_{час} \times 10^6}{3600} \times (1 - \eta)$		г/с	0,016333
Валовый выброс:			
$M_{год} = k_1 \times k_2 \times k_3 \times k_4 \times k_5 \times k_7 \times k_8 \times k_9 \times B' \times G_{год} \times (1 - \eta)$	M _{год}	т/г	0,003528

"Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов", Приложение № 11 к Приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04.2008 г.

Исходные данные	Обозн.	Ед. измер.	Значение
Производительность узла пересыпки или количество перерабатываемого материала	G _{час}	т/ч	150
Весовая доля пылевой фракции в материале (таблица 3.1.1)	k ₁		0,05
Доля пыли с размерами частиц 0-50 мкм (от всей массы пыли), переходящая в аэрозоль (таблица 3.1.1).	k ₂		0,02
Коэффициент, учитывающий местные метеоусловия (таблица 2)	k ₃		1,4
Коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования (таблица 3.1.3)	k ₄		1
Коэффициент, учитывающий влажность материала (таблица 3.1.4)	k ₅		0,01
Коэффициент, учитывающий крупность материала (таблица 3.1.5)	k ₇		0,7
Коэффициент, учитывающий высоту пересыпки (таблица 3.1.7);	B'		1
Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы (таблица 3.1.8)	n		0,8
Емкость ковша экскаватора	E	м ³	1
Коэффициент наполнения ковша	K		0,9
Время цикла экскаватора	t	с	15
Суммарное чистое время работы экскаватора за год	T	час/год	168
Расчет выбросов:			
Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % 70-20			
Суммарное количество перерабатываемого материала в течение года			
$V = 3,6 \times \frac{E \times K}{t} \times T \times 10^3$			12960,000
Максимально-разовый выброс:			
$M_{сек} = \frac{k_1 \times k_2 \times k_3 \times k_4 \times k_5 \times k_7 \times B' \times G_{час} \times 10^6}{3600} \times (1 - \eta)$		г/с	0,081667
Валовый выброс:			

						AP/D/19/0267-189-OOC	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		32

$M_{\text{доп}} = k_1 \times k_2 \times k_3 \times k_4 \times k_5 \times k_7 \times B' \times G_{\text{доп}} \times (1 - \eta)$		т/г	0,025402
---	--	-----	----------

Итоговая таблица			
Код	Наименование	г/с	т/г
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % 70-20	0,098000	0,028930
ИТОГО:		0,000645	0,098000

Источник загрязнения №6003, Разгрузка строительных материалов:

Объект: 0058, Вариант 1 Мойка трубных пучков на КПК

Источник загрязнения: 6003, Разгрузка строительных материалов

Источник выделения: 6003 01, Разгрузка строительных материалов

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников п. 3
Расчетный метод определения выбросов в атмосферу от предприятий по
производству строительных материалов

Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики
Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Коэффициент гравитационного осаждения твердых компонентов, п.2.3, **КОС = 0.4**

Тип источника выделения: Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки,
статическое хранение пылящих материалов

п.3.1.Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки пылящих материалов

Материал: Щебень из осад. пород крупн. от 20мм и более

Весовая доля пылевой фракции в материале (табл.3.1.1), **K1 = 0.04**

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.3.1.1), **K2 = 0.02**

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)

Материал негранулирован. Коэффициент Ке принимается равным 1

Степень открытости: с 4-х сторон

Загрузочный рукав не применяется

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3.1.3), **K4 = 1**

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, **G3SR = 4.7**

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.3.1.2), **K3SR = 1.2**

Скорость ветра (максимальная), м/с, **G3 = 12**

Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.3.1.2), **K3 = 2**

Влажность материала, %, **VL = 0.8**

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.3.1.4), **K5 = 0.9**

Размер куска материала, мм, **G7 = 40**

Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.3.1.5), **K7 = 0.5**

Высота падения материала, м, **GB = 5**

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.3.1.7), **B = 1.5**

Грузоподъемность одного автосамосвала до 10 т, коэффициент, **K9 = 0.2**

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, **GMAX = 10**

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/год, **GGOD = 120**

Эффективность средств пылеподавления, в долях единицы, **NJ = 0**

Вид работ: Разгрузка

Максимальный разовый выброс, г/с (3.1.1), **GC = K1 · K2 · K3 · K4 · K5 · K7 · K8 · K9 · KE · B · GMAX · 10⁶ / 3600 · (1-NJ) = 0.04 · 0.02 · 2 · 1 · 0.9 · 0.5 · 1 · 0.2 · 1 · 1.5 · 10 · 10⁶ / 3600 · (1-0) = 0.6**

						AP/D/19/0267-189-OOC	Лист
							33
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

Валовый выброс, т/год (3.1.2), $MC = K1 \cdot K2 \cdot K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot K8 \cdot K9 \cdot KE \cdot B \cdot GGOD \cdot (1-NJ) = 0.04 \cdot 0.02 \cdot 1.2 \cdot 1 \cdot 0.9 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 0.2 \cdot 1 \cdot 1.5 \cdot 120 \cdot (1-0) = 0.01555$

Максимальный разовый выброс, г/с (3.2.1), $G = MAX(G, GC) = 0.6$

Сумма выбросов, т/год (3.2.4), $M = M + MC = 0 + 0.01555 = 0.01555$

С учетом коэффициента гравитационного осаждения

Валовый выброс, т/год, $M = KOC \cdot M = 0.4 \cdot 0.01555 = 0.00622$

Максимальный разовый выброс, $G = KOC \cdot G = 0.4 \cdot 0.6 = 0.24$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.24	0.00622

Источник загрязнения №6004, Покрасочные работы;

Объект: 0058, Вариант 1 Мойка трубных пучков на КПК

Источник загрязнения: 6004, Покрасочные работы

Источник выделения: 6004 01, Покрасочные работы

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004. Астана, 2005

Технологический процесс: окраска и сушка

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн, $MS = 0.134$

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг, $MS1 = 0.5$

Марка ЛКМ: Эмаль ПФ-115

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), %, $F2 = 45$

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, $FPI = 50$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), %, $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, $_M = MS \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP \cdot 10^{-6} = 0.134 \cdot 45 \cdot 50 \cdot 100 \cdot 10^{-6} = 0.0301500$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, $_G = MS1 \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP / (3.6 \cdot 10^6) = 0.5 \cdot 45 \cdot 50 \cdot 100 / (3.6 \cdot 10^6) = 0.0312500$

Примесь: 2752 Уайт-спирит (1294*)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, $FPI = 50$

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), %, $DP = 100$

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, $_M = MS \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP \cdot 10^{-6} = 0.134 \cdot 45 \cdot 50 \cdot 100 \cdot 10^{-6} = 0.0301500$

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, $_G = MS1 \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP / (3.6 \cdot 10^6) = 0.5 \cdot 45 \cdot 50 \cdot 100 / (3.6 \cdot 10^6) = 0.0312500$

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.05-2004. Астана, 2005

Технологический процесс: окраска и сушка

						AP/D/19/0267-189-OOC	Лист
							34
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

Фактический годовой расход ЛКМ, тонн, **$MS = 0.134$**

Максимальный часовой расход ЛКМ, с учетом дискретности работы оборудования, кг, **$MS1 = 0.5$**

Марка ЛКМ: Грунтовка ГФ-021

Способ окраски: Кистью, валиком

Доля летучей части (растворителя) в ЛКМ (табл. 2), %, **$F2 = 45$**

Примесь: 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)

Доля вещества в летучей части ЛКМ (табл. 2), %, **$FPI = 100$**

Доля растворителя, при окраске и сушке

для данного способа окраски (табл. 3), %, **$DP = 100$**

Валовый выброс ЗВ (3-4), т/год, **$_M_ = MS \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP \cdot 10^{-6} = 0.134 \cdot 45 \cdot 100 \cdot 100 \cdot 10^{-6} = 0.0603000$**

Максимальный из разовых выброс ЗВ (5-6), г/с, **$_G_ = MS1 \cdot F2 \cdot FPI \cdot DP / (3.6 \cdot 10^6) = 0.5 \cdot 45 \cdot 100 \cdot 100 / (3.6 \cdot 10^6) = 0.0625000$**

Итого:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.0625	0.09045
2752	Уайт-спирит (1294*)	0.03125	0.03015

Источник загрязнения №6005, Резка металла:

Объект: 0058, Вариант 1 Мойка трубных пучков на КПК

Источник загрязнения: 6005, Резка метала

Источник выделения: 6005 01, Резка метала

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005

Коэффициент трансформации оксидов азота в NO2, **$KNO2 = 0.8$**

Коэффициент трансформации оксидов азота в NO, **$KNO = 0.13$**

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от резки металлов

Вид резки: Газовая

Разрезаемый материал: Сталь углеродистая

Толщина материала, мм (табл. 4), **$L = 10$**

Способ расчета выбросов: по времени работы оборудования

Время работы одной единицы оборудования, час/год, **$_T_ = 70$**

Удельное выделение сварочного аэрозоля, г/ч (табл. 4), **$GT = 74$**

в том числе:

Примесь: 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)

Удельное выделение, г/ч (табл. 4), **$GT = 1.1$**

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1), **$_M_ = GT \cdot _T_ / 10^6 = 1.1 \cdot 70 / 10^6 = 0.0000770$**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2), **$_G_ = GT / 3600 = 1.1 / 3600 = 0.0003056$**

Примесь: 2902 Взвешенные частицы (116)

Удельное выделение, г/ч (табл. 4), **$GT = 72.9$**

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1), **$_M_ = GT \cdot _T_ / 10^6 = 72.9 \cdot 70 / 10^6 = 0.0051000$**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2), **$_G_ = GT / 3600 = 72.9 / 3600 = 0.0202500$**

Газы:

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Удельное выделение, г/ч (табл. 4), **$GT = 49.5$**

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1), **$_M_ = GT \cdot _T_ / 10^6 = 49.5 \cdot 70 / 10^6 = 0.0034650$**

						AP/D/19/0267-189-OOC	Лист
							35
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2), $\text{G} = GT / 3600 = 49.5 / 3600 = 0.0137500$

Расчет выбросов оксидов азота:

Удельное выделение, г/ч (табл. 4), $GT = 39$

С учетом трансформации оксидов азота получаем:

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1), $\text{M} = KNO2 \cdot GT \cdot T / 10^6 = 0.8 \cdot 39 \cdot 70 / 10^6 = 0.0021840$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2), $\text{G} = KNO2 \cdot GT / 3600 = 0.8 \cdot 39 / 3600 = 0.0086700$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Валовый выброс ЗВ, т/год (6.1), $\text{M} = KNO \cdot GT \cdot T / 10^6 = 0.13 \cdot 39 \cdot 70 / 10^6 = 0.0003550$

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (6.2), $\text{G} = KNO \cdot GT / 3600 = 0.13 \cdot 39 / 3600 = 0.0014080$

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0003056	0.000077
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00867	0.002184
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.001408	0.000355
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.01375	0.003465
2902	Взвешенные частицы (116)	0.02025	0.0051

Источник загрязнения №6006, Сварочные работы:

Объект: 0058, Вариант 1 Мойка трубных пучков на КПК

Источник загрязнения: 6006, Сварочные работы

Источник выделения: 6006 01, Сварочные работы

Список литературы:

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). РНД 211.2.02.03-2004. Астана, 2005

Коэффициент трансформации оксидов азота в NO₂, $KNO2 = 0.8$

Коэффициент трансформации оксидов азота в NO, $KNO = 0.13$

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Электрод (сварочный материал): УОНИ-13/45

Расход сварочных материалов, кг/год, $B = 140$

Фактический максимальный расход сварочных материалов,

с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, $B_{MAX} = 0.5$

Удельное выделение сварочного аэрозоля,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 16.31$

в том числе:

Примесь: 0123 Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 10.69$

Валовый выброс, т/год (5.1), $\text{M} = GIS \cdot B / 10^6 = 10.69 \cdot 140 / 10^6 = 0.0014970$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $\text{G} = GIS \cdot B_{MAX} / 3600 = 10.69 \cdot 0.5 / 3600 = 0.0014850$

Примесь: 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 0.92$

Валовый выброс, т/год (5.1), $\text{M} = GIS \cdot B / 10^6 = 0.92 \cdot 140 / 10^6 = 0.0001288$

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
							36
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $_G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 0.92 \cdot 0.5 / 3600 =$
0.0001278

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 1.4$

Валовый выброс, т/год (5.1), $_M = GIS \cdot B / 10^6 = 1.4 \cdot 140 / 10^6 = 0.0001960$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $_G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 1.4 \cdot 0.5 / 3600 =$
0.0001944

Примесь: 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 3.3$

Валовый выброс, т/год (5.1), $_M = GIS \cdot B / 10^6 = 3.3 \cdot 140 / 10^6 = 0.0004620$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $_G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 3.3 \cdot 0.5 / 3600 =$
0.0004580

Газы:

Примесь: 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 0.75$

Валовый выброс, т/год (5.1), $_M = GIS \cdot B / 10^6 = 0.75 \cdot 140 / 10^6 = 0.0001050$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $_G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 0.75 \cdot 0.5 / 3600 =$
0.0001042

Расчет выбросов оксидов азота:

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 1.5$

С учетом трансформации оксидов азота получаем:

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Валовый выброс, т/год (5.1), $_M = KNO2 \cdot GIS \cdot B / 10^6 = 0.8 \cdot 1.5 \cdot 140 / 10^6 = 0.0001680$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $_G = KNO2 \cdot GIS \cdot BMAX / 3600 = 0.8 \cdot 1.5 \cdot 0.5$
/ 3600 = 0.0001667

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Валовый выброс, т/год (5.1), $_M = KNO \cdot GIS \cdot B / 10^6 = 0.13 \cdot 1.5 \cdot 140 / 10^6 = 0.0000273$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $_G = KNO \cdot GIS \cdot BMAX / 3600 = 0.13 \cdot 1.5 \cdot 0.5$
/ 3600 = 0.0000271

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $GIS = 13.3$

Валовый выброс, т/год (5.1), $_M = GIS \cdot B / 10^6 = 13.3 \cdot 140 / 10^6 = 0.0018620$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $_G = GIS \cdot BMAX / 3600 = 13.3 \cdot 0.5 / 3600 =$
0.0018470

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.001485	0.001497

						AP/D/19/0267-189-OOC	Лист
							37
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0001278	0.0001288
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0001667	0.000168
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0000271	0.0000273
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.001847	0.001862
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0001042	0.000105
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.000458	0.000462
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.0001944	0.000196

Источник загрязнения №6007, Гидроизоляция битумом:

Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами, Алматы, 1996			
Исходные данные	Обозн.	Ед. измер.	Значение
Расход строительного материала	G	тонн/год	0,15
Время работы в год	T	ч/год	60
Коэффициент учитывающий убыль минерального материала в виде пыли (п. 6.2.3)	β		0,21
Убыль материалов (табл. 6.4)	N	%	0,7
Расчет выбросов:	Алканы C12-19		
Максимально-разовый выброс:			
$M_{сек} = P_c \times 1000000 / (3600 \times T);$			0,001023
Валовый выброс:			
$P_c = \beta \times N \times G \times 10^{-2}$			0,000221

Источник загрязнения №6008, Агрегат для сварки полиэтиленовых труб:

Объект: 0058, Вариант 1 Мойка трубных пучков на КПК

Источник загрязнения: 6008, Агрегат для сварки полиэтиленовых труб

Источник выделения: 6008 01, Агрегат для сварки полиэтиленовых труб

Список литературы:

1. Методика расчета выбросов вредных веществ в атмосферу при работе с пластмассовыми материалами

Приложение №5 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

2. Сборник "Нормативные показатели удельных выбросов вредных веществ в атмосферу от основных видов технологического оборудования отрасли". Харьков, 1991г.

3. "Удельные показатели образования вредных веществ от основных видов технологического оборудования...", М, 2006 г.

Вид работ: Сварка пластиковых окон из ПВХ

Количество проведенных сварок стыков, шт./год, **N = 75**

"Чистое" время работы, час/год, **T = 10**

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Удельное выделение загрязняющего вещества, г/на 1 сварку (табл.12), **Q = 0.009**

Валовый выброс ЗВ, т/год (3), **M = Q · N / 10⁶ = 0.009 · 75 / 10⁶ = 0.000000675**

Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (4), **G = M · 10⁶ / (T · 3600) = 0.000000675 · 10⁶ / (10 · 3600) = 0.00001875**

Примесь: 0827 Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
							38
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

Удельное выделение загрязняющего вещества, г/на 1 сварку (табл.12), $Q = 0.0039$
 Валовый выброс ЗВ, т/год (3), $M = Q \cdot N / 10^6 = 0.0039 \cdot 75 / 10^6 = 0.0000002925$
 Максимальный разовый выброс ЗВ, г/с (4), $G = M \cdot 10^6 / (T \cdot 3600) = 0.0000002925 \cdot 10^6 / (10 \cdot 3600) = 0.00000813$
 Итого выбросы:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.00001875	0.000000675
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)	0.00000813	0.0000002925

Источник загрязнения №6009, Работа спец.техники и автотранспорта.

Правила по нормированию расхода топливо-смазочных материалов и эксплуатационных материалов для автотранспортной и специальной техники», утвержденным Министерством транспорта и коммуникаций РК от 20.07.01 г. № 226-1 и Министерством энергетики минеральных ресурсов РК от 16.07.01 г. № 176

Для специальной техники нормируемое значение расхода топлива Q_H рассчитывается по формуле:
 $Q_H = H_5 \cdot (1 + 0.01 \cdot K_{кл}) \cdot n,$

$K_{кл} = 8\%$ - поправка к расходу топлива, учитывающая климатические условия эксплуатации (см. таблицу 10)

Наименование специальной или автотранспортной техники	маш/час	базовая норма, кг/час	объем использованного топлива, т/год
	n	H_5	Q_H
Автосамосвал	360	5	1,944
Автогрейдер	220	4,5	1,0692
Бульдозер	56	4,9	0,296352
Трактор	18	4,1	0,079704
Экскаваторы одноковшовые дизельные	60	7	0,4536
Итого:		0,03	3,8

"Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников" Приложение №13 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от «18» 04 2008г. №100 -п

Уд. выброс, кг/т*	Обозн.
Углерод оксид	0,0001
Углеводороды	30
Диоксид азота	10
Сажа	15,5
Диоксид серы	20
Бенз(а)пирен	0,00032
Расход топлива т/ч	0,03
Расход топлива т/год	3,842856
Расчет выбросов ЗВ	
Углерод оксид (0337)	
Максимальные разовые выбросы, г/сек	0,0000000017
Валовые выбросы, т/год	0,000000384
Алканы C12-19 (2754)	
Максимальные разовые выбросы, г/сек	0,000521
Валовые выбросы, т/год	0,11528600
Азота диоксид (0301)	
Максимальные разовые выбросы, г/сек	0,000174
Валовые выбросы, т/год	0,03842900
Углерод (0328)	
Максимальные разовые выбросы, г/сек	0,000269

						AP/D/19/0267-189-OOC	Лист
							39
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

Валовые выбросы, т/год	0,05956400
Сера диоксид (0330)	
Максимальные разовые выбросы, г/сек	0,000347
Валовые выбросы, т/год	0,07685700
Бенз/а/пирен (0703)	
Максимальные разовые выбросы, г/сек	0,000000006
Валовые выбросы, т/год	0,000001230

Источник загрязнения №0001, Дизельный генератор на 2027 г.

Источник выделения: 0001 01, Дизельный генератор

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов вредных веществ от стационарных дизельных установок

Приложение №9 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г
Максимальный расход диз. топлива установкой, кг/час, $G_{FJMAX} = 5$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 0.2$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 30$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 5 \cdot 30 / 3600 = 0.0417000$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 0.2 \cdot 30 / 10^3 = 0.0060000$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 5 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0016670$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 0.2 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0002400$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 39$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 5 \cdot 39 / 3600 = 0.0542000$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 0.2 \cdot 39 / 10^3 = 0.0078000$

Примесь: 0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 10$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 5 \cdot 10 / 3600 = 0.0139000$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 0.2 \cdot 10 / 10^3 = 0.0020000$

Примесь: 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 25$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 5 \cdot 25 / 3600 = 0.0347000$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 0.2 \cdot 25 / 10^3 = 0.0050000$

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 5 \cdot 12 / 3600 = 0.0166700$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 0.2 \cdot 12 / 10^3 = 0.0024000$

Примесь: 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 1.2$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 5 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0016670$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 0.2 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.0002400$

Примесь: 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_9 = 5$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G_{FJMAX} \cdot E_9 / 3600 = 5 \cdot 5 / 3600 = 0.0069400$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_9 / 10^3 = 0.2 \cdot 5 / 10^3 = 0.0010000$

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
							40
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.0417	0.006
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0542	0.0078
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00694	0.001
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.0139	0.002
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0.0347	0.005
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.001667	0.00024
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.001667	0.00024
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.01667	0.0024

3.7 Оценка последствий загрязнения и мероприятия по снижению отрицательного воздействия

Период строительства:

- Локальное по масштабу – 1 балл;
- Среднее воздействие – 2 балла;
- Незначительное по интенсивности – 1 балл.

Таким образом, воздействие на атмосферный воздух определяется как воздействие низкой значимости.

3.8 Предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха

В связи с кратковременным воздействием мониторинг за состоянием атмосферного воздуха не предусматривается.

На период эксплуатации предприятию «КПО б.в.» рекомендуется продолжать мониторинг воздействия на атмосферный воздух в рамках собственной Программы производственного экологического контроля.

3.9 Мероприятия по регулированию выбросов в период особо при неблагоприятных метеорологических условиях (НМУ)

Загрязнение приземного слоя воздуха при выполнении строительных работ в большой степени зависит от метеорологических условий. Любой из неблагоприятных факторов может привести к нештатной ситуации, связанной с риском для жизни обслуживающего персонала и нанесением вреда окружающей природной среде. Поэтому необходимо в период НМУ (в зависимости от тяжести неблагоприятных метеорологических условий) предусмотреть мероприятия, которые должны обеспечить сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы. При разработке этих мероприятий целесообразно учитывать следующие рекомендации:

- ограничить движение и использование строительной техники на территории строительства;
- ограничить или запретить погрузочно-разгрузочные работы, связанные со значительными неорганизованными выбросами пыли в атмосферу;

Вышеперечисленные мероприятия не приводят к снижению производительности строительных работ.

Строительные работы будут проводиться только в условиях благоприятной погоды.

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		41

4. Оценка воздействий на состояние вод

4.1 Потребность в водных ресурсах для проектируемого объекта на период строительства и эксплуатации, требования к качеству используемой воды

Потребление воды во время проведения планируемых видов работ предполагается на хозяйственно-питьевые, производственные нужды строительной бригады.

Вода питьевого качества, бутилированная, привозится согласно договору со специализированной организацией.

Для производственных может быть использована дождевые и талые вода из ирригационных лагун для вторичного пользования, по согласованию с КПО. Альтернативным вариантом водопотребления будет привозная вода, поставляемая подрядной компанией согласно договору.

Объем водопотребления на питьевые нужды определен согласно СП «Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения» приказ МНЭ РК от 3 августа 2021 года № РК ДСМ-72.

Объем водопотребления на производственные и хозяйственно-бытовые нужды на период строительства рассчитан с учетом норм расхода воды согласно СН РК 4.01-01-2011.

Удельное среднесуточное водопотребление на 1 работающего - 25 л/сут.

Нормативный срок проведения строительных работ – 12 месяцев.

Количество работающих составляет 15 человек.

Расход воды на хозяйственно-питьевые нужды составит (период строительства): 136,875 м³/год;

Расход воды на хозяйственно-питьевые нужды составит (период строительства): 45,625 м³/год.

4.2 Характеристика источника водоснабжения

Для производственных и хозяйственно-питьевых нужд используется привозная вода.

4.3 Водный баланс объекта

Хозяйственно-бытовые сточные воды от АГК, совместно с поступившими сточными водами от КПК, УКПГ-2, УКПГ-3 (ПДТ/Инжиниринг), Экоцентра, из городка буровиков и Сателлитной станции, после биологической очистки на очистных сооружениях АГК по напорному трубопроводу отводятся для доочистки на биологические пруды. После доочистки сточные воды самотёком отводятся в пруды-накопители № 1 (**выпуск 1**) или № 2 (**выпуск 2**) АГК и повторно используются. Часть очищенной воды, после очистных сооружений АГК по напорному трубопроводу направляется в городок Буровиков для вторичного использования на скважинных операциях.

Экологическим разрешением на воздействие №KZ46VCZ03394466 установлены следующие нормативы на сброс ЗВ:

- Выпуск 1 – 5.5342 тонн;
- Выпуск 2 – 63.1432 тонн;
- Выпуск 3 – 12825.623 тонн;
- Выпуск 4 – 102870.7155 тонн.

Фактический сброс ЗВ по выпускам:

Выпуск 1 – 0 тонн;

• Выпуск 2 – 0 тонн;

• Выпуск 3 – 1835.743577 тонн;

• Выпуск 4 – 16786.621831 тонн

Суммарно сброс ЗВ по видам сточных вод за 4 квартал сброс составил:

хозбытовые сточные воды – 0 тонн ЗВ (0 тыс. м³);

• закачка в пласт – 18622.365408 тонн ЗВ (232.995 тыс. м³).

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
							42
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

Согласно СН РК 4.01-03-2011 норма водоотведения по хозяйственно-бытовым сточным водам принимается равной норме водопотребления. Поэтому объем сточных вод на период строительства составит: 136,875 м³/год, в период эксплуатации 45,625 м³/год.

Баланс водопотребления и водоотведения на период строительных работ представлены в таблицах 4.3.1.

Таблица 4.3.1 – Баланс водопотребления и водоотведения на период строительства и эксплуатации

Наименование потребителей	Кол-во потребителей	Норма расхода воды	Кол-во дней работы	Водопотребление		Водоотведение		Безвозвратные потери, м³/год
				м³/сут	м³/год	м³/сут	м³/год	
Хозяйственно-питьевые нужды на период строительства	15 чел.	25 л/сут	365	0,375	136,875	0,375	136,875	-
Хозяйственно-питьевые нужды (на период эксплуатации)	5 чел.	25 л/сут	365	0,125	45,625	0,125	45,625	-
Производственные нужды					5548		5548	-

Работы по заправке систем охлаждения транспортных средств, а также мойка машин, будут производиться подрядчиком за пределами территории месторождения по договору со специализированной компанией.

Объем, загрязненной воды составляет 15,2 м³ в сутки. Для моечного оборудования предусмотрено использование воды из существующего водопровода технической воды, расположенного на территории площадки.

Для естественных нужд задействованного персонала будут использоваться обустроенные на строительной площадке объекты. Питание и жилье будет организовано за пределами стройплощадки в вахтовом городке. В качестве туалета будет использоваться биотуалет, очистка которого будет выполняться с помощью ассенизатора; стоки, по мере накопления, вывозятся на очистные сооружения автотранспортом специализированных предприятий на договорной основе.

Так как сброс сточных вод в природные объекты не производится, то расчет платы за сбросы ЗВ в природные объекты не выполняется.

Образуемые в период строительства хозяйственно – бытовые стоки собираются в емкость и вывозятся спецавтотранспортом на утилизацию специализированным организациям.

4.4 Поверхностные воды

Ресурсы поверхностных вод на территории КНГКМ состоят из реки Урал и ее притоков – рек Илек и Утва, а также реки Березовка и маленьких рек, и временных водотоков. Длина реки Урал 2428 км. Площадь бассейна - 231 000 км². Река Илек впадает в реку Урал на полпути между городами Оренбург и Уральск. Ее длина составляет 730 км, а площадь бассейна около 42,000 км².

Река Березовка является левым притоком реки Илек, она пересекает территорию месторождения. Площадь бассейна дренажа около поселка Березовка составляет 169 км².

На территории месторождения расположена балка Куншубай, являющаяся левым притоком р. Березовка. Протяженность балки – около 15 км, ширина – 5-7 м, местами до 30 м, площадь водосбора 162 км². Грунтового питания балка не имеет.

Согласно действующей Программе ПЭК, для выявления влияния КНГКМ на поверхностные воды, проводится химический анализ проб, отобранных в районе возможных источников загрязнения:

- б. Куншубай – выше месторождения и ниже месторождения;
- р. Березовка – выше месторождения и ниже месторождения.

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
							43
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

Анализ данных ПЭК за поверхностными водами на КНГКМ показал, что значительных каких-либо изменений при эксплуатации месторождения не наблюдается, а концентрации контролируемых загрязняющих веществ в пробах воды рек Березовка, б. Куншубай находятся в пределах допустимых норм, принятых по РК.

Образование и несвоевременная уборка отходов при работах близи водотоков может негативно сказаться на состоянии водных объектов. Проектом предусмотрено, что все строительные отходы, образующиеся на этапе строительства, будут регулярно собираться и увозиться в отведенные места хранения (или утилизации).

Близлежащим водным источником является балка Куншубай, которая протекает на расстоянии приблизительно 5400 м.

Воздействие на поверхностные водные источники в период строительства не предполагается.

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
							44
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

Рисунок 4.4.1 – Карта объекта с близлежащими водными источниками



Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата

AP/D/19/0267-189-ООС

Лист

44

4.5 Подземные воды

Описываемая территория в региональном плане расположена в пределах юго-восточной окраины Русской платформы и принадлежит Прикаспийской синеклизе.

В геологическом строении участка исследования до разведанной глубины 8,0 м, принимают участие отложения четвертичного периода.

Среднечетвертичные аллювиальные отложения (аQII) составляют Третью Надпойменную террасу реки Урал и ее притоков. Литологически отложения представлены суглинками тяжелыми, пылеватыми, светло-коричневого, коричневого цвета, с включениями карбонатных солей и дресвы

В период проведения инженерно-геологической разведки (май 2023 г.) грунтовые воды скважинами глубиной 8,0 м не вскрыты.

4.6 Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов

Охрана вод – система организационных, экономических, правовых и других мер, направленных на предотвращение загрязнения, засорения и истощения водных объектов.

В данном случае, охрана поверхностных и подземных вод, при строительстве и эксплуатации данного объекта, будет складываться из рационального водопотребления, правильного обращения со сточными водами и отходами и соблюдения всех мероприятий, предусмотренных в части охраны окружающей среды.

Предотвращение загрязнения водных ресурсов в процессе осуществления планируемых работ должно быть обеспечено реализацией природоохранных мероприятий, включающих:

- контроль (учет) расходов водопотребления и водоотведения;
- производственные процессы должны исключать в рабочем режиме сброс сточных вод на рельеф;
- контроль за техническим состоянием автотранспорта во избежание проливов горюче-смазочных материалов;
- организация системы сбора и хранения отходов производства, исключаящих воздействие на загрязнение поверхностных и подземных вод;
- соблюдение правил техники безопасности;
- сбор отходов на хозяйственной площадке, имеющей твердое покрытие и оборудованной в соответствии с требованиями нормативов.

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
							45
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

5 Оценка воздействий на недра

5.1 Наличие минеральных и сырьевых ресурсов в зоне воздействия проектируемого объекта (запасы и качество)

Проектируемые работы будут осуществляться на территории Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения.

Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение находится в 115 км восточнее города Уральска. Открыто в 1979 г. Находится на северном борту Прикаспийской впадины. Приурочено к крупному подсолевому рифогенно-карбонатному поднятию широтного простирания амплитудой до 1600 м. Сводовая часть месторождения расположена в межкупольной зоне между Карачаганакским и Коншебейским соляными массивами. Газоконденсатно-нефтяная залежь приурочена к докунгурскому пористо-кавернозному рифу нижней перми и трещиноватым доломитам и известнякам среднего и нижнего карбона. Тип залежи массивный. Высота залежи свыше 1500 м. Глубина залегания кровли залежи 3600-3735 м. Пластовое давление 55-60 МПа. Содержание метана 83,2%, тяжёлых углеводородов 8,5%, углекислого газа 5,1%, сероводорода 3,2%, конденсата до 795 г/м³.

5.2 Потребность объекта в сырьевых ресурсах в период строительства

Таблица 5.2.1 – Потребность объекта в сырьевых ресурсах в период проектируемых работ

№	Наименование ресурса	Необходимое количество	Источник получения
1	Материалы необходимые для строительства: • Щебень • Грунтовка ГФ 021 • Битум • Эмаль ПФ 115 • Электроды	• 120 т/период • 0,134т/период • 0,15 т/период • 0,134 т/период • 0,14 т/период	Сторонние организации на договорной основе
2	Топливо для заправки спец.автотранспорта: • Дизельное топливо	• 3,8 т/период	Сторонние организации на договорной основе

5.3 Прогнозирование воздействия добычи минеральных и сырьевых ресурсов на различные компоненты окружающей среды и природные ресурсы

Воздействие на геологическую среду и недра в результате реализации данного проекта не предполагается.

5.4 Обоснование природоохранных мероприятий по регулированию водного режима и использованию нарушенных территорий

Учитывая, что планируемые строительные работы носят кратковременный характер и не оказывают влияние на поверхностные и подземные воды, то разработка природоохранных мероприятий по регулированию водного режима при реализации проектных решений не требуется.

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
							46
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

6 Оценка воздействия на окружающую среду отходов производства и потребления

6.1 Виды и объемы образования отходов

Строительство объекта связано с образованием отходов производства и потребления, требующих их размещения, утилизации и захоронения.

Согласно Экологическому Кодексу, под отходами понимаются любые вещества, материалы или предметы, образовавшиеся в процессе производства, выполнения работ, оказания услуг или в процессе потребления (в том числе товары, утратившие свои потребительские свойства), которые их владелец прямо признает отходами либо должен направить на удаление или восстановление в силу требований закона или намеревается подвергнуть, либо подвергает операциям по удалению или восстановлению.

В окружающей среде отходы выступают, с одной стороны, как загрязнения, занимающие определенное пространство и оказывающие негативное воздействие на другие живые и неживые объекты субстанции, с другой стороны, в качестве материальных ресурсов для возможного использования непосредственно после образования, либо соответствующей переработки.

Загрязнение окружающей природной среды производственными отходами имеет негативное последствие для компонентов природной среды, в первую очередь для почвы и водной среды. Размещение отходов в природной среде приводит к нарушению почвенно-растительных структур, опасности возникновения эрозии почвы.

Поэтому при строительных работах объекта необходимо обеспечение нормального санитарного содержания территории и должен проводиться строгий учет и постоянный контроль работой, где образуются различные отходы, до их утилизации или захоронения.

Строительные работы объекта будут связаны с образованием следующих отходов:

Период строительства:

- Смешанные коммунальные отходы;
- Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (из-под тары битума);
- Смешанные отходы строительства и сноса;
- Отходы сварки (огарки сварочных электродов);
- Маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования.

Период эксплуатации:

- Смешанные коммунальные отходы;
- Маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования.

Общее количество рабочих, занятых при строительных работах, составит порядка 15 человек. Нормативный срок проведения строительных работ – 12 месяцев.

Смешанные коммунальные отходы: (материалы, потерявшие потребительские свойства, наибольшая часть отходов потребления. Делятся также на отбросы (биологические ТО) и собственно бытовой мусор (небиологические ТО) искусственного или естественного происхождения).

$$П = N * m * p * g$$

П – кол-во ТБО;

N – кол-во ТБО по методике, $75/12 = 6,25$

m – кол-во рабочего персонала;

p – период строительства, (мес.);

g – плотность бытовых отходов = 0,001.

На период строительства:

$$П = 75 \text{ кг} / 12 * 12 * 15 * 10^{-3} = 1,125 \text{ т}$$

На период эксплуатации:

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
							47
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

$$П = 75 \text{ кг} / 12 * 12 * 5 * 10^{-3} = 0,372 \text{ т}$$

В состав смешанных коммунальных отходов согласно «Методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления» Приложение №16 к приказу МООС РК от 18.04 2008г. № 100-п. входит:

бумага и древесина – 58%;
 тряпье – 7%;
 пищевые отходы – 10%;
 бой стекла – 6%;
 металлы – 5%;
 пластмассы – 12%;
 полиэтилен – 2%.

Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (из-под тары битума):

$$N = \sum M_i * n + \sum M_{ki} * a_i, \text{ т/год} = 0,00005 * 3 + 0,05 * 0,03 = 0,00165 \text{ т}$$

M_i – масса i -го вида тары, т/год;

n – число видов тары;

M_{ki} – масса краски в i – ой, т/год;

a_i – содержание остатков краски в i – ой таре в долях от M_{ki} (0,01-0,05).

Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (из-под тары ЛКМ):

$$N = \sum M_i * n + \sum M_{ki} * a_i, \text{ т/год} = 0,0002 * 54 + 0,005 * 0,03 = 0,01095 \text{ т}$$

M_i – масса i -го вида тары, т/год;

n – число видов тары;

M_{ki} – масса краски в i – ой, т/год;

a_i – содержание остатков краски в i – ой таре в долях от M_{ki} (0,01-0,05).

Смешанные отходы строительства и сноса: в период строительства будут образовываться отходы типичные для строительства – строительные отходы (остатки бетона).

Строительные отходы (остатки бетона) взяты из расчёта 2%, от общей массы материала (РДС 82-202-96. Приложение Б.).

Остатки бетона (кол-во отхода) = Кол-во тонны * 2%

Предварительный расчет количества образования строительного отхода при строительстве приведен в таблице 6.1.1.

Таблица 6.1.1 - Расчёт образования отхода

Наименование материала	Кол-во, т	Кол-во отхода, т/год
Строительный отход	60	1,2

Отходы сварки (огарки сварочных электродов):

$$N = M * \alpha, \text{ т/год} = 0,14 * 0,015 = 0,0021 \text{ т.}$$

где M - фактический расход электродов, т/год;

α - остаток электрода, $\alpha = 0,015$.

Маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования:

По предварительным проектным данным маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования принимается 0,5 т.

Отходы технического обслуживания транспорта: Отходы технического обслуживания специальной и автотранспортной техники (отработанные моторные масла, отработанные масляные фильтры, отработанные аккумуляторы, отработанные автошины, промасленная

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
							48
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

ветошь) настоящим разделом не рассматривается, так как техническое обслуживание машин на площадке проведения строительных работ не производится.

Таблица 6.1.2 - Количество отходов, образующееся на период строительства 2026-2027 г.

№	Наименование	Уровень опасности отхода	Количество образуемых отходов
1	Смешанные коммунальные отходы	Неопасные отходы	1,125
2	Смешанные отходы строительства и сноса	Неопасные отходы	1,2
3	Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (из-под тары битума):	Опасные отходы	0,00165
4	Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (из-под тары ЛКМ):	Опасные отходы	0,01095
5	Отходы сварки	Неопасные отходы	0,0021
Всего:			2,3397 тонн

Таблица 6.1.3 - Количество отходов, образующееся на период эксплуатации 2027 г.

1	Смешанные коммунальные отходы	Неопасные отходы	0,372
2	Маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования	Опасные отходы	0,5
Всего:			0,872 тонн

6.2 Особенности загрязнения территории отходами производства и потребления

Экологическая опасность отходов - качество, которое представляет собой совокупность опасных свойств, находящихся в функциональном единстве и характеризующих способность отхода оказывать отрицательное воздействие на окружающую среду и человека. При этом компонентом отхода является любая составная его часть (например, химическое соединение или его составная часть, сохраняющая при обычных условиях основные свойства), для которой можно сформировать систему показателей, которые используются для оценки опасности отхода.

В настоящее время в Республике Казахстан действует ряд основных нормативно - технических документов, регламентирующих обращение с отходами и позволяющих производить классификацию отходов:

- Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.
- «Классификатор отходов», утвержденный приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 6 августа 2021 года № 314.
- «Методические рекомендации по разработке проекта нормативов предельного размещения отходов производства и потребления», утвержденные приказом Министра охраны окружающей среды РК от 18 апреля 2008 года №100-п.
- С принятием Экологического кодекса Республики Казахстан, все отходы производства и потребления согласно статье 338 по степени опасности разделяются на опасные и неопасные.

Согласно Экологическому разрешению на воздействие №: KZ46VCZ03394466 в 2024 году разрешено захоранивать отходы на Полигоне захоронения твердых промышленных отходов КУО Экоцентр и накапливать в специально установленных местах на Площадках КНГКМ. Лимит захоронения отходов – **38857.3703 тонн**, лимит накопления отходов – **148925.6738 тонн**.

Остаток отходов в специально установленных местах накопления (в накопителях) на начало отчетного периода (на начало 4 квартала 2024 г.) составлял приблизительно **180 тонн**.

Остаток отходов в специально установленных местах накопления (в накопителях) на конец отчетного периода (на конец 4 квартала 2024 г.) составлял приблизительно **316.527 тонн**.

Остатки отходов на начало и конец отчетного периода определены расчетным путем и не являются абсолютно точными величинами.

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
							49
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

В 4 квартале 2024 года было фактически образовано **17674.053 тонн**, включая остатки отходов на конец 4 квартала 2024 г.

Фактический объем накопления отходов на конец 4-го квартала 2024 г. составил **19178.493 тонн**, включая остатки отходов на конец 4 квартала 2024 г.

В объем образования и накопления не включен объем отхода **118.78 тонн** - «19 13 02 Твердые отходы от рекультивации почв, за исключением упомянутых в 19 13 01», т.к. данный отход был образован в 3-м квартале, объем которого составлял приблизительно 180 тонн, и временно хранился на Площадке для хранения сожженного грунта и инертных заполнителей, которая является местом накопления сожженного грунта. Данный объем был учтен в образовании и накоплении, а также в остатках отходов в накопителе на конец отчетного периода в отчете за 3-й квартал. В 4-м квартале данный отход был передан сторонним организациям.

С отходами в количестве **20053.258 тонн** (включая ранее образованные отходы, извлеченные с объектов временного хранения, накопления и переработки отходов, отсортированные отходы, остатки отходов с прошлого периода) проведены операции на собственном предприятии в 4 квартале 2024 года:

- восстановление: переработка, повторное использование;
- удаление: уничтожение (сжигание), захоронение;
- вспомогательные операции: сортировка.

В 4 квартале 2024 года специализированным организациям передано **1816.608 тонн** отходов (включая ранее образованные отходы, извлеченные с объектов временного хранения, накопления и переработки отходов, отсортированные отходы, остатки отходов с прошлого периода).

В таблицу по операциям включены отходы, которые перед захоронением/передачей специализированным организациям подвергались переработке/сортировке.

За 4 квартал 2024 года на Полигоне захоронения твердых промышленных отходов КУО захоронено **6326.22 тонн** отходов.

6.3 Рекомендации по управлению отходами

В процессе ведения производственной деятельности предусматривается управление отходами с учётом проведения организационно-технических мероприятий.

Организация, осуществляющая работы на объекте, обязана осуществить сбор отходов в специальные отведенные места, и должна своевременно заключать договора на вывоз отходов и обеспечить своевременный вывоз с территории работ.

Организационные мероприятия предусматривают:

- Назначение ответственных лиц за производственный контроль в процессе обращения с отходами.
- Предусмотреть места для накопления отходов, конструкция которых должна предотвращать разнос ветром.
- Осуществлять ежедневную уборку территории объекта, а также прилегающей к ней территории.
- Содержать в чистоте и производить своевременную санобработку контейнеров и площадки размещения контейнеров.
-

При соблюдении всех предложенных решений и мероприятий образование и складирование отходов будет безопасным для окружающей среды.

Обращение с отходами должно проводиться в соответствии с действующими в РК нормативно-правовыми актами и требованиями международных стандартов.

Технологический цикл отходов включает следующие этапы:

- накопление отходов на месте их образования;

						AP/D/19/0267-189-OOC	Лист
							50
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

- сбор отходов;
- транспортировка отходов;
- восстановление отходов;
- удаление отходов.

Накопление отходов на месте их образования:

Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 статьи 320, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления.

Смешанные коммунальные твердые бытовые отходы образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала. Строительные отходы образуются при проведении строительных работ.

Сбор отходов:

Под сбором отходов понимается деятельность по организованному приему отходов от физических и юридических лиц специализированными организациями в целях дальнейшего направления таких отходов на восстановление или удаление.

Операции по сбору отходов могут включать в себя вспомогательные операции по сортировке и накоплению отходов в процессе их сбора.

Под накоплением отходов в процессе сбора понимается хранение отходов в специально оборудованных в соответствии с требованиями законодательства

Республики Казахстан местах, в которых отходы, вывезенные с места их образования, выгружаются в целях их подготовки к дальнейшей транспортировке на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

Смешанные коммунальные твердые бытовые отходы собираются в специальных маркированных контейнерах, размещаемых на отведенных местах на площадке.

Строительные отходы собираются в отдельных металлических емкостях на площадке работ.

Транспортировка отходов:

Под транспортировкой отходов понимается деятельность, связанная с перемещением отходов с помощью специализированных транспортных средств между местами их образования, накопления в процессе сбора, сортировки, обработки, восстановления и (или) удаления. Транспортировка отходов осуществляется с соблюдением требований Экологического Кодекса.

Вывоз всех отходов будет производиться транспортными компаниями по договорам. Транспортировка будет осуществляться в закрытых контейнерах для исключения вторичного загрязнения территории.

Восстановление отходов:

Восстановлением отходов признается любая операция, направленная на сокращение объемов отходов, главным назначением которой является использование отходов для выполнения какой-либо полезной функции в целях замещения других материалов, которые в противном случае были бы использованы для выполнения указанной функции, включая вспомогательные операции по подготовке данных отходов для выполнения такой функции, осуществляемые на конкретном производственном объекте или в определенном секторе экономики.

К операциям по восстановлению отходов относятся:

- 1) подготовка отходов к повторному использованию;
- 2) переработка отходов;
- 3) утилизация отходов.

Удаление отходов:

Удалением отходов признается любая, не являющаяся восстановлением операция по захоронению или уничтожению отходов, включая вспомогательные операции по подготовке

						AP/D/19/0267-189-OOC	Лист
							51
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

отходов к захоронению или уничтожению (в том числе по их сортировке, обработке, обезвреживанию).

Захоронение отходов – складирование отходов в местах, специально установленных для их безопасного хранения в течение неограниченного срока, без намерения их изъятия.

Уничтожение отходов – способ удаления отходов путем термических, химических или биологических процессов, в результате применения которого существенно снижаются объем и (или) масса и изменяются физическое состояние и химический состав отходов, но который не имеет в качестве своей главной цели производство продукции или извлечение энергии.

На площадке все отходы временно складировуются в специально отведенных местах и специальных емкостях, и контейнерах. Места для накопления отходов предназначены для безопасного сбора отходов до их передачи организациям, осуществляющим операции по утилизации, переработке, а также удалению отходов, не подлежащих переработке или утилизации.

Смешанные коммунальные твердые бытовые отходы вывозятся по договору со специализированными предприятиями на захоронение на полигон.

Строительные отходы – вывоз по договору со специализированными предприятиями на повторное использование или на утилизацию.

Все образующиеся отходы производства и потребления временно складировуются на площадке работ и накопления вывозятся согласно системе управления отходами КПО б.в.

Контейнеры для накопления отходов будут промаркированы с указанием содержимого и объемом контейнера. Контейнеры предусматривается устанавливать в безопасных местах на достаточном удалении от любого взрывопожароопасного объекта и центрального пункта управления. Каждый вид отходов будет сдаваться отдельно, без смешивания и вывозиться транспортной организацией.

6.4 Лимит накопления отходов

В результате работ на период строительства и эксплуатации будут образовываться 6 видов отходов, которые отнесены по уровню опасности к опасным и неопасным отходам. Расчеты количества образования отходов выполнены на основании действующих нормативных документов Республики Казахстан. Лимиты накопления отходов устанавливаются в целях обеспечения охраны окружающей среды и благоприятных условий для жизни и (или) здоровья человека, уменьшения количества подлежащих захоронению отходов и стимулирования их подготовки к повторному использованию, переработки и утилизации.

В таблице 6.4.1 «Лимит накопления отходов на период строительства 2026-2027 гг.» 6.4.2 «Лимит накопления отходов на период эксплуатации 2027 г.» приводятся объемы образования отходов и объемы передачи отходов сторонним организациям.

						AP/D/19/0267-189-OOC	Лист
							52
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

Таблица 6.4.1-Лимит накопления отходов на период строительства 2026-2027 гг.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Всего отходов на период строительства:	-	2,3397
в т.ч. отходов производства	-	1,2147
отходов потребления	-	1,125
В период строительства		
Опасные отходы		
Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (из-под тары битума)	-	0,00165
Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (из-под тары ЛКМ)	-	0,01095
Не опасные отходы		
Смешанные отходы строительства и сноса, за исключением упомянутых в 17 09 01, 17 09 02 и 17 09 03	-	1,2
Отходы сварки	-	0,0021
Смешанные коммунальные отходы	-	1,125
Зеркальные		
-	-	-

Таблица 6.4.2-Лимит накопления отходов на период эксплуатации 2027 г.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
Всего отходов на период эксплуатации:	-	0,872
в т.ч. отходов производства	-	0,5
отходов потребления	-	0,372
В период эксплуатации		
Опасные отходы		
Маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования	-	0,5
Не опасные отходы		
Смешанные коммунальные отходы	-	0,372
Зеркальные		
-	-	-

7 Оценка физических воздействий на окружающую среду

7.1 Шум

Процесс строительства является источником шумового воздействия на здоровье персонала, непосредственно принимающего участие в процессе работы, а также на фауну.

Источниками возможного шумового, вибрационного влияния на окружающую среду будет являться, в основном, строительная техника и транспорт.

Для снижения шума и вибрации должны соблюдаться следующие условия:

- применение средств индивидуальной защиты;
- все транспортные средства, строительная техника должны проходить соответствующее техническое обслуживание;
- во время отсутствия работы оборудование, при возможности, должно отключаться.

Населенные пункты достаточно удалены от Карачаганакского месторождения, поэтому воздействие физических факторов, возникающих при строительных работах, на население оказано не будет.

В период эксплуатации воздействие шума от проектируемого объекта на близ расположенные населенные пункты не предполагаются.

7.2 Вибрация

Во время строительных работ источниками вибрационного влияния на здоровье человека будет являться строительная техника.

Максимальные уровни вибрации от используемой техники на территории ближайшей застройки не будут превышать установленных предельно допустимых уровней.

В период эксплуатации воздействие вибрации от проектируемого объекта на близ расположенные населенные пункты не предполагаются.

7.3 Радиационная обстановка

В соответствии с требованиями Республики Казахстан и в целях выполнения установленных требований по обеспечению радиационной безопасности КПО б.в. проводит периодический радиационный мониторинг на объектах Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения.

Согласно требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» утвержденных приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 15 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-275/2020, в КПО б.в. был разработан график радиационного мониторинга, где определены объекты и объем мониторинга. По результатам систематических наблюдений за состоянием радиационной обстановки было установлено, что фактические значения МЭД гамма-излучения на объектах месторождения и значения эффективной удельной активности ПРН в пробах не превышают значений, регламентированных санитарными требованиями Республики Казахстан к обеспечению радиационной безопасности.

Радиационная обстановка по области стабильная, гамма-фон в городе Аксай составляет в среднем 10-11 мкР/час. Бесхозных источников и радиоактивных загрязнений по области не выявлено. Радиоактивные отходы на территории области отсутствуют.

Строительные работы данного объекта не приведут к изменению существующего радиационного фона.

В период эксплуатации воздействие радиации от проектируемого объекта на близ расположенные населенные пункты не предполагаются.

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
							54
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

8 Оценка воздействий на земельные ресурсы и почвы

Грунта образующийся при строительных работах будет складироваться на буртах КПК.

8.1 Состояние и условия землепользования, земельный баланс территории, для размещения объекта и прилегающих хозяйств в соответствии с видом собственности

Проектируемые работы будут осуществляться на территории месторождения КНГКМ.

8.2 Характеристика ожидаемого воздействия на почвенный покров

В процессе проведения проектируемых работ воздействие на почвенный покров выражается выемкой грунта для строительных работ. При хранении плодородного слоя должны приниматься меры по предотвращению размыва и выдувания.

При строгом соблюдении технологических требований и рекомендаций уровень воздействия на почвенный покров в процессе строительства проектируемых сооружений оценивается как:

- Локальное по масштабу – 1 балл;
- Среднее по времени – 2 балла;
- Незначительное по интенсивности – 1 балл.

Таким образом, воздействие на атмосферный воздух определяется как воздействие низкой значимости.

В период эксплуатации воздействия на почвенный покров не прогнозируется.

8.3 Планируемые мероприятия и проектные решения в зоне воздействия вскрышных пород

Геологическая среда является системой чрезвычайной сложности и в сравнении с другими составляющими окружающей среды обладает некоторыми особенностями, определяющими специфику важнейших геоэкологических прогнозов.

В результате техногенных воздействий на геологическую среду при производстве различных работ в ней происходят или могут происходить изменения, существенным образом меняющие ее свойства.

Оценка воздействия на геологическую среду базируется на требованиях к охране недр, включающих систему правовых, организационных, экономических, технологических и других мероприятий, направленных на сохранение свойств энергетического состояния верхних частей недр с целью предотвращения землетрясений, оползней, подтоплений, просадок грунтов.

При соблюдении следующих мероприятий осуществление проектируемой деятельности окажет минимальное воздействие на почвенно-растительный покров:

- четкое соблюдение границ отведенных рабочих участков;
- заправка автотранспорта и строительной техники на специально оборудованных пунктах;
- недопущение проезда и стоянки машин и механизмов, кроме специального отведенного для этого места;
- размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и контейнерах;
- обеспечение своевременного вывоза мусора с территории объекта согласно договорам;
- сбор строительных отходов.

8.4 Организация экологического мониторинга почв

Предприятию «КПО б.в.» рекомендуется продолжать мониторинг воздействия на почвенный покров в рамках собственной Программы производственного экологического контроля.

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
							55
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

9 Оценка воздействия на растительность

КНГКМ расположено в зоне безлесных сухих степей. Растительный покров представлен в основном ковыльно-типчаковыми ассоциациями с участием ковыля и типчака, полыни и незначительного количества разнотравья. Значительные площади ранее были распаханы и в настоящее время покрыты сорной растительностью.

На территории исследований зарегистрировано пять (5) видов, занесенных в «Красную книгу» Казахстана и в перечень видов, находящихся под угрозой исчезновения: Гвоздика Анджевского (*Dianthus andrzejewski*), Тюльпан Шренка (*Tulipa shrenkii*), Тюльпан Биберштейна (*Tulipa biebersteiniana*), Адонис весенний (*Adonis vernalis*), Птицемлечник Фишера (*Ornithogalum fischeranum*). Из эндемичных видов встречается Астрагал коротколопастный (*Astragalus brachylobus*). Помимо учета редких видов, произрастающих на мониторинговых площадках, производился учет рябчика русского (*Fritillaria ruthenica*) — редкий вид, приуроченный к территории водоохраной зоны. В 2019 г. данный вид был зарегистрирован на четырёх участках у притоков р. Берёзовка, общая численность составила шесть (6) экземпляров.

Основным видом возможного воздействия на растительный мир при реализации проектных решений является механическое воздействие, которое будет выражаться в уничтожении растительности на строительной площадке, а также уменьшении площади ее распространения (движение автотранспорта) во время строительства.

Срезанный растительный слой пригодный для последующего использования, предварительно должен быть снят и складирован в специально отведенное место.

При строгом соблюдении технологических требований и рекомендаций уровень воздействия на растительный мир в процессе строительства проектируемых сооружений оценивается как:

В период строительства:

- Локальное по масштабу – 1 балл;
- Средней продолжительности – 2 балла;
- Незначительное по интенсивности – 1 балл.

Таким образом, воздействие на растительный мир определяется как воздействие низкой значимости.

В период эксплуатации воздействия на растительный мир не предполагается.

Рекомендации по сохранению растительных сообществ:

Проектными решениями предусмотрен ряд мер для охраны почвенно-растительного покрова прилегающей территории:

- осуществление работ в границах отвода земельного участка;
- движение транспорта и техники по обустроенным дорогам;
- проведение работ по пылеподавлению;
- организация системы сбора, транспортировки и утилизации всех видов отходов и стоков, исключая попадание их на дневную поверхность;
- все виды деятельности проводятся в соответствии с требованиями экологических положений Республики Казахстан и т.д.

Предложения для мониторинга растительного покрова:

Так как воздействие на растительный мир в период эксплуатации не прогнозируется, то организация экологического мониторинга растительного покрова не предусматривается.

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
							56
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

10 Оценка воздействий на животный мир

Животный мир представлен мелкими хищниками (хорьки, лисицы и др.), грызунами (суслики, тушканчики). Из птиц характерны дневные хищники. Из пресмыкающихся встречаются змеи, ящерицы. Места локализации редких и охраняемых видов животных отсутствуют.

При строгом соблюдении технологических требований и рекомендаций уровень воздействия на животный мир в процессе строительства проектируемых сооружений оценивается как:

В период строительства:

- Локальное по масштабу – 1 балл;
- Среднее по продолжительности – 2 балла;
- Незначительное по интенсивности – 1 балл.

Таким образом, воздействие на животный мир определяется как воздействие низкой значимости.

В период эксплуатации воздействия на животный мир не предполагается.

Мероприятия по сохранению и восстановлению целостности естественных сообществ:

При проведении строительных работ будет принят ряд технических, организационных и иных мероприятий, способствующих минимизации воздействия на животный мир при проведении работ. К таким мероприятиям можно отнести:

- запрещение движение транспорта и другой специальной техники вне регламентированной дорожной сети;
- своевременный сбор отходов;
- места складирования материалов должны быть огорожены;
- инструктаж персонала о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся (особенно змей).
- использование техники, освещения, источников шума должно быть ограничено минимумом в рамках проекта.

Предложения для мониторинга животного мира:

Так как воздействие на животный мир в период эксплуатации не прогнозируется, то организация экологического мониторинга животного мира не предусматривается.

						AP/D/19/0267-189-OOC	Лист
							57
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

11 Оценка воздействий на социально-экономическую среду

11.1 Современные социально-экономические условия жизни местного населения, характеристика его трудовой деятельности

Площадь проектируемых работ административно находится на территории Бурлинского района Западно-Казахстанской области, Республики Казахстан.

Демографические показатели

Согласно Бюро национальной статистики агентства по стратегическому планированию и реформам Республики Казахстан численность населения Западно-Казахстанской области на 1 февраля 2025г. составила 696,1 тыс. человек, в том числе 398,8 тыс. человек (57,3%) - городских, 297,3 тыс. человек (42,7%) - сельских жителей.

Бурлинский район – 57 453 тыс. человек.

Труд и доходы

Численность безработных в IV квартале 2024г. составила 17 тыс. человек.

Уровень безработицы составил 4,8% к численности рабочей силы.

Численность лиц, зарегистрированных в органах занятости в качестве безработных, на 1 февраля 2025г. составила 17539 человек, или 4,9% к численности рабочей силы.

Среднемесячная номинальная заработная плата, начисленная работникам (без малых предприятий, занимающихся предпринимательской деятельностью), в IV квартале 2024г. составила 361140 тенге, прирост к IV кварталу 2023г. составил 6,9%.

Индекс реальной заработной платы в IV квартале 2024г. составил 98,1%.

Среднедушевые номинальные денежные доходы населения по оценке во III квартале 2024г. составили 193094 тенге, что на 11,6% выше, чем во III квартале 2023г., темп роста реальных денежных доходов за указанный период - 2,6%.

В Бурлинском районе заработная плата (на 01.01.2025 год) – 463 599 тенге.

Отраслевая статистика

Объем промышленного производства в январе-феврале 2025г. составил 697832,1 млн. тенге в действующих ценах, что на 2,8% больше, чем в январе-феврале 2024г.

В горнодобывающей промышленности объемы производства возросли на 2%, в обрабатывающей промышленности - на 20,6%, в водоснабжении, сборе, обработке и удалении отходов, деятельности по ликвидации загрязнений - на 15,3%. В снабжении электроэнергией, газом, паром, горячей водой и кондиционированным воздухом снижение объема производства составило 36,3%.

Объем валового выпуска продукции (услуг) сельского, лесного и рыбного хозяйства в январе-феврале 2025 года составил 16969,7 млн.тенге, или 99,8% к январю-февралю 2024г.

Объем грузооборота в январе-феврале 2025г. составил 1921,8 млн. ткм (с учетом оценки объема грузооборота индивидуальных предпринимателей, занимающихся коммерческими перевозками), или 116,9% к январю-февралю 2025г.

Объем пассажирооборота – 661,1 млн. пкм, или 115,7% к январю-февралю 2024г.

Объем строительных работ (услуг) составил 17691,1 млн.тенге, или 125,2% к январю-февралю 2024 года. В январе-феврале 2025г. общая площадь введенного в эксплуатацию жилья увеличилась на 25,9% и составила 70,3 тыс.кв.м, из них увеличение в многоквартирных домах - на 5,8% (37,2 тыс. кв.м), индивидуальных жилых домов - на 60,2% (33,1 тыс. кв.м.).

Объем инвестиций в основной капитал в январе-феврале 2025г. составил 66902,6 млн.тенге, или 85,6% к январю-февралю 2024г.

Количество зарегистрированных юридических лиц по состоянию на 1 марта 2025г. составило 12368 единиц и по сравнению с соответствующей датой предыдущего года уменьшилось на 0,8%, в том числе 12016 единиц с численностью работников менее 100 человек. Количество действующих юридических лиц составило 10250 единиц, среди которых 9898 единиц - малые предприятия. Количество зарегистрированных предприятий малого и среднего

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
							58
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

предпринимательства (юридические лица) в области составило 12273 единицы и уменьшилось по сравнению с соответствующей датой предыдущего года на 0,9%.

Экономический потенциал

Объем валового регионального продукта за январь-сентябрь 2024 года составил в текущих ценах 3351046,7 млн. тенге. По сравнению с январем-сентябрем 2023 года реальный ВРП увеличился на 1,9%. В структуре ВРП доля производства товаров составила 57,7%, услуг - 33,3%. Индекс потребительских цен в феврале 2025г. по сравнению с декабрем 2024г. составил 103,2%. Цены на продовольственные товары выросли на 0,6%, непродовольственные товары - на 0,8%, платные услуги для населения - на 3,9%. Цены предприятий-производителей промышленной продукции в феврале 2025г. по сравнению с декабрем 2024г. повысились на 1,2%. Объем розничной торговли в январе-феврале 2025г. составил 81010,3 млн. тенге, или на 0,6% больше соответствующего периода 2024г. Объем оптовой торговли в январе-феврале 2025г. составил 69512,5 млн. тенге, или 105,7% к соответствующему периоду 2024г.

По предварительным данным в январе 2025г. взаимная торговля со странами ЕАЭС составила 58,2 млн. долларов США и по сравнению с январем 2024г. увеличилась на 9%, в том числе экспорт - 7,9 млн. долларов США (на 19,9% меньше), импорт - 50,2 млн. долларов США (на 15,6% больше).

11.2 Обеспеченность объекта в период строительства, эксплуатации и ликвидации трудовыми ресурсами, участие местного населения

Количество рабочих в период строительства составляет 15 человек. Рабочие из числа местного населения.

11.3 Влияние проектируемого объекта на регионально-территориальное природопользование

Проектируемые работы не окажут влияния на регионально-территориальное природопользование.

11.4 Санитарно-эпидемиологическое состояние территории и прогноз его изменений в результате реализации данного проекта

Санитарно-эпидемиологический мониторинг является государственной системой наблюдения за состоянием здоровья населения и средой обитания, их анализа, оценки и прогноза, а также определения причинно-следственных связей между состоянием здоровья населения и воздействием факторов среды обитания. Отбор проб внешней среды (вода, почва, атмосферный воздух) в рамках санитарно-эпидемиологического мониторинга проводится не реже одного раза в квартал.

За 12 месяцев 2024 года специалистами территориальных подразделений Департамента санитарно-эпидемиологического контроля Западно-Казахстанской области исследовано 42508 пробы атмосферного воздуха на санитарно-химические показатели качества атмосферного воздуха, отклонения выявлены в 63 (0,15%) пробах.

За 12 месяцев 2024 года специалистами территориальных подразделений департамента санитарно-эпидемиологического контроля Западно-Казахстанской области на качество питьевой воды исследовано 4337 проб водопроводной воды на микробиологические показатели, из них 135 пробы (3,1%) не соответствовали гигиеническим нормативам, на санитарно-химические показатели исследовано 4137 проб, выявлены отклонения в 257 пробах (6,2%).

Информация про санитарно-эпидемиологический мониторинг взята с сайта Департамента санитарно-эпидемиологического контроля Западно – Казахстанской области Документы (www.gov.kz).

Реализация данного проекта не окажет влияния на санитарно-эпидемиологическое состояние территории.

						AP/D/19/0267-189-OOC	Лист
							59
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

11.5 Обоснование принятого размера санитарно-защитной зоны (СЗЗ)

В настоящее время для КНГКМ установлена единая СЗЗ, размер которой составляет от 5000 м до 9440 м (I класс опасности). (Приложение Б. Санитарно-эпидемиологическое заключение №223 от 18.05.2015 года, выданное РГУ «Департамент по защите прав потребителей ЗКО Комитета по защите прав потребителей МНЭ РК»).

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
							60
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

12 Оценка экологического риска реализации проекта в регионе

12.1 Ценность природных комплексов (функциональное значение, особо охраняемые объекты), устойчивость выделенных комплексов (ландшафтов) к воздействию проектируемого объекта

В Западно-Казахстанской области имеются 11 объектов особо охраняемых природных территорий: 3 – республиканского и 8 – местного значения. «Кирсановский», «Бударинский» и «Жалтыркульский» государственные зоологические заказники отнесены к особо охраняемым природным территориям республиканского значения.

Проектируемые работы будут осуществляться на освоенной территории Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения, в связи с этим воздействие на вышеуказанные ценные природные комплексы не прогнозируется.

12.2 Вероятность возникновения аварийных ситуаций и прогноз последствий на окружающую среду и население

Составной частью управления промышленной безопасностью любого производственного объекта является оценка возникновения возможных аварийных ситуаций и принятие мер по их предотвращению.

Основными причинами возникновения аварийных ситуаций при проведении работ могут быть:

- внешние факторы воздействия;
- нарушение норм и правил производства работ
- ошибочные действия персонала.

Технические решения Рабочего проекта разработаны с учетом требований стандартов и нормативных документов Республики Казахстан и направлены на предотвращение и исключение нештатных ситуаций на объекте, базируется на принципе сведения к минимуму вероятности возникновения аварийных ситуаций, применения необходимых мероприятий, направленных на устранение причин их возникновения.

Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций позволяют обезопасить жизнь людей, существенно снизить возможный ущерб или полностью исключить его.

Общие требования в период строительных работ:

- нахождение на рабочем месте в специальной одежде и пользование средствами индивидуальной защиты;
- проведение инструктажа по технике безопасности;
- организовать и осуществлять производственный контроль за работой используемой техники;
- допускать к работе должностных лиц и работников, соответствующих установленным квалификационным требованиям.

Выполнение всех требований проекта в области охраны окружающей среды, законов и экологических нормативов, предложенных рекомендаций в полной мере позволит свести неблагоприятные воздействия к минимуму.

						AP/D/19/0267-189-OOC	Лист
							61
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

Список литературы

1. Экологический кодекс РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК;
2. Водный Кодекс РК от 09.07.2003 года №481-II (с изменениями и дополнениями по состоянию на 08.06.2024 г.);
3. Земельный Кодекс РК от 20.06.2003 года №442-II (с изменениями и дополнениями по состоянию на 04.12.2024 г.);
4. Кодекс РК от 25 декабря 2017 года № 120-VI «О налогах и других обязательных платежах в бюджет (Налоговый кодекс) (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.01.2025 г.);
5. Закон РК «О недрах и недропользовании» от 27.12.2017 года №125-VI (с изменениями и дополнениями по состоянию на 22.07.2024 г.);
6. Закон РК «О радиационной безопасности населения» от 23.04.1998 года №219-I (с изменениями и дополнениями по состоянию на 25.02.2021г.);
7. «Инструкция по организации и проведению экологической оценки», утвержденный приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 года № 280;
8. «Правила проведения общественных слушаний» Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 3 августа 2021 года № 286;
9. Об утверждении «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду». Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10.03.2021 №63;
10. Об утверждении «Правил установления водоохранных зон и полос». Приказ министра сельского хозяйства Республики Казахстан от 18 мая 2015 года № 19-1/446;
11. «Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников» Прилож.13 к приказу МООС РК от 18.04.08 №100-п;
12. «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов». Прил.11 к приказу МООС РК от 18.04.08 №100-п;
13. «Правила охраны поверхностных вод РК». РНД 01.01.03-94;
14. «Методические указания по применению» Правил охраны поверхностных вод РК. РНД 211.2.03.02-97;
15. СН РК 4.01-01-2011 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений» с изменениями по состоянию на 19.06.2024 г.;
16. ГОСТ 17.4.3.02-85 (СТ СЭВ 4471-84). Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ.
17. «Методические указания по определению уровня загрязнения компонентов окружающей среды токсичными веществами отходов производства и потребления». РНД 03.3.0.4.01-96.
18. «Порядок нормирования объемов образования и размещения отходов производства». РНД 03.1.0.3.01-96.
19. «Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления» Приложение №16 к приказу МООС РК от 18.04 2008г. № 100-п;
20. Об утверждении «Классификатора отходов». Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314;
21. Об утверждении «Перечня загрязняющих веществ, эмиссии которых подлежат экологическому нормированию». Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25 июня 2021 года № 212;
22. «Методика расчета платы за эмиссии в окружающую среду». утв. приказом МООС от 8 апреля 2009 года №68-п;

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
							62
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

23. СП «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», Приказ Министра здравоохранения РК от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2;
24. СП «Санитарно-эпидемиологические требования к объектам по производству пищевой продукции». Приказ МНЗ РК от 28.04.2021 года ҚР ДСМ-36;
25. «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций». Приказ МНЗ РК от 02.08.2022 г ҚР ДСМ-70;
26. «Об утверждении Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека». Приказ Министра национальной экономики РК №ҚР ДСМ-15 от 16.02.2022 г.;
27. «Об утверждении гигиенических нормативов к обеспечению радиационной безопасности» Приказ МНЗ РК от 02.08.2022 г ҚР ДСМ-71;
28. ГОСТ 12.1.012-2004. «Система стандартов безопасности труда. Вибрационная безопасность. Общие требования».

						AP/D/19/0267-189-OOC	Лист
							63
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

15014547



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

05.08.2015 года

01770P

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "Аксайгазпроект"
090300, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, Аксайская г.а., г.Аксай, ПРОМЫШЛЕННАЯ ЗОНА, дом № уч.68 У.,
БИН: 010640000994

(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

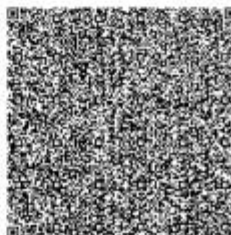
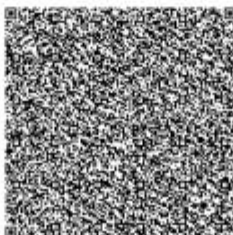
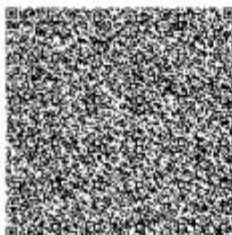
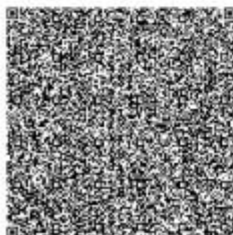
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи **16.06.2008**

**Срок действия
лицензии**

Место выдачи

г.Астана



						AP/D/19/0267-189-OOC	Лист
							64
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		



ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01770Р

Дата выдачи лицензии 05.08.2015 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности:

- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 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 "Аксайгазпроект"

090300, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, Аксайская г.а., г.Аксай, ПРОМЫШЛЕННАЯ ЗОНА, дом № уч.68 У., БИН: 010640000994

(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

(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

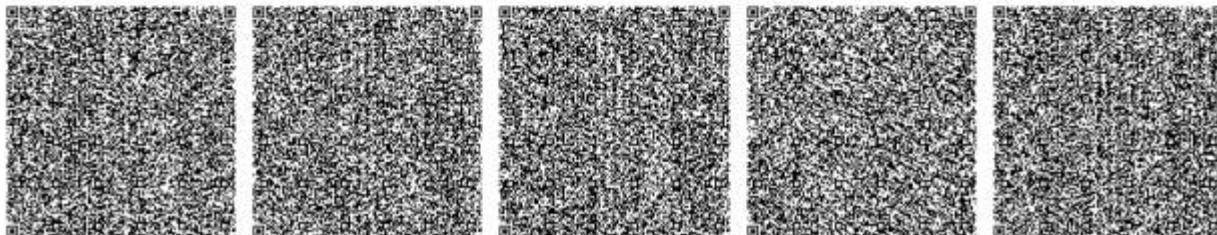
Срок действия

Дата выдачи приложения

05.08.2015

Место выдачи

г.Астана



Осы қарақ: «Электронды қарақ және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 3 тармағына сәйкес қалыптасқан қарақпен қамтамаза берілген. Дәлелді документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.

						AP/D/19/0267-189-OOC	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		65



090009 Орал қ. Жаңгір хан көшесі 61/1
Тел/факс: (7112) 52-20-21, тел 52-19-95
info_zko@meteo.kz

090009, город Уральск, ул. Жангір хана, 61/1
тел/факс: 8 (7112) 52-20-21, 52-19-95
info_zko@meteo.kz

Исходящий номер: 25-1-5/101
Уникальный код: FEE82EEF9390407A
Исходящая дата: 01.03.2022

Директору
ТОО «Аксайгазпроект»
Баймуканову А.К.

Филиал РГП «Казгидромет» по ЗКО на Ваш запрос от 28.02.2022г. № 63-22 направляет Вам справку о многолетних метеорологических характеристиках и коэффициентах, определяющих условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере по данным метеостанции Аксай.

№п/п	Наименование характеристики	величина
1	Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы А	200
3	Средняя температура воздуха наиболее жаркого месяца года Т °С (июль)	+22,4
4	Средняя температура воздуха наиболее холодного месяца года Т °С (январь)	-12,8
	Роза ветров. %	
5	С	11
6	СВ	12
7	В	9
8	ЮВ	15
9	Ю	13
10	ЮЗ	13
11	З	14
12	СЗ	13
13	ШТИЛЬ	16
14	Скорость ветра (И *) по средним многолетним данным, Повторяемость превышения, которой составляет 5 %, м/сек	8
15	Повторяемость скорости ветра градаций 14-20 м/с, %	1,5

Директор

Д. Жәнібекұлы

Издатель ЭЦП - ҰЛТТЫҚ ҚУАЛАНДЫРУШЫ ОРТАЛЫҚ (GOST), ЖӘНІБЕКҰЛЫ ДИДАР, ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ "КАЗГИДРОМЕТ" МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ, BIN120941001476

Исп: К.Катауф
Тел: 52-20-21



						AP/D/19/0267-189-OOC	Лист
							66
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

«ҚАЗГИДРОМЕТ» РМК РГП «ҚАЗГИДРОМЕТ»

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ, МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ
ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ
МИНИСТРЛІГІ КАЗАХСТАН

28.02.2022

1. Город - **Ақсай**
2. Адрес - **Казахстан, Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, город Ақсай, квартал Старый Город**
4. Организация, запрашивающая фон - **ТОО Ақсайгазпроект**
5. Объект, для которого устанавливается фон - **АОЗТ Карачаганак Петролеум Оперейтинг б.в. (КПО б.в.)**
6. Разрабатываемый проект - **Раздел "Охрана окружающей среды"**
7. Перечень вредных веществ, по которым устанавливается фон: **Азота диоксид, Диоксид серы, Углерода оксид, Сероводород**

Значения существующих фоновых концентраций

Номер поста	Примесь	Концентрация Сф - мг/м ³				
		Штиль 0-2 м/сек	Скорость ветра (3 - U*) м/сек			
			север	восток	юг	запад
№4	Азота диоксид	0.102	0.131	0.113	0.127	0.157
	Диоксид серы	0.004	0.007	0.004	0.004	0.006
	Сероводород	0.007	0.006	0.004	0.006	0.006

Вышеуказанные фоновые концентрации рассчитаны на основании данных наблюдений за 2017-2021 годы.

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
							67
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

Карта-схема границы Расчетной СЗЗ КНГКМ с учетом перспективного развития (2018г.)



Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата

AP/D/19/0267-189-OOC

Лист

66

ПРИЛОЖЕНИЕ Б

САНИТАРНО-ЭПИДЕМИОЛОГИЧЕСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ҰЛТТЫҚ
ЭКОНОМИКА МИНИСТРЛІГІ
ТҰТЫНУШЫЛАРДЫҢ ҚҰҚЫҚТАРЫН
ҚОРҒАУ КОМИТЕТІНІҢ
БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ
ТҰТЫНУШЫЛАРДЫҢ ҚҰҚЫҚТАРЫН
ҚОРҒАУ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ПО ЗАЩИТЕ
ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ПО ЗАЩИТЕ ПРАВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
МИНИСТЕРСТВА НАЦИОНАЛЬНОЙ
ЭКОНОМИКИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

090001, БҚО, Орал қ. Д.Нурпейсұова көшесі, 19,
тел.: 8(7112)51-27-00, факс: 8(7112)505699
E-mail: zko_depp@mail.ru

090001, ЖКО, г.Уральск, ул.Д.Нурпейсұовой, 19,
тел.: 8(7112)51-27-00, факс: 8(7112)505699
E-mail: zko_depp@mail.ru

19.05.2015 № 3-7/2233

**КПО б.в. бас директоры
Ренато Маролиге**

Сіздің 25.04.15ж №КРО-0417-15, ҚР ҰЭМ ТҚҚ комитетінде
06.05.15ж №5100, ҚР ҰЭМ ТҚҚК БҚО ТҚҚ департаментінде 13.05.15ж
№1748 тіркелген хатыңызға сәйкес «ҚМГККО есептік санитарлық қорғау
аумағы» жобасына берілген санитарлық-эпидемиологиялық қорытындыны
жолдаймыз.

Басшының орынбасары

А.У.Урынгалиева

Орын.Санкаева
Утешова
Насырова
Құлманова
тел.505083

						AP/D/19/0267-189-OOC	Лист
							67
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі Министерство здравоохранения Республика Казахстан Санитариялық-эпидемиологиялық қызметтің мемлекеттік органының атауы Федеральное учреждение санитарно-эпидемиологической службы Министерства здравоохранения Республика Казахстан Департамент ЦЭКО КЗПП МНЭ РК	Нысаннан БҚСЖ бойынша коды Код формы по ОКУД КУЖЖ бойынша ұйым коды Код организации по ОКПО Қазақстан Республикасы Денсаулық сақтау министрлігі 2011 жылғы 20 желтоқсандағы № 902 бұйрығымен бекітілген № 199/е нысанда медициналық құжаттама Медицинская документация Форма № 199/у Утверждена приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 декабря 2011 года № 902
---	---

РЕСПУБЛИКА
 МЕДИЦИНА
 3-7/2233
 18.05.2015
 ОРАЛ ҚАЛАСЫ

Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды
 Санитарно-эпидемиологическое заключение
 № 223
 «18» мая 2015ж. (г.)

1. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптау (Санитарно-эпидемиологическая экспертиза) Проект «Расчетная санитарно-защитная зона Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения» (пейдалануға берілетін немесе қайта жаратылған нысандардың, жобалық құжаттардың, тіршілік ортасы факторларының, шаруашылық және басқа жұмыстардың, өнімнің, қызметтердің, нәтижелерінің және т.б. атауы)
 (полное наименование объекта, отвод земельного участка под строительство, проектной документация, реконструкция или вводимого в эксплуатацию, факторов среды обитания, хозяйственной и иной деятельности, работ, продукции, услуг, транспорт и т.д.)
 Жүргізілі (Проведена) согласно заявления Генерального директора «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» от 24.04.15г. иск. №КРО-0417-15, перенаправлено КЗПП МНЭ РК от 12.05.15г. иск. №39-1/5100 в РГУ ДЭП по ЗКО КЗПП МНЭ РК, зарегистрировано 13.05.15г. вход №1748.
 өтініш, ұйғарым, қаулы бойынша, жоспары және басқа да түрде (күнгі, немірлі)

по обращению, предписанию, постановлению, иная и другие (дата, номер)
 2. Тапсырыс (өтініш) беруші (Заказчик) (заявитель) «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» КФ, 090300, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Бурлинский район, г. Аксай. Исследовательский директор Ренато Мароли, тел. 8 711 3362262, факс. 8 711 3362620.
 Нұрушылық жүргізуші субъектінің толық атауы, мекен-жайы, телефоны, жетекшісінің тегі
 аты, әкесінің аты, қолы.

(полное наименование хозяйствующего субъекта (принадлежность), адрес/месторасположение объекта, телефон, Фамилия, имя, отчество руководителя)
 3. Санитариялық-эпидемиологиялық сараптау жүргізілетін нысанның қолданылу аумағы (Область применения объекта санитарно-эпидемиологической экспертизы) Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение, нефтяная отрасль, ЗКО, Бурлинский район.
салы, қайраткерлік ортасы, орналасқан орны, мекен-жайы
Негізгі мақсаты (вид деятельности) – добыча, переработка и транспортировка жидкого и газообразных углеводородов, выработка и транспортировка электроэнергии.
 (вид деятельности)

4. Жобалар, материалдар дайындаушы (Проект-м, материалы разработаны (подготовлены) ТОО «Казахстанское Агентство Прикладной Экологии» (КАПЭ), Казахский Национальный медицинский университет имени С.Д.Асфендиярова.

5. Ұсынылған құжаттар (Представленные документы) заявление, Проект «Расчетная санитарно-защитная зона Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения» электронная версия.

6. Өнімнің нәтижесі ұсынылды (Представлены образцы продукции) не требуется

7. Басқа ұйымдардың сараптау қорытындысы (егер болса) (Экспертное заключение других организаций если имеются)

1. Санитарно-эпидемиологическое заключение КГСЭН МЗ РК от 04.04.2012 года № 46 «Проект «Расчетная санитарно-защитная зона Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения»».

2. Санитарно-эпидемиологическое заключение Комитета санитарно-эпидемиологического надзора Министерства здравоохранения РК от 04.10.13г. №27 «Проект установленной СЗЗ для объектов КНГЖМ».

Қорытынды берілудің аяқталуы (наименование организации выдавшей заключение)

8. Сараптама жұрттың ең нысанның толық санитарлық-гигиеналық сипаттамасы мен оған берілетін баға (қызметке, үрдіске, жағдайға, технологияға, өндіріске, өнімге) (Полная санитарно-гигиеническая характеристика и оценка объекта экспертизы (услуг, процессов, условий, технологий, производства, продукции)).

При рассмотрении проекта установлено:

Проект разработан в связи с перспективным развитием КНГКМ.

Расчетный размер СЗЗ КНГКМ определен с учетом влияния перспективных объектов:

бурение новых скважин на территории СЗЗ:

- ввода в эксплуатацию компрессора газовых выхлопов на УКПГ-2 в 2018г.;

- линии F на УКПГ-2 в 2019г.;

- новый манифольд Y в 2017г.;

- объектов дальнейшего развития месторождения КЕР-1А и КЕР-1В после 2020г.

В настоящее время КПО разрабатывает долгосрочную концепцию по дальнейшему развитию в области переработки газа на месторождении Карачаганак. С 2015 по 2018гг. планируется бурение новых скважин в количестве - 25 шт.

В 2017 г. КНГКМ западные площадки Комплекса утилизации отходов планируется строительство и ввод в эксплуатацию Удаленной манифольдной станции Y и ее подключение к площадке 190 Карачаганакского перерабатывающего комплекса.

В 2018г. модернизация ГП-2, в 2019 г. строительство дополнительной линии F на УКПГ-2, аналогично существующей технологической линии D на ГП-2.

После 2020г. планируется строительство и ввод новых объектов в юго-западном направлении от существующих объектов, на территории Установленной СЗЗ.

Согласно «Санитарно-эпидемиологическим требованиям по установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» №93 от 17.01.2012г. разработка проекта СЗЗ будет выполняться в два этапа.

Проект основан на следующих материалах КПО Б.В.:

- действующий Проект нормативов предельно допустимых выбросов (ПДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для КНГКМ на 2015 гг. и проекты нормативов ПДВ объектов третьих сторон, расположенных на территории КНГКМ;

- отчеты по производственному мониторингу КНГКМ за 2010-2014гг. Отчеты по фактическим выбросам загрязняющих веществ в атмосферу (форма «2-ТП (воздух)», по выполнению природоохранных мероприятий и материалы имеющихся исследований по состоянию окружающей среды;

- материалы Инвентаризации физических воздействий на атмосферу и их источников для компании «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.», SED, 2014 г.;

- проекты и имеющиеся документы по перспективному развитию КНГКМ.

Настоящий Проект «Расчетная санитарно-защитная зона Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения» (далее Проект), разработан ТОО «Казахстанское агентство прикладной экологии» (лицензия МООН РК №01123Р от 11.10.2007г.) на основании Контракта с КПО Б.В. №АР/У/13/0271 от 16.03.2015г.

Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение (КНГКМ) в административном отношении находится в Борединском (Бурлинском) районе Западно-Казахстанской области (ЗКО) Республики Казахстан.

Карачаганакское месторождение, открытое в 1979 году, является одним из крупнейших нефтегазоконденсатных месторождений в мире и занимает территорию более 280 квадратных километров. Расчетные начальные балансовые запасы месторождения составляют 1,2 миллиарда тонн нефти и конденсата и 1,344 триллионов кубических метров газа.

В 1997 году партнеры по совместному предпринятию: Би-Джи Групп (Великобритания), Эни (Италия), Шеврон (США) и Лукойл (Россия) и Полномочный орган, представляющий Правительство Республики Казахстан, учредили компанию «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» (КПО Б.В.) в целях освоения Карачаганакского месторождения, где было подписано Окончательное соглашение о разделе продукции (ОСРП), определившее условия совместной разработки и эксплуатации месторождения Карачаганак до 2038 года. Данным соглашением разработка месторождения поделена на 4 этапа. Этап 1 - до подписания ОСРП, в настоящий момент эксплуатация месторождения находится на этапе 2. Сроки этапов 3 и 4 будут определены в зависимости от конъюнктуры мирового рынка углеводородов.

В состав объектов КНГКМ в настоящее время входят следующие сооружения:

- установка комплексной подготовки газа - 3 (УКПГ-3);

- установка комплексной подготовки газа - 2 (УБПГ-2);

									Лист
									69
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата	AP/D/19/0267-189-ООС			

- сателлит добычи ранней нефти (СДРН);
- административно-жилищный комплекс (АЖК);
- площадки хранения твердых промышленных отходов и отработанных буровых растворов (ТПО и ОБР);
- Карачаганакский перерабатывающий комплекс (КПК);
- вспомогательные объекты КПК;
- комплекс утилизации отходов (ЭКО-Центр);
- Карачаганакско-Оренбургская транспортная система;
- система сбора скважинного флюида.

Добытый на скважинах пластовый флюид подается через Сателлит ранней добычи нефти на УКПГ-2 и КПК, и прямо по выкидным линиям на УКПГ-2, УКПГ-3 и КПК. Установки связаны между собой сетью трубопроводов для передачи продукции.

Товарной продукцией установок является: частично стабилизированный конденсат, очищенный стабилизированный конденсат, сернистый газ и очищенный товарный газ.

В настоящее время разработка месторождения осуществляется в соответствии с «Технологической схемой разработки Карачаганакского месторождения», составленной институтом «НИПИнефтегаз» (г. Ақтау) и утвержденной Центральной комиссией по разработке Министерства энергетике и минеральных ресурсов Республики Казахстан 31 марта 2000 г.

В 2014 году 18 марта был рассмотрен и утвержден протоколом ГКЗ № 1399-14-У на заседании Государственной комиссии по запасам полезных ископаемых отчет «Пересчет запасов газа, конденсата, нефти и содержащихся в них сопутствующих компонентов месторождения Карачаганак Западно-Казахстанской области Республики Казахстан (по состоянию на 01.03.2012г.)».

На 01.03.2015 г. общий фонд скважин на КНГКМ составляет 398 скважин, из них добывающий фонд составляет 131 скважину. В действующем фонде добывающих скважин числятся 95 скважины (91 скважина в работе, 4 скважины – во временном простое).

В 2014 году на месторождении добыто 11,004 млн. т жидких углеводородов в стабильном эквиваленте (12,227 млн. т – в нестабильном эквиваленте), что в 5 раз больше, чем в 1998 году (2,09 млн. т). Поставка нестабильного конденсата на Оренбургский ГПЗ составила 0,7176 млн. т, на АО «Кондентгаз» 0,0142 млн. т. Поставка нефти в Каспийский трубопроводный конвейер (КТК) составила 9,4638 млн. т, на Казтрансойл (г. Самара) – 0,8363 млн. т.

Количество добытого газа в 2014 году составило 18248 млн. м³. Из общего количества добытого газа направлено на Оренбургский газоперерабатывающий завод – 8594 млн. м³ (47,1%), на обратную закачку в пласт – 8817,9 млн. м³ (48,3%), на подготовку очищенного газа – 801,26 млн. м³ (4,4%), на сжигание на факелах – 20 млн. м³ (0,1%).

Начиная с 2003 г. на УКПГ-2 производится обратная закачка серосодержащего газа в пласт. Объем закачиваемого газа ежегодно увеличивается, максимальный объем закачки газа составил в 2014 году 8818 млн. м³, что 47,7 раз больше чем в 2002 г.

С 2004 года на КПК часть газа очищается для получения товарного газа. Максимальный объем очищенного газа в 2014 году составил 801,26 млн. м³, что в 7 раз больше чем в 2004 году.

За последние пять лет удельный показатель выбросов загрязняющих веществ в атмосферу увеличился с 0,37 до 0,52 (тыс. т на 1 миллион т добычи углеводородов), а общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу возрос на 39%. Рост выбросов связан с увеличением доли газовой составляющей в общем объеме добываемых углеводородов на КНГКМ, а также с применением технологии многоступенчатого гидроразрыва пласта (ГРП) в целях интенсификации притока флюида в новых и существующих скважинах.

Технологические линии КНГКМ стабилизации и подготовки конденсата не имеют выхлопов в РК.

Состояние окружающей среды и районы расположения КНГКМ

Определенный вклад в загрязнение атмосферы вносят объекты вспомогательных производств и обслуживания, объекты хранения, термической обработки отходов, стивки бурения, КРС, сервисное обслуживание скважин и т.д. В связи с этим Компания КПО Б.В. проводит мониторинг атмосферного воздуха на территории КНГКМ и в зоне его влияния с целью определения фактического состояния загрязнения атмосферы.

В 2013-2014 гг. мониторинг атмосферного воздуха на территории КНГКМ, включая СХЗ и в ближайших населенных пунктах, проводился в соответствии с Программой производственного экологического контроля КПО Б.В. для КНГКМ и экспортного конденсатопровода «КПК-Большой Чаган-Атырау» на 2011-2013 гг. и Программой производственного экологического контроля КПО для КНГКМ и экспортного конденсатопровода «КПК-Большой Чаган-Атырау» на Западном Казахстане с 2014 г. согласованными в контролирующих органах РК.

							Лист
							70
Изм.	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата	AP/D/19/0267-189-ООС	

Для наблюдения за качеством атмосферного воздуха установлены 2 категории постов: стационарные (населенные пункты, прилегающие к месторождению) и маршрутные. Отбор проб воздуха производится по 2 программам:

полной:

- стационарные посты в поселках Берёзовка, Привальное, Жиреват, Димитрово, Жанатаал, Бестуу, Карачаганак, Каракемир, Успеновка и г. Аксай;

- автоматизированные станции мониторинга атмосферного воздуха на территории КНГКМ (СЭМ001-СЭМ012, СЭМ015-СЭМ018); п. Берёзовка (СЭМ013-СЭМ014);

- маршрутные посты - СЗЗ КНГКМ (5 км) по 8 румбам, начиная с 2011г.

Сокращенной (маршрутные посты - СЗЗ КНГКМ (5 км) по 8 румбам - до 2011г. и с 2013г). «Площадка хранения твердых отходов и отработанных буровых жидкостей», СЗЗ зоны Эко-центра (бывший КУО).

Компания проводит наблюдения за содержанием в атмосферном воздухе следующих загрязняющих веществ:

- на границе СЗЗ: сероводород (H_2S), диоксид серы (SO_2), диоксид азота (NO_2), оксид углерода (CO), метан и метилмеркаптан;

- в населенных пунктах: сероводород (H_2S), диоксид серы (SO_2), диоксид азота (NO_2), оксид углерода (CO), бензол, ксилол, толуол;

- в п. Берёзовка: сероводород (H_2S), диоксид серы (SO_2), диоксид азота (NO_2), оксид углерода (CO), ксилол, бензол, толуол, метан и метилмеркаптан;

- на территории месторождения в районе «Площадки хранения твердых отходов и отработанных буровых жидкостей» (8 точек по периметру накопителя на расстоянии 300 м от края) и на границе СЗЗ объектов ЭКО-Центра - метан, метилмеркаптан, метанол, сероводород и фенол.

Мониторинг эмиссий и воздействия загрязняющих веществ на атмосферный воздух выполняется по договору подрядной организацией - лабораторией ТОО ИПП «Gidromet Ltd», аккредитованной в системе Госстандарта РК (№ КЗ.И.09.0661 от 19.01.2010 г. срок действия до 19.01.2015 г. и № КЗ.И.09.0661 от 13.01.2015 г. срок действия до 13.01.2020 г.).

На границе СЗЗ КНГКМ мониторинг качества атмосферного воздуха проводится с помощью автоматизированных станций - СЭМ, маршрутными постами ТОО ИПП «Gidromet Ltd».

В зоне влияния КНГКМ установлены 18 стационарных автоматических станций экологического мониторинга (СЭМ С01-018), объединенных в автоматическую систему мониторинга окружающей среды. Во исполнение п.1.7 «Плана мероприятий по охране окружающей среды КПО на 2011-2013» «Ввод в эксплуатацию двух автоматизированных СЭМ и с. Берёзовка и четырех СЭМ на откорректированной границе СЗЗ месторождения», две станции экологического мониторинга (СЭМ-013 и 014) были установлены в поселке Берёзовка и приняты в эксплуатацию Государственной приемочной комиссией 20 февраля 2012 года. Две станции экологического мониторинга (СЭМ-015 и 018) были установлены на границе СЗЗ и приняты в эксплуатацию Государственной приемочной комиссией 27 декабря 2012 года. Две станции экологического мониторинга (СЭМ-016 и 017) были установлены на границе СЗЗ и приняты в эксплуатацию Государственной приемочной комиссией 11 ноября 2013 года.

Автоматическая система мониторинга окружающей среды выполняет двойную функцию, действуя как система оповещения при ЧС и система сбора данных о качестве воздуха в районе КНГКМ. Система оповещения генерирует предупредительные сигналы в случае превышения допустимого уровня содержания в воздухе контролируемых загрязняющих веществ.

На каждой СЭМ установлено четыре анализатора непрерывного действия, предназначенных для контроля содержания в воздухе H_2S , SO_2 , NO_2 и CO .

Сравнительный анализ результатов наблюдений атмосферного воздуха за 2008-2014 гг. на всех постах показал:

- содержание сероводорода в течение анализируемого периода остается неизменным в пределах 0,25

ПДКм.р.;

- содержание диоксида серы в 2014 г. возросло в 2 раза и составляет 0,04 ПДКм.р., концентрации в 2013 году остались на уровне предыдущих периодов наблюдений и составляли 0,09 ПДКм.р.;

- содержание диоксида азота в 2013-2014 гг. возросло до уровня 0,12-0,14 ПДКм.р., относительно предыдущих периодов наблюдений (0,36 ПДКм.р.);

- содержание оксида углерода в 2013-2014 гг. осталось на уровне 2011-2012 гг. (0,08-0,09 ПДКм.р.), относительно предыдущих периодов наблюдений (2008-2010 гг.) наблюдается снижение концентраций 0,22- 0,12 ПДКм.р. до 0,08-0,09 ПДКм.р., содержание метана в течение анализируемого периода остается неизменным в пределах 0,2 ОБУВ.

Присутствие меркаптана во всех точках наблюдения было ниже предела обнаружения.

							Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата	AP/D/19/0267-189-ООС	71

экологическое состояние почвы исследуемой территории оценивается как относительно удовлетворительное.

Также Проектом дано характеристика растительного, животного мира, недр и подземные воды, нефтегазонасыщенность, гидрогеологические условия на территории КНГКМ.

Физическое воздействие. По данным мониторинга, на границе СЗЗ и ближайших населенных пунктах уровни физических воздействий по шуму, вибрации и электромагнитным полям не превышают установленные предельно допустимые уровни физического воздействия. Проектом предусмотрено мероприятия по защите населения от воздействия выбросов вредных веществ в атмосферный воздух и физического воздействия.

Оценка риска здоровью населения от воздействия физических факторов загрязнения атмосферного воздуха с учетом перспективного развития.

По проекту анализ оценки риска воздействия различных химических веществ на здоровье населения в близлежащих населенных пунктах характеризуется как риски хронического воздействия неканцерогенных веществ пренебрежимо малы и оцениваются как приемлемые.

В связи с тем, что территория п.Березовка и п.Бестау попадают в новую расчетную СЗЗ, проводить оценку риска не имеет принципиального значения. Дополнительно к Отчету были выполнены расчеты по оценке риска здоровью населения по модулю «Эра-Риски» программного комплекса «Э-м» (ООО «Логос-Плюс» (Новосибирск), в которых автоматически были учтены все источники выбросов и все загрязняющие вещества, присутствующие в выбросах объектов КПО Б.В. и третьих сторон и участвующие в моделировании перспективного уровня загрязнения атмосферного воздуха.

При штатных условиях эксплуатации, существующих и перспективных объектов КПО Б.В. и объектов третьих сторон доли поступления приоритетных загрязнителей в организм не представляют опасности для здоровья жителей близлежащих к КНГКМ населенных пунктов за исключением п.Березовка. В указанном населенном пункте выявлен недопустимый риск развития острых эффектов на органы дыхания. Линия приемлемого риска выходит за границы новой расчетной СЗЗ, определенной с учетом перспективного развития месторазмещения, в северо-западном направлении на 1314 м, а в юго-восточном до 2388 м. Изному требуется в указанных направлениях провести коррекцию границы расчетной СЗЗ КНГКМ.

Характеристика объектов третьих сторон. На территории КНГКМ расположены предприятия, деятельность которых связана с переработкой части сырья, добываемого КПО Б.В. (АО «Конденсат») и оказанием различных услуг по обслуживанию месторождения и переработкой сырья (объекты третьих сторон). Анализ имеющейся информации позволил выделить 7 предприятий, источники выбросов которых могут оказать воздействие на загрязнение атмосферного воздуха и в какой-то степени влиять на расчетный размер СЗЗ КНГКМ: Буровая компания «СайПар», ТОО «АтырауХимМонтаж», ТОО «БурлинГазСтрой-Аксай», ТОО «Аксай»Железобетон, *Казахстанский филиал «Европ Энерг. и Ш»*, АО «АксайГазСервис», АО «Конденсат».

Проектом нормативов ПДВ на 2015 г. для объектов КПО Б.В. были установлены нормативы выбросов в объеме 19558,7 т/год.

Согласно статистической отчетности по форме 2-ТП (воздух), фактические выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от объектов КПО Б.В. в 2014 году составили 13980 т/год.

По проекту анализ нормативов ПДВ объектов третьих сторон указано, что на этих объектах не предусматривается изменения объемов работ и существующие выбросы в атмосферу загрязняющих веществ идентичны перспективным выбросам.

По проекту общее количество выбросов загрязняющих веществ от всех объектов КПО Б.В. и третьих сторон, согласно действующим проектам нормативов ПДВ, в перспективе составит 27542,7 т/год.

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха на территории месторождения являются объекты КПО Б.В. объекты третьих сторон, осуществляющие на КНГКМ услуги по бурению, ремонту скважин, строительно-монтажные и дорожные работы, бетонные, сварочные и покрасочные работы и т.д., также вносят свой вклад в загрязнение атмосферы. По проекту согласно приведенного графика 94,71% валовых выбросов в атмосферу приходится на объекты КПО Б.В., доля вклада объектов третьих сторон в загрязнение атмосферы составляет 5,3 %.

Из объектов третьих сторон наибольший вклад в загрязнение атмосферы вносит Буровая компания «СайПар» (около 3,4%), вклад же остальных объектов в сумме не превышает 2%.

							Лист
							72
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата	AP/D/19/0267-189-ООС	

В общем составе выбросов объектов, расположенных на КНГКМ (КПО Б.В. и третьих сторон), преобладают вещества: ангидрид сернистый, углерода оксид, азота диоксид, углеводороды.

Общее количество источников выбросов на объектах КПО Б.В. с учетом перспективы развития предприятия составит 287 источников, из них: организованных 192 и неорганизованных источников 95.

Производственная деятельность объектов КПО Б.В. сопровождается загрязнением атмосферы, в атмосферу выбрасываются 53 наименования загрязняющих веществ 1-4 класса опасности. 10 загрязняющих веществ, при совместном присутствии в атмосферном воздухе, обладают эффектом суммации вредного действия и объединены в 9 групп суммации.

Валовые выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников КПО Б.В. определены с учетом Перспективы развития составляют 26084,72 т/год. Наибольшие валовые выбросы в атмосферный воздух приходятся на факельные установки – 16393,66 т/год, что составляет около 62,85 % от общих объемов выбросов КПО Б.В.

Количество источников выбросов на объектах третьих сторон, осуществляющих свою деятельность на территории КНГКМ, варьирует от 2 источников (на площадке АО «АксаИ аз(с)ервис») до 125 источников (на площадке Буровой компании «СайПар»). Количество валовых выбросов по объектам третьих сторон варьирует от 0,1 т/год по АО «АксаИ аз(с)ервис» до 931,78 т/год по Буровой компании «СайПар».

Определение линии крайних источников химического и физического воздействия на атмосферный воздух с учетом перспективы развития.

В настоящее время на территории КНГКМ действует граница СЗЗ, размеры которой были определены в 2011г в Проекте Расчетной СЗЗ КНГКМ (положительное санитарно-эпидемиологическое заключение Комитета государственного санитарно-эпидемиологического надзора Минздрава РК №46 от 04.04.2012г) и подтверждены результатами мониторинга в Проекте Установленной СЗЗ КНГКМ в 2013г (положительное санитарно-эпидемиологическое заключение Комитета государственного санитарно-эпидемиологического надзора Минздрава РК №27 от 04.10.2013г).

В этих проектах была определена линия крайних источников загрязнения атмосферного воздуха (в настоящее время физически существующих на КНГКМ), от которой ведется отчет размера СЗЗ.

Проектом представлены существующая граница СЗЗ и линия крайних источников воздействия на атмосферный воздух.

На востоке, юге и западе линия крайних источников проведена по перспективным крайним скважинам и перспективному объекту КЕР-1В-5-ой технологической линии подготовки конденсата, на севере – по существующим крайним источникам объектов КПО Б.В. и третьих сторон.

Координаты принятых крайних источников приведены в проекте. Перспективные линии крайних источников химического воздействия и крайних источников физического воздействия представлены в проекте. Линия, окаймляющая крайние источники физического воздействия находится внутри линии крайних источников химического воздействия на атмосферный воздух. Отчет размера расчетной СЗЗ вычисляется в данном проекте от линии крайних источников химического воздействия с учетом перспективного развития.

Проектом представлены координаты крайних источников химического и физического воздействия на атмосферный воздух.

Из объектов КПО Б.В. внутри линии крайних источников находятся:

- весь фонд добывающих, нагнетательных и специальных скважин, система сбора пластового флюида, являющихся источниками загрязнения атмосферы;

- все основные технологические площадки, в том числе: Существующие объекты;

- установки по подготовке нефти и газа (УКПГ-2, УКПГ-3, КПК);

- мезитоплаты (U, H, W, S, T, P, M, L);

- сепараторная станция добычи ранней нефти (EOPS);

- комплексы утилизации отходов (КУО) или ЭКО-Центр;

- площадка твердых производственных отходов и отработанного бурового раствора (ТПО и СБР);

- система сбора скважинного флюида;

- установка щелочно-кислотной обработки (СКО) скважины;

- площадка АГК;

- технологическая площадка Карача-Ямско-Оренбургской транспортной системы (КОТС).

							Лист
						AP/D/19/0267-189-ООС	73
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

Среднегодовая характеристика ветра за многолетний период наблюдений по данным м/с Аксай

Среднегодовая повторяемость (%) направлений ветра и штилей								
С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
10	12	15	17	14	10	9	13	11
Средняя скорость ветра (м/с) по направлениям								
4,2	5,0	4,7	4,4	5,0	15,1	5,0	4,3	4,7

Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5% равна 10 м/с.

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания максимальных разовых концентраций загрязняющих веществ в атмосфере

Наименование характеристик	Величина
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности	1,6
Средняя максимальная температура приземного воздуха наиболее жаркого месяца года, °С	32,3
Средняя месячная температура наиболее холодного месяца, °С	-13,6
Среднегодовая роза ветров, %	
С	10
СВ	12
В	15
ЮВ	17
Ю	14
ЮЗ	10
З	9
СЗ	13
Скорость ветра, повторяемость превышения которой по многолетним данным составляет 5%, м/с	9

16. Зеркальных, зеркальных-аспартык зертеулер мен сынақтардың қаттамалары, қолымен қатар бас жоспардың, сызбалардың, суреттердің көшірмелері (Протоколы лабораторных и лабораторно-инструментальных исследований и испытаний, а также выкопировки из генеральных планов, чертежей, фото) представлены проектом

Санитариялық-эпидемиологиялық қорытынды:

Санитарно-эпидемиологическое заключение:

на Проект «Расчетная санитарно-защитная зона Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения»

(нысанның, шаруашылық жүргізуші субъектінің (кәсіпкер-жарак) пайдалануға берілетін немесе қайта жанартылған нысандардың, жобалық құжаттардың, тіршілік ортасы факторларының, шаруашылық және басқа жұмыстардың, аяқталып, қызметтердің, автокөліктердің және т.б. толық атауы)

(полное наименование объекта, хозяйствующего субъекта (принадлежность), отвод земельного участка под строительство, проектной документации, реконструкции или вводимого в эксплуатацию, факторов среды обитания, хозяйственной и иной деятельности, работ, продукции, услуг, автотранспорта и т.д.)

(санитариялық-эпидемиологиялық сараптама негізінде)

(на основании санитарно-эпидемиологической экспертизы)

на основании санитарно-эпидемиологической экспертизы

Санитариялық ережелер мен гигиеналық нормативтерге (санитарным нормам и гигиеническим нормативам) сай немесе сай еместігін көрсетініз (соответствует или не соответствует)

(нужно подчеркнуть)

соответствует требованиям Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к зданиям и сооружениям производственного назначения» и «Санитарно-эпидемиологические требования к установлению санитарно-защитной зоны производственных объектов» утвержденный постановлением Правительства Республики Казахстан от 15 января 2012 года №93, СП «Санитарно-эпидемиологические требования к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, поездах и их безопасности, содержанию территорий городских и сельских населенных пунктов, условиям работы с источниками физических факторов, оказывающих воздействие на человека, утвержденный постановлением Правительства Республики Казахстан от 25 января 2012 года №168.

(указать)

								Лист
								75
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата	AP/D/19/0267-189-ООС		

Усыныстар (Предложения):

1. Селитренная территория поселков (поселок Березовка, поселок Бестув) попадает в границы Расчетной санитарно-защитной зоны КНГКМ, в связи с чем, должен быть решен вопрос об переселении, раздел 5 п.49 ППРК от 17.01.12г №43.

2. Размещение новых производственных объектов должно производиться на основании предпроектных проработок и исследований, либо проекта обоснования инвестиций, получивших положительные заключения соответствующих органов государственного санитарно-эпидемиологического надзора, государственной противопожарной службы, охраны окружающей среды, с организацией санитарно-защитных зон.

3. Продолжить работы по мониторингу состояния окружающей среды, выполнение предложенной программы натурных исследований в районе расположенных объектов КНГКМ после пуска на полную мощность для окончательного установления размера СЗЗ с учетом (оценкой) приемлемого риска воздействия на окружающую среду и здоровье населения.

«Халық денсаулығы және денсаулық сақтау жүйесі туралы» Қазақстан Республикасы Кодекстың негізінде осы санитариялық-эпидемиологиялық ұйғарымның міндетті түрде күші бар

На основании Кодекса Республики Казахстан 18 сентября 2009 года «О здоровье народа и системе здравоохранения» №493-IV ЗРК настоящее санитарно-эпидемиологическое заключение имеет обязательную силу

Мөр (маһ) Мемлекеттік санитариялық Бас дәрігері, қолы (орынбасар)

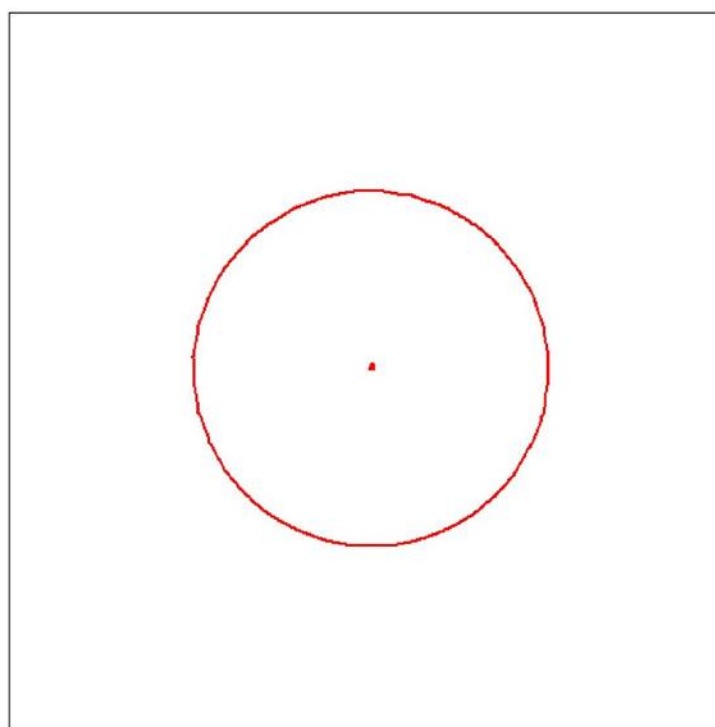
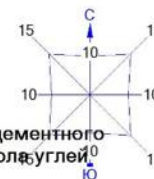
Мемлекеттік санитариялық Бас дәрігері, қолы (орынбасар)  А. У. Урынғалиева
төгі, аты, әкесінің аты, қолы (фамилия, имя, отчество, подпись)

ж.п. Санжаева
Утешева
Насырова
Кулманова
8(7112)505083

						AP/D/19/0267-189-OOC	Лист
							76
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

КАРТЫ РАССЕЙВАНИЯ ПРИЗЕМНЫХ КОНЦЕНТРАЦИЙ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ НА ПЕРИОД СТРОИТЕЛЬСТВА

Город : 899 Город для примера
 Объект : 0058 Мойка трубных пучков на КПК Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углий казахстанских месторождений) (494)



Условные обозначения:
 — Расч. прямоугольник N 01

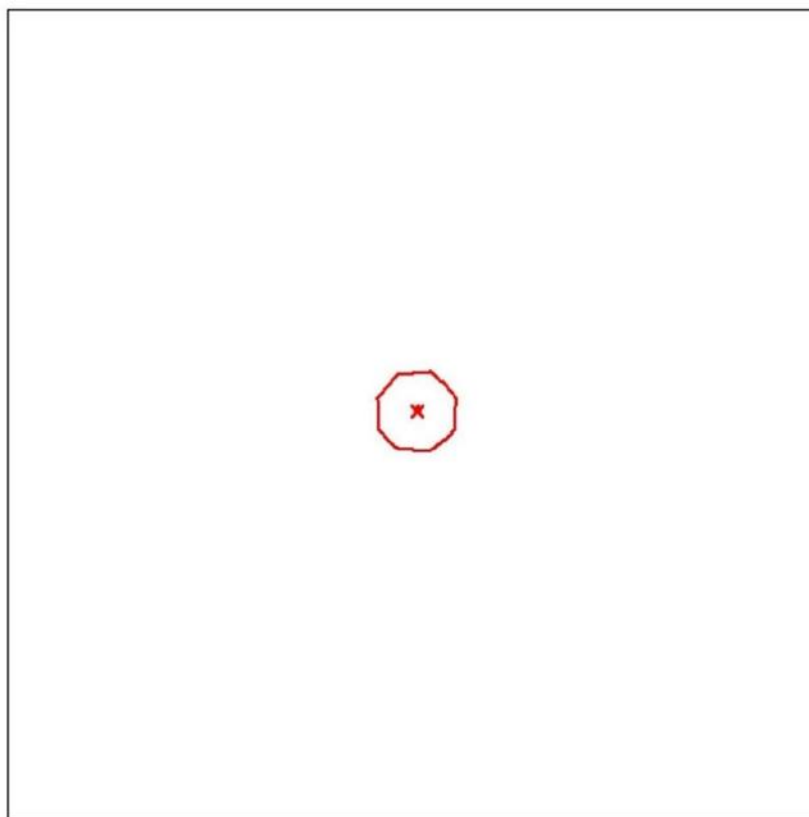
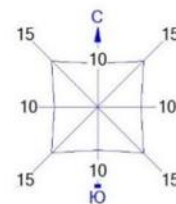
Изолинии в долях ПДК
 — 1.0 ПДК



Макс концентрация 1.8814621 ПДК достигается в точке $x=15$ $y=15$
 При опасном направлении 225° и опасной скорости ветра 0.51 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 250 м, высота 250 м,
 шаг расчетной сетки 10 м, количество расчетных точек 26*26
 Расчет на существующее положение.

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		77

Город : 899 Город для примера
 Объект : 0058 Мойка трубных пучков на КПК Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 6007 0301+0330



Условные обозначения:
 ———— Расч. прямоугольник N 01

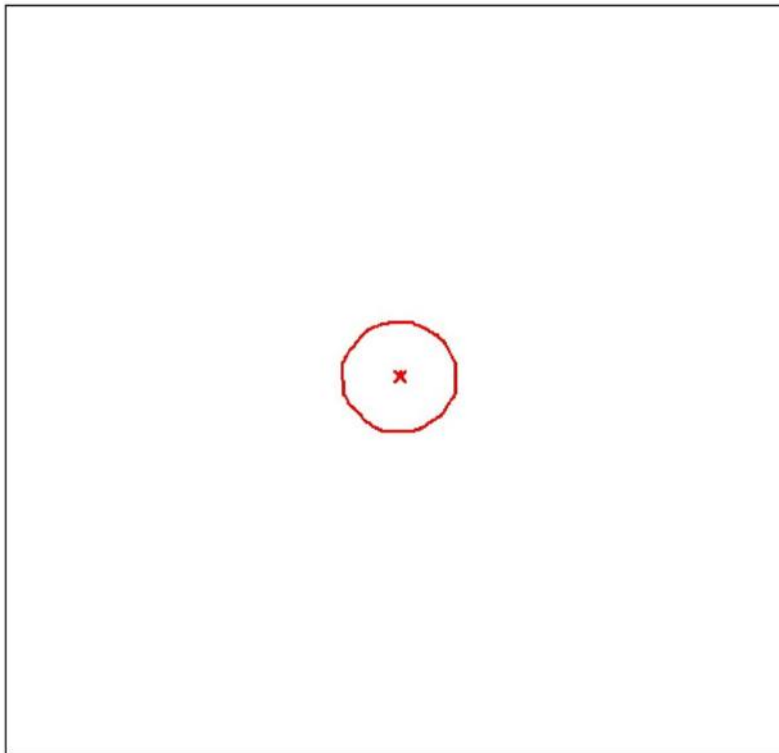
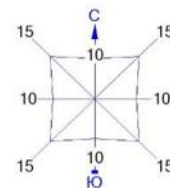
Изолинии в долях ПДК
 ———— 1.0 ПДК



Макс концентрация 1.8700857 ПДК достигается в точке $x=45$ $y=45$
 При опасном направлении 225° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 250 м, высота 250 м,
 шаг расчетной сетки 10 м, количество расчетных точек 26*26
 Расчет на существующее положение.

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
							78
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

Город : 899 Город для примера
 Объект : 0058 Мойка трубных пучков на КПК Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)



Условные обозначения:
 ———— Расч. прямоугольник N 01

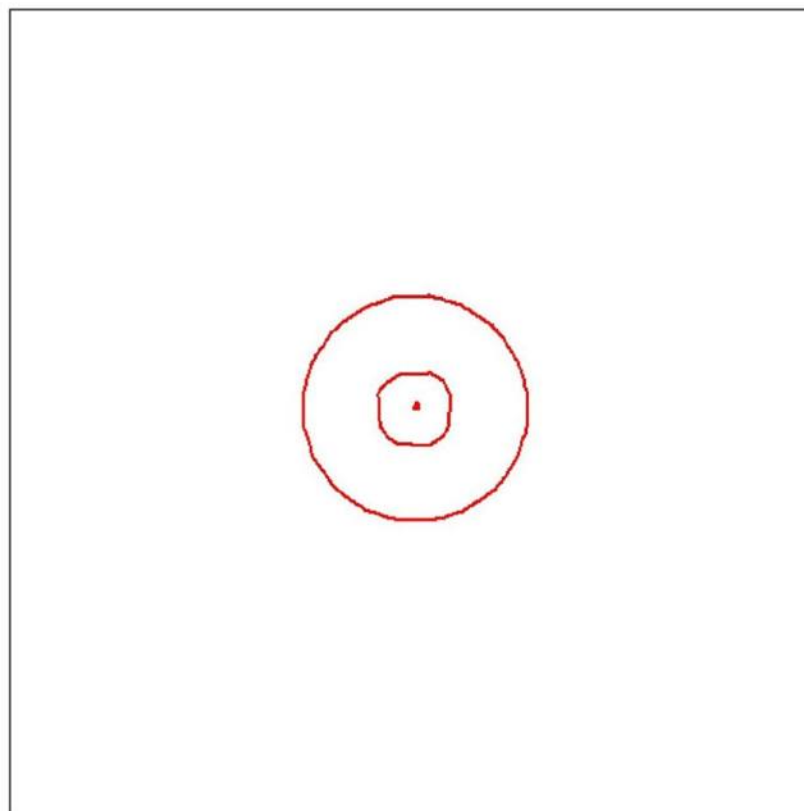
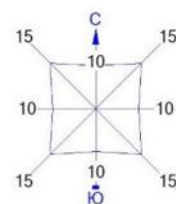
Изолинии в долях ПДК
 ———— 1.0 ПДК



Макс концентрация 1.4200361 ПДК достигается в точке $x=45$ $y=45$
 При опасном направлении 225° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 250 м, высота 250 м,
 шаг расчетной сетки 10 м, количество расчетных точек 26*26
 Расчет на существующее положение.

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
							79
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

Город : 899 Город для примера
 Объект : 0058 Мойка трубных пучков на КПК Вар.№ 1
 ПК ЭРА v3.0 Модель: МРК-2014
 __ПЛ 2902+2908



Условные обозначения:
 ———— Расч. прямоугольник N 01

Изолинии в долях ПДК
 ———— 1.0 ПДК



Макс концентрация 1.1982253 ПДК достигается в точке $x=15$ $y=15$
 При опасном направлении 225° и опасной скорости ветра 0.5 м/с
 Расчетный прямоугольник № 1, ширина 250 м, высота 250 м,
 шаг расчетной сетки 10 м, количество расчетных точек 26*26
 Расчёт на существующее положение.

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
							80
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам на период строительства

Код загр. веще- ства	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества г/с (М)	Средневзве- шенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо- димость проведе- ния 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		0.001485	9	0.0037	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.01	0.001		0.0004334	10.4	0.0042	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.0804791	12.3	0.0163	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.021098	11.6	0.0121	Да
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.0503157517	12.3	0.0008	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			0.0625	7	0.3125	Да
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)		0.000001		6Е-9	9.5	0.0006	Нет
0827	Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) (646)		0.01		0.00000813	5	0.0000813	Нет
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01		0.001667	13	0.0043	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.001667	13	0.0026	Нет
2752	Уайт-спирит (1294*)			1	0.03125	7	0.0313	Нет
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.018214	12.6	0.0014	Нет
2902	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		0.02025	11	0.0037	Нет
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0.3	0.1		0.4361944	3.13	1.454	Да
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.2035997	11.4	0.0892	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый,	0.5	0.05		0.340914	11.1	0.0615	Да
AP/D/19/0267-189-ООС								Лист
								81
	Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		

Код загр. веще- ства	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне- суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ,мг/м3	Выброс вещества г/с (М)	Средневзве- шенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необхо- димость проведе- ния расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0342	Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02	0.005		0.0001042	9	0.0052	Нет
0344	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.2	0.03		0.000458	9	0.0023	Нет

Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата

AP/D/19/0267-189-ООС

Лист

82

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

В Разделе «Охрана окружающей среды» к рабочему проекту «Закрытое помещение для мойки трубных пучков и загрязненного оборудования на территории КПК (Корректировка)» Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение (КНГМ), ЗКО рассмотрены и проанализированы заложенные в него строительные решения и природоохранные меры; приведены расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, рассмотрены вопросы охраны подземных и поверхностных вод, почвенно-растительного покрова.

А также были описаны существующие природно-климатические характеристики; основные источники воздействия; количество образуемых отходов производства, уровень их опасности, размер платежей за выбросы загрязняющих веществ на период строительных работ.

В районе проведения проектируемых работ особо охраняемые природные территории (ООПТ) отсутствуют, в связи с чем, воздействие планируемых работ на ООПТ не предполагается.

Возможность возникновения аварийной ситуации исключается в связи с отсутствием возможных источников аварии.

В соответствии со шкалой масштабов воздействия «Методические указания по проведению оценки воздействия хозяйственной деятельности на окружающую среду» утв. МОС РК от 29.10.2010 №270-п проведена оценка воздействия реализации проектных решений на компоненты окружающей среды.

Таблица 1 – Комплексная оценка и значимость воздействия на ОС

Компоненты природной среды	Источник и вид воздействия	Пространственный масштаб, балл	Временный масштаб, балл	Интенсивность воздействия, балл	Категория значимости воздействия	
					Баллы	Значимость
Атмосфера	Влияние выбросов на качество атмосферного воздуха	Локальный 1	Кратковременный 1	Незначительный 1	1	Воздействие низкой значимости
Поверхностные воды	Воздействие не предполагается					
Подземные воды		Локальный 1	Кратковременный 1	Незначительный 1	1	Воздействие низкой значимости
Почвы	Влияние выбросов на качество почвы	Локальный 1	Кратковременный 1	Незначительный 1	1	Воздействие низкой значимости
Растительность и животный мир	Влияние вредных выбросов	Локальный 1	Кратковременный 1	Незначительный 1	1	Воздействие низкой значимости
	Влияния загрязнения в почвах	Локальный 1	Кратковременный 1	Незначительный 1	1	
	Влияния вредных физических воздействий	Локальный 1	Кратковременный 1	Незначительный 1	1	
Недра	Воздействие не предполагается					

В целом, при соблюдении всех проектных решений, воздействие на компоненты окружающей среды в период строительства по реализации данного проекта можно оценить, как **воздействие низкой значимости**.

						AP/D/19/0267-189-ООС	Лист
							83
Изм	Кол.уч	Лист	№Док	Подпись	Дата		