

ПРОЕКТ
нормативов допустимых выбросов (НДВ)
загрязняющих веществ в атмосферу для
ТОО «Компания-ДаулетАзия»

Директор

ТОО «Орда Проект Консалтинг»



Айменов К.С.

г. Кызылорда, 2025 г.

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ:

ТОО «Орда Проект Консалтинг»

Государственная лицензия серии 02138Р от 28.10.2019 года, выданная РГУ «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан».

Исполнители:	
Директор	Айменов К.С.
Инженер-эколог	Жусупова Г.Ж.

3. АННОТАЦИЯ

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Компания-ДаулетАзия» разрабатывается в связи с необходимостью установления нормативов эмиссий (выбросов) на период эксплуатации, а также для формирования полного пакета документов согласно п.2. ст. 122 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Основными видами деятельности предприятия является переработку отходов бурения, нефтесодержащих отходов, образующихся на объектах нефтяных операторов. Товарищество имеет государственную лицензию на переработку, обезвреживание, утилизацию и (или) уничтожение опасных отходов серии 02334Р от 19.11.2021 года, выданную РГУ «Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан».

Существующая территория участка ТОО «Компания-Даулет Азия» с площадью 5 га под участок переработки отходов бурения, нефтесодержащих отходов временного хранения производственных отходов расположена на 147 км автодороги Кызылорда – Кумколь Сырдарьинского района Кызылординской области.

Участок работ приурочен к Южно-Тургайскому прогибу, расположен в близи от м/р Нуралы, Аксай.

На существующем участке размещены сооружения для временного хранения промышленных отходов: контейнер, навес, мобильные и временные кирпичные здания для обеспечения нормального функционирования объекта.

Ближайшим населенным пунктом является пос.Теренозек (120 км). Расстояние до города Кызылорда составляет 130 км.

Объект находится за пределами водоохраной зоны и полосы. Ближайший водный объект р. Сырдарья протекает на расстоянии порядка 123 км.

Атмосферный воздух

Фактические выбросы загрязняющих веществ за последние 3 года составляют: 2022 год – 2,6621604 т/год, 2023 год – 5,769681488 тонны, 2024–5,9976256083 т/год.

При проведении инвентаризации было выявлено 23 источников загрязнения воздушного бассейна, 8 из которых являются организованными, 15 неорганизованными источниками загрязнения воздушного бассейна.

Выполненные расчеты валовых выбросов в атмосферу показали, что годовое количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу составят 6.51775030373 г/сек и 81.8124700196 т/год.

На источниках предусмотрено гидроподавление пыли неорганической. В результате проведенных мероприятий ежегодный экологический эффект составит 80,9511168 т/год.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5
0123	Железо (II, III) оксиды	0.000344	0.000495	0.012375
0128	Кальций оксид	0.00653333333	0.0290304	0.096768
0143	Марганец и его соединения	0.0000382	0.000055	0.055

ТОО «Компания-ДаулетАзия»

0301	Азота (IV) диоксид	0.36209466667	4.191124	104.7781
0304	Азот (II) оксид	0.40564506667	2.4379264	40.6321067
0328	Углерод	0.05170136111	0.316375	6.3275
0330	Сера диоксид	0.51306322222	2.9446778	58.893556
0333	Сероводород	0.0003924492	0.0000039336	0.0004917
0337	Углерод оксид	1.00620895556	3.60080372	1.20026791
0342	Фтористые газообразные соединения	0.0000139	0.00002	0.004
0410	Метан	0.17	5.5	0.11
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5	0.4702654	0.002021634	0.00004043
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10	0.173932	0.00074772	0.00002492
0602	Бензол	0.0022715	0.000009765	0.00009765
0616	Диметилбензол	0.0007139	0.000003069	0.00001535
0621	Метилбензол	0.0014278	0.000006138	0.00001023
1301	Проп-2-ен-1-аль	0.01226666667	0.0744	7.44
1325	Формальдегид	0.01226666667	0.0744	7.44
2754	Алканы C12-19	1.35775282675	37.5168113404	37.5168113
2902	Взвешенные частицы	0.274	2.964	19.76
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1.69499138888	22.1352091	221.352091
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	0.001827	0.02435	0.16233333
В С Е Г О :		6.51775030373	81.8124700196	505.78159

Обоснование увеличения нормативов выбросов ЗВ

Общее количество карт и траншей для переработки отходов бурения, нефтесодержащих отходов составляет - 12 единиц. Большинство которых были предусмотрены проектом «Участок переработки отходов бурения и нефтяных отходов, временного хранения производственных отходов на 147 км а/дороги Кызылорда – Кумколь в Сырдарьинском районе Кызылординской области», который имеет заключение РГП «Госэкспертиза» №14-0090/14 от 17.02.2014 года.

Кроме того, имеется положительное экспертное заключение ТОО «Фрост KZ» №Фрост-0079/17 от 03.10.2017 г. к проекту «Модернизация на участке переработки и утилизации нефтяного, бурового шлама и твердо бытового отхода с временным хранением производственных отходов на 147 км Кызылорда - Кумколь ТОО "Компания-Даулет Азия"».

Однако некоторые источники не вошли в проект нормативов ПДВ, на которое выдано заключение департаментом экологии Кызылординской области от 13.12.2017 года за №KZ71VCSY00101917.

Персонал и режим работы

Режим работы принят круглосуточный, обеспечивается за счет вахтового метода работы обслуживающего персонала, посменно. Продолжительность смены – 12 часов, 365 дней в год.

Общее количество работающих в вахту, согласно утвержденному штатному расписанию, составляет 10 человек.

Инженерное обеспечение:

Электроснабжение жилого здания и установки переработки бурового шлама (УПБШ) - от собственной ДЭС.

Теплоснабжение - от электрических приборов (заводские масляные радиаторы, электротены). Баня и административно-бытовое здание - на твердом топливе.

Водоснабжение – привозная вода для технических нужд полигона, привозная бутилированная вода для питьевых нужд.

Водоотведение – сточные воды от бани и столовой в фильтрующий колодец, выгребная яма надворного туалета.

Категория предприятия

Согласно решения по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду выданный Департаментом экологии по Кызылординской области производственная деятельность определена как I категория.

4. СОДЕРЖАНИЕ

2. СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ:	2
3. АННОТАЦИЯ	3
4. СОДЕРЖАНИЕ	6
5. ВВЕДЕНИЕ	7
6. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ	8
6.1. Почтовый адрес оператора объекта, количество площадок, взаиморасположение объекта	8
6.2. Карта-схема предприятия с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.	11
6.3. Ситуационная карта-схема района размещения объекта.	11
7. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	12
7.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования	12
7.3. Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования	16
7.4. Перспектива развития.....	16
7.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ..	17
7.6. Характеристика аварийных и залповых выбросов.....	17
7.7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу.....	18
7.8. Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДВ	20
8. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОРМАТИВАМ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ	19
8.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ	21
8.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на существующие положение и с учетом перспективы развития	22
8.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов (НДВ) по каждому источнику и ингредиенту	27
8.4. Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых технологий	34
8.5. Уточнение границ области воздействия объекта.....	34
8.7. Документы (материалы), свидетельствующие об учете специальных требований (при их наличии) к качеству атмосферного воздуха для данного района.	35
9. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ	36
10. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ	37
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ	37
ПРИЛОЖЕНИЯ	

5. ВВЕДЕНИЕ

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) выполнен для загрязняющих веществ в атмосфере для ТОО «KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)» с целью определения нормативов допустимых выбросов на 2025 года и установления условий природопользования в соответствии и на основании следующих основных нормативных документов:

- Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI;
- «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» Приказ МЭГПР РК от 10 марта 2021г. №63-п.
- ГОСТ 17.2.1.04-77 «Охрана природы. Атмосфера. Источники и метеорологические факторы загрязнения, промышленные выбросы. Основные термины и определения»;
- «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63РНД 211.2.01.01-97 «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий»;
- РНД 211.2 02.02-97 Рекомендации по оформлению и содержанию проектов предельно допустимых выбросов в атмосферу (НДВ) для предприятия Республики Казахстан, Алматы, 1997 г.

В соответствии с природоохранными нормами и правилами Республики Казахстан нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для отдельных предприятий устанавливаются в целях предотвращения загрязнения воздушного бассейна от загрязнений.

НДВ устанавливается для каждого источника загрязнения атмосферы (и для каждой примеси, выбрасываемой этим источником) таким образом, что выбросы вредных веществ от данного источника и от совокупности источников с учетом перспективы развития промышленных предприятий и рассеивания вредных веществ в атмосфере не создают приземную концентрацию, превышающую их ПДК м.р.

Разработчик материалов НДВ ТОО «Орда Проект Консалтинг»

Адрес, реквизиты

РК. Кызылординская область, г. Кызылорда,
120008, ул. Жахаева, 66/3
БИН 111240003333
РНН 331000022651
ИИК KZ79998UTB0000439977
БИК TSESKZKA
в КФ АО «First Heartland Jusan Bank»
Тел/факс: 8 (7242) 23-03-35
Электронная почта: econur2011@mail.ru
Айменов К.С.

Руководитель

6. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

6.1. Почтовый адрес оператора объекта, количество площадок, взаиморасположение объекта

Почтовый адрес оператора объекта: Г.Кызылорда, Ул. Женис дом 28 Инд120014, БИН 121040012238.

Основными видами деятельности предприятия является переработку отходов бурения, нефтесодержащих отходов, образующихся на объектах нефтяных операторов. Офис компании находится в г. Кызылорда по ул. Женис дом 28.

Существующая территория участка ТОО «Компания-Даулет Азия» с площадью 5 га под участок переработки отходов бурения, нефтесодержащих отходов временного хранения производственных отходов расположена на 147 км автодороги Кызылорда – Кумколь Сырдарьинского района Кызылординской области.

Участок работ приурочен к Южно-Тургайскому прогибу, расположен вблизи от м/р Нуралы, Аксай.

На существующем участке размещены сооружения для временного хранения промышленных отходов: контейнер, навес, мобильные и временные кирпичные здания для обеспечения нормального функционирования объекта.

Участок обвалован по периметру валом высотой 0,5 м и имеет 2 въезда: один в середине южной стороны участка; второй – с восточной стороны, напротив площадки для УПБШ. Ограждение участка предусмотрено из стальной сетки.

Южнее жилых и административных зданий, на расстоянии 25м, расположены площадка на 2 мусорных контейнера, навес для временного хранения в штабелях твердых промышленных отходов (ТПО) и площадка хранения ТПО в закрытых контейнерах с блок-контейнером для хранения отработанных аккумуляторов.

При выезде с полигона установлен дезинфицирующая бетонная ванна для обеззараживания колес мусоровозов, с размерами в длину не менее 8 м, ширину 3 м, глубину 0,3 м. Восточнее жилых и административных зданий существует бетонная площадка и навес для ДЭС. Вдоль западной стороны участка размещены площадки для запаса угля и дров, туалет на 1 очко.

Для переработки отходов на территории имеются следующие сооружения:

1. Площадка для Инсинератор Izhtel – 1 ед.
2. Площадка для УПБШ-10С – 1 ед.
3. Площадка для сепаратора двухфазный ГДС(Ф)-10 (нефтеводяной, буровых сточных вод и бурового раствора) – 1 ед.
4. Резервуар для дизтоплива 10м³ – 1 ед.
5. Резервуар для нефтяной смеси 25м³ – 1 ед.
6. Карта переработки бурового шлама – 3 ед.
7. Карта переработки нефтяного шлама – 2 ед.
8. Карта переработки бурового раствора – 2 ед.
9. Карта компостирования замазученного грунта (переработка) – 1 ед.
10. Траншея отстаивания буровых сточных вод – 1 ед.
11. Траншея отстаивания нефтесодержащих вод – 1 ед.
12. Площадка складирования готовой продукции – 1 ед.

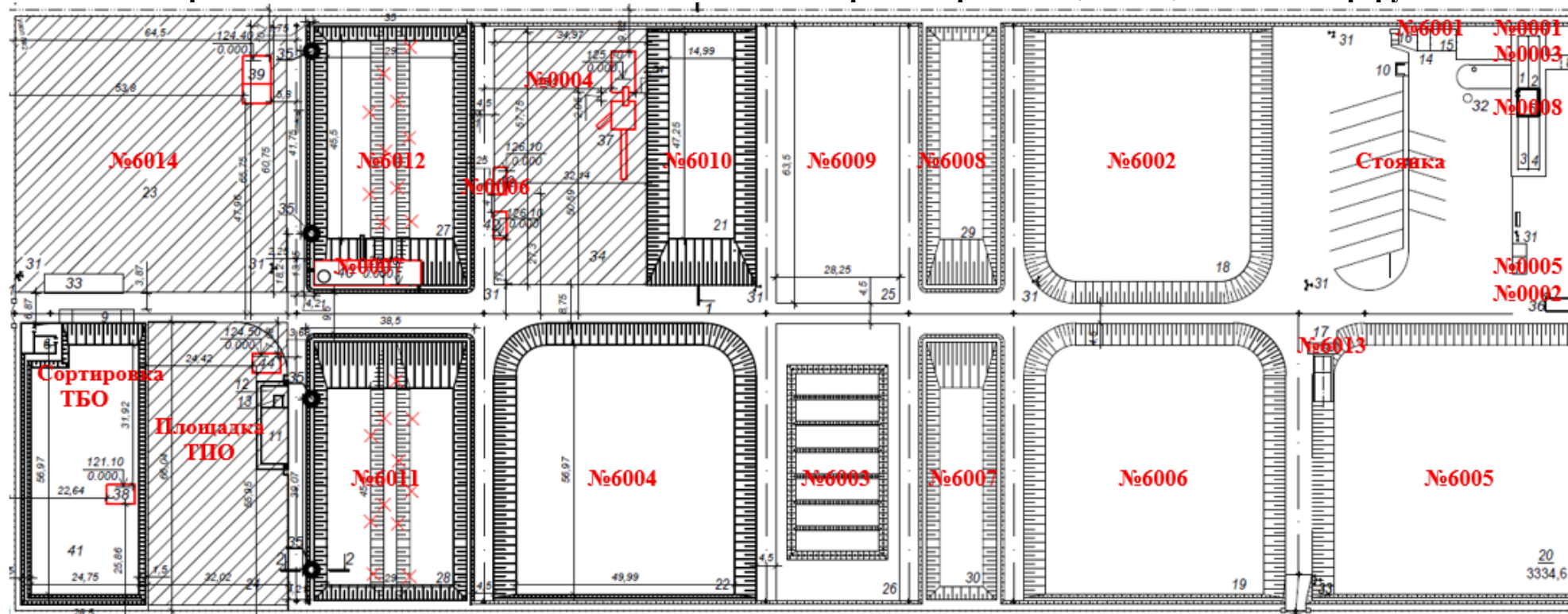
13. Карта биокompостирования – 1 ед.
14. Площадка для сортировки ТБО и временного хранения вторсырья – 1 ед.
15. Навес для временного хранения ТПО
16. Помещение для временного хранения ТПО
17. Площадка для временного хранения ТПО
18. Гидравлический пресс – 1 ед.
19. Площадка для стоянки грузовых и специализированных транспортных средств.

Общее количество карт и траншей для переработки отходов бурения, нефтесодержащих отходов составляет - 12 единиц. Большинство которых были предусмотрены проектом «Участок переработки отходов бурения и нефтяных отходов, временного хранения производственных отходов на 147 км а/дороги Кызылорда – Кумколь в Сырдарьинском районе Кызылординской области», который имеет заключение РГП «Госэкспертиза» №14–0090/14 от 17.02.2014 года.

Кроме того, имеется положительное экспертное заключение ТОО «Фрост KZ» №Фрост-0079/17 от 03.10.2017 г. к проекту «Модернизация на участке переработки и утилизации нефтяного, бурового шлама и твердо бытового отхода с временным хранением производственных отходов на 147 км Кызылорда - Кумколь ТОО "Компания-Даулет Азия"».

Так же имеются заключения государственной экологической экспертизы выданные департаментом экологии по Кызылординской области на проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «Компания – Даулет Азия» от 13.12.2017 года за №KZ71VCSY00101917 и на проект нормативов размещения отходов на 2017-2026 гг. ТОО «Компания – Даулет Азия» от 13.12.2017 года за №KZ28VCSY00101915.

Карта-схема с нанесенными на нее источниками выброса загрязняющих веществ в атмосферу



Экспликация

№0001, ДЭС	№6004, Биокomпостирование
№0002, Резервуар для дизтоплива 10 м³	№6005, Карта переработки бурового шлама
№0003, Водогрейный котел	№6006, Карта переработки бурового шлама
№0004, Инсинератор Izhtel	№6007, Карта переработки бурового раствора
№0005, ДЭС	№6008, Карта переработки бурового раствора
№0006, Резервуар для нефтяной смеси 25 м³	№6009, Карта компостирования замазученного грунта (переработка)
№0007, Сепаратор двухфазный ГДС(Ф)-10	№6010, Карта переработки нефтяного шлама (жидкий)
№0008, Печь для бани	№6011, Траншея отстаивания буровых сточных вод
№6001, Склад угля и золы	№6012, Траншея отстаивания нефтесодержащих вод
№6002, Карта переработки бурового шлама	№6013, УПЫШ-10С
№6003, Карта переработки нефтяного шлама	№6014, Площадка складирования готовой продукции

6.2. Карта-схема предприятия с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Карта-схема предприятия с нанесенными на нее источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу приведены в приложении №4.

6.3. Ситуационная карта-схема района размещения объекта.

Ситуационная карта-схема района размещения объекта приведена в приложении №4.

7. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

7.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

Согласно расчетам, на период работы предприятия будут задействованы 23 источников загрязнения воздушного бассейна.

Источниками загрязнения воздушного бассейна являются:

№0001, ДЭС

№0002, Резервуар для дизтоплива 10 м³

№0003, Водогрейный котел

№0004, Инсинератор Izhtel

№0005, ДЭС

№0006, Резервуар для нефтяной смеси 25 м³

№0007, Сепаратор двухфазный ГДС(Ф)-10

№0008, Печь для бани

№6001, Склад угля и золы

№6002, Карта переработки бурового шлама

№6003, Карта переработки нефтяного шлама

№6004, Биокompостирование

№6005, Карта переработки бурового шлама

№6006, Карта переработки бурового шлама

№6007, Карта переработки бурового раствора

№6008, Карта переработки бурового раствора

№6009, Карта компостирования замазученного грунта (переработка)

№6010, Карта переработки нефтяного шлама (жидкий)

№6011, Траншея отстаивания буровых сточных вод

№6012, Траншея отстаивания нефтесодержащих вод

№6013, УПБШ-10С

№6014, Площадка складирования готовой продукции

№6015, Сварка

Расчет выбросов загрязняющих веществ представлены в приложении №2.

7.2 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования

Основное направление деятельности предприятия - временное хранение и переработка отходов бурения, нефтедобычи и нефтепереработки в обустроенных картах с получением дорожно-строительных материалов, биокompоста, сбор и временное хранение производственных отходов.

Отходы бурения, образующиеся при бурении нефтяных скважин с применением буровых растворов на водной основе, делятся на буровой шлам (до 50 % воды) и жидкие отходы бурения.

Технологические процесс переработки отходов бурения:

Буровой шлам содержит до 50% воды, до 2 % нефти, 0.5 % химреактивов и относится к опасным отходам.

Буровой шлам отделяется от бурового раствора и накапливается в емкостях, устанавливаемых на буровой площадке. Из шламоборника после откачки отстоявшегося бурового раствора шлам отгружается в автотранспорт и вывозится на переработку.

Переработка бурового шлама физико-химическим методом позволяет получить грунты для использования их в дорожном строительстве при отсыпке земляного полотна. При интенсивном выветривании под действием солнечной радиации и атмосферного воздуха происходит разложение органической части с выделением продуктов окисления.

Буровой шлам с влажностью 60 – 50 % автотранспортом доставляется на карты осреднения и вылежки, где буровой шлам сваливается кучно с постепенным заполнением площади карты. При высушивании шлам перемешивается автогрейдером с целью осреднения (ускорения окисления органической части) при толщине слоя от 0.5 до 0.8 м.

По достижению влажности 10 – 12 % отходы, прошедшие вылежку и осреднение, отгружаются автопогрузчиком в а/транспорт и вывозятся к месту использования.

Длительность процесса сушки зависит от природных факторов: температуры, влажности атмосферного воздуха и организации транспортировки, а также объемов образования отходов бурения, подлежащих переработке. Летом, когда происходит интенсивное высушивание, карты могут быть разделены на секции с устройством валиков из высушенных отходов бурения.

Посекционное использование карт вылежки и осреднения позволит повысить оборачиваемость сооружений полигона, интенсифицировать процесс переработки бурового шлама.

Жидкие отходы бурения - буровые сточные воды (БСВ) и отработанный буровой раствор (ОБР) - водоглинистая эмульсия, загрязненная остатками буровых реагентов и нефтью.

Буровые сточные воды (БСВ) образуются в процессе отстаивания бурового шлама в шламоборниках, промывки ствола скважины от глинистого раствора. Стоки загрязнены глинистыми частицами, пластовой водой, остатками бурового раствора. БСВ собираются вместе со шламом в экологические емкости, где происходит первичное отстаивание (частицы выбуренной породы оседают). Жидкая часть с поверхности накопителя откачивается вакуумными машинами и доставляется на полигон, где стоки размещаются на отстаивание в траншеях- накопителях. После очистки от взвеси (глина) очищенные стоки используются на пылеподавление в дорожном строительстве и для других технических нужд на полигоне.

Частицы глины оседают на дно траншеи-отстойника. Траншея выводится на просушку осадка по мере заполнения отстойника глиной (на ½ объема). При достижении консистенции шлама осадок передается в карты переработки БШ путем перевалки с использованием экскаватора.

Отработанный буровой раствор (ОБР) образуется при завершении бурения скважины и в соответствии с требованиями должен использоваться на строительстве следующей скважины. При отсутствии возможности повторного использования ОБР сливается в шламонакопитель и утилизируется природно-механическим способом также как БСВ в виде жидких отходов бурения.

Вылежка и осреднение на картах с использованием природных факторов позволяют получить грунт (неклассифицируемый продукт), и использовать его при ликвидации техногенных выемок отработанных карьеров, других земляных работах.

Утилизация жидких отходов бурения также может, производится с помощью оборудования ГДС-Ф 10.

Площадка для оборудования УПБШ 10 С.

Оборудование УПБШ-10С предназначено для смешивания буровых шламов и замазученных грунтов с цементом, песком, перлитом, известью и др. веществами и позволяет получить устойчивые конгломераты.

Установка оснащена 4 бункерами, каждый из которых имеет собственный шнек, управляемый регулятором, что позволяет осуществлять смешивание шлама с 3 различными компонентами. Все 4 шнека обеспечивают подачу материалов в главный смесительный узел, который перемешивает подаваемые компоненты до однородной среды и осуществляет выгрузку из установки с помощью длинного шнека в бетонный приямок. Откуда готовый продукт отгружается в а/транспорт и доставляется по месту использования.

Переработка бурового шлама с использованием технологического оборудования (УПБШ- 10С) и цемента (вяжущее) позволяет ускорить процесс осреднения шлама, получить гранулированный продукт для использования в дорожном строительстве, а так же для приготовления брусчатки (тротуарной плиты) с добавлением красящего пигмента.

Технологический процесс переработки нефтесодержащих отходов

Нефтесодержащие отходы (НСО) делятся на нефтешламы, нефтесодержащие воды, замазученный грунт. Переработка НСО осуществляется физико-механическим, химическим и биологическим методами.

Физико-механический:

- промывка НСО горячей водой с последующим центрифугированием и отделением нефти.

Химический метод:

- обработка НСО растворителями с отделением растворенной нефти;
- окисление углеводородов нефти до битума за счет интенсивного нагрева и продувки кислородом атмосферного воздуха.

Биологический метод:

- разрушение нефти бактериями (биоремедиация) и перевод тяжелых углеводородов в усвояемую растениями форму (биокомпост).

На практике используется сочетание различных методов в зависимости от области использования очищенных отходов.

Вылежка и осреднение отходов с окислением углеводородов нефти до битума – это сочетание физического и химического методов.

Очистка НСО с добавлением нефтеразрушающих бактерий в виде жидкого субстрата и активным перемешиванием – биологический и физический методы очистки.

Технологический процесс переработки нефтешламов

Нефтешлам – пастообразная масса из нефти и иловых осадков, образующаяся при отстаивании нефти в резервуарах. Состав шлама по данным исследований и паспорта отхода на аналогичном предприятии – 20 - 30 % воды, 20 – 30 % нефтяных осадков (асфальтены и смолистые отложения) и 40-50 % иловых осадков.

Проектом предусмотрена емкость объемом 25м³ которые будут являться как накопители-отстойники со сливными вентилями для отстаившейся фазы по слоям которые в последующем будут отчищаться на оборудовании ГДС(ф)10, удаление и последующей утилизация густой механических примеси будет осуществляться на печи путем сжигания IZHTEL. При сжигании механических примесей образовавшая глина используется как дорожно-строительный материал.

Нефтешлам доставляется на площадку переработки автотранспортом, выкладывается на подготовленный слой переработанных отходов бурения («свежий» грунт) толщиной 0,5 м. Нефтешлам выпускается на подготовленное основание карты слоем 0,2— 0,3 м. После подсыхания перемешивается автогрейдером для выравнивания

состава и перевода нефти в связанное состояние за счет абсорбции нефти частицами грунта и интенсивного окисления (битумизация). Полученный материал – «черный грунт» с содержанием битуминозной нефти 3 – 4 % обладает гидрофобными свойствами и используется как гидроизолирующий слой. Время цикла переработки составляет до 10 суток.

Химико-механический способ, который включается в себя сложный технологический процесс с не гашеной известью (CaO) на 1 тонну нефтяного шлама, примесь данного вещества может достигать от 5 до 100%. Для данного способа вновь отбираются пробы анализов для определения содержания углеводород и после получения определяется с каким соотношением не гашеной извести (CaO) будет смешиваться отход. В процессе переработки с нефтяным шламом известь гасится в содержимом т.е. ($\text{Ca}(\text{OH})_2$), таким образом опасные свойства нефтяного шлама теряются, тем самым не нанося вред окружающей среде. Данный процесс может занимать от 2 до 20 дней с привлечением специализированной техники для смешивания и равномерному гашению извести. После данного способа получается вторичное сырье, которое можно использовать как наполнитель к дорожно-строительному материалу, а так же для подсыпки при нивелировке поверхности в строительстве.

Проектом предусмотрено очистка нефтешлама на установке ГДС(ф)-10, содержащего механические примеси размером не менее 200 мкм, обеспечивающий на выходе очищенную воду, выделенные нефтепродукты и механические примеси.

Технологический процесс переработки на карте биокomпостирования НСО.

На площадку компостирования НСО с содержанием нефти 8 – 10%, доставляются автотранспортом. При более высоком содержании 15 – 30% нефти отходы выкладываются на подготовленный слой переработанных отходов бурения («свежий» грунт). Перемешивание НСО со слоем грунта с помощью автогрейдера позволяет снизить содержание нефти.

В подготовленный слой путем распыления субстрата вносятся нефтеразрушающие бактерии. Процесс биокomпостирования со снижением содержания нефти с 8 – 10 % до до 1% занимает от 2 до 4 месяцев и осуществляется при периодическом разрыхлении отходов автогрейдером.

Переработанный в компост грунт с содержанием нефти 0,5 – 1% используется как органическое удобрение при благоустройстве территории (разбивка газонов).

Одной из современных технологий очистки нефтесодержащих отходов является биологическое компостирование — управляемый биологический процесс окисления(разложения) нефтяных углеводородов (органическая составляющая) микрофлорой до безопасных соединений двуокиси углерода, воды. Биокomпостирование НСО проводят в картах, в оформленных грядах- буртах, с добавками структурирующих материалов — рисовой шелухи и навоза. Эффективность процесса достигается поддержанием определенного тепловлажностного режима компоста, содержания кислорода, соотношением азотно-фосфорных компонентов и количества нефтеокисляющей микрофлоры. Весь процесс занимает от 2 до 4 месяцев в теплое время года.

Технологический процесс переработки нефтесодержащих вод

Проектом предусмотрено очистка нефтесодержащих вод на установке ГДС(ф)-10, содержащего механические примеси размером не менее 200 мкм, обеспечивающий на выходе очищенную воду, выделенные нефтепродукты и механические примеси.

Технологический процесс переработки замазученного грунта

Замазученный грунт образуется при снятии загрязненного слоя грунта при аварийных ситуациях, связанных с разливом нефти.

Замазученный грунт согласно проектным решениям будут перерабатываться двумя способами:

на оборудовании УПБШ-10с. В бункер оборудования добавляются ингредиенты в виде, не гашеной извести, цемента, песка, переработанный буровой шлам (любой из более доступных ингредиентов) соотношение добавляемых ингредиентов зависит от процентного содержания нефтепродукта, т.е. берется проба на анализ перед переработкой и после переработки. Из бункера по транспортерной ленте выходит готовый продукт готовый к дальнейшему использованию в виде строительного основания для внутри промысловых дорог.

Замазученный грунт доставляется на площадку переработки автотранспортом и вываливается кучно на подготовленный слой переработанных отходов бурения («свежий» грунт) толщиной 0,5 м. Здесь перемешивается автогрейдером для выравнивания состава и перевода нефти в связанное состояние за счет абсорбции нефти частицами грунта. Перемешивание способствует интенсивному окислению связанной нефти (битумизация). Полученный материал – «черный грунт» с содержанием битуминозной нефти 3 – 4 % обладает гидрофобными свойствами и используется как гидроизолирующий слой при строительстве оснований и внутрипромысловых дорог.

Технологический процесс сжигания на установке инсинератор IZHTEL-400:

Инсинератор IZHTEL – это оборудование для сжигания (термического уничтожения) разных видов отходов. В инсинераторах сжигаются биоорганические отходы в, т.ч.: ТБО, нефтяные шламы другие твёрдые и полужидкие отходы. Производительность установки -110 кг/час. Остатки золы от ТБО в дальнейшем используется для сельскохозяйственных нужд в качестве удобрений. Остатки от сжигания угля, нефтешламов и бурового шлама в дальнейшем с обогащением смеси отправляется на подсыпки при нивелировке поверхности в строительстве.

7.3. Краткая характеристика существующих установок очистки газов

Характеристика газоочистных установок указана в таблице 7.3-1.

Таблица 7.3.1

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код загрязняющего вещества по котор.происходит очистка	Коэффициент обеспеченности K(1),%
		Проектный	Фактический		
1	2	3	4	5	6
Представлен в разделе бланке инвентаризация выбросов ВВ					

7.4. Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования

Оборудования, применяемые при эксплуатации технологических оборудования на месторождении, соответствует международным стандартам.

7.5. Перспектива развития

При выявлении перспективы развития предприятия, будет подавать Заявление о намечаемой деятельности и инициирован процесс скрининга воздействия намечаемой деятельности.

7.6. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ

Для определения количественных и качественных величин выбросов от объектов, выполнены расчеты по действующим нормативно-методическим документам.

Количественная характеристика, выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ (т/год) приводится по усредненным годовым значениям в зависимости от изменения режима работы предприятия, технологического процесса и оборудования, материалов и т. д.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ представлены в таблице 7.6.1.

7.7. Характеристика аварийных и залповых выбросов

Аварийным выбросом является любой выброс вредных веществ, произошедших в ходе нарушения технологии или в результате аварии.

Для снижения риска возникновения аварий и снижения ущерба от их последствий, выявляются проблемы, анализируются ситуации и разрабатывается комплекс мер по обеспечению безопасности и оптимизации средств подавления и локализации аварий, разрабатываются планы мероприятий на случай любых аварийных ситуаций.

План содержит требования об оповещении и действиях персонала, необходимых для проведения аварийных работ с целью защиты персонала, объектов и окружающей среды.

Первоочередные и последующие действия разработаны для каждого объекта, установки, системы в случае: пожара, дорожно-транспортных происшествий, несчастного случая с людьми, угрозы взрыва.

Меры безопасности предусматривают соблюдение действующих противопожарных норм и правил на объекте, в том числе:

- соблюдение необходимых расстояний между объектами и опасными участками потенциальных источников возгорания;
- обеспечение беспрепятственного проезда аварийных служб к любой точке производственного участка;
- обучение персонала правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдение правил эксплуатации при выполнении работ;
- регулярные технические осмотры оборудования, ремонт и замена неисправных материалов и оборудования.

Перечень источников залповых выбросов

Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность, раз/год	Продолжительность выброса, час, мин.	Годовая величина залповых выбросов,
		по регламенту	залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7
-	-	-	-	-	-	-

7.8. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, составлен по расчетам выбросов вредных веществ при эксплуатации предприятия.

Таблицы составлены с помощью программного комплекса «ЭРА 3.0» (фирма «Логос-плюс», г. Новосибирск) на основе расчетов выбросов загрязняющих веществ, которые представлены в приложении 1.

Количественная характеристика выбрасываемых в атмосферу загрязняющих веществ (т/год) приводится по усредненным годовым значениям в зависимости от изменения режима работы предприятий, технологического процесса и оборудования, расхода и характеристик сырья.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от источников эксплуатации предприятия приведен в таблицах 7.8.1.

ТОО «Компания-ДаулетАзия»

ЭРА v3.0 ТОО "ОрдаПроектКонсалтинг"

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Кызылорда, ТОО "Даулет Азия"

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
0123	Железо (II, III) оксиды			0.04		3	0.000344	0.000495	0.012375
0128	Кальций оксид				0.3		0.00653333333	0.0290304	0.096768
0143	Марганец и его соединения		0.01	0.001		2	0.0000382	0.000055	0.055
0301	Азота (IV) диоксид		0.2	0.04		2	0.36209466667	4.191124	104.7781
0304	Азот (II) оксид		0.4	0.06		3	0.40564506667	2.4379264	40.6321067
0328	Углерод		0.15	0.05		3	0.05170136111	0.316375	6.3275
0330	Сера диоксид		0.5	0.05		3	0.51306322222	2.9446778	58.893556
0333	Сероводород		0.008			2	0.0003924492	0.0000039336	0.0004917
0337	Углерод оксид		5	3		4	1.00620895556	3.60080372	1.20026791
0342	Фтористые газообразные соединения		0.02	0.005		2	0.0000139	0.00002	0.004
0410	Метан				50		0.17	5.5	0.11
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5				50		0.4702654	0.002021634	0.00004043
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10				30		0.173932	0.00074772	0.00002492
0602	Бензол		0.3	0.1		2	0.0022715	0.000009765	0.00009765
0616	Диметилбензол		0.2			3	0.0007139	0.000003069	0.00001535
0621	Метилбензол		0.6			3	0.0014278	0.000006138	0.00001023
1301	Проп-2-ен-1-аль		0.03	0.01		2	0.01226666667	0.0744	7.44
1325	Формальдегид		0.05	0.01		2	0.01226666667	0.0744	7.44
2754	Алканы C12-19		1			4	1.35775282675	37.5168113404	37.5168113
2902	Взвешенные частицы		0.5	0.15		3	0.274	2.964	19.76
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20		0.3	0.1		3	1.69499138888	22.1352091	221.352091
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20		0.5	0.15		3	0.001827	0.02435	0.16233333
ВСЕГО:							6.51775030373	81.8124700196	505.78159

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

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

7.9. Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДВ

На основании проведенных расчетов, представленных в Приложении 1, а также по исходным данным об используемых материалах определены количественные и качественные характеристики выбросов загрязняющих веществ в атмосферу расчетным путем по утвержденным в РК нормативным документам.

Обоснованием полноты и достоверности данных, принятых для расчета нормативов допустимых выбросов, являются исходные данные на проектирование полученное от оператора, утвержденная оператором проектная документация, материалы инвентаризации выбросов загрязняющих веществ и их источников.

8. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОРМАТИВАМ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

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

Климат исследуемого района так же, как и всего региона, резко континентальный. Для климатической характеристики изучаемого района использовались многолетние данные метеорологических станций Кызылординской области: Саксаульская, Джусалы, Злиха.

Климатический режим с жарким, сухим, продолжительным летом и холодной малоснежной зимой обусловлен расположением региона внутри евроазиатского материка, южным положением, особенностями циркуляции атмосферы, характером подстилающей поверхности и другими факторами. Континентальность климата проявляется в больших колебаниях метеорологических элементов в их суточном, месячном и годовом ходе.

Температурный режим воздуха формируется под влиянием радиационного баланса, циркуляционных процессов и сложных условий подстилающей поверхности.

Температура воздуха. На территории исследуемого района лето жаркое и продолжительное. Резких различий в температурах в этот период не наблюдается. Среднемесячная температура самого жаркого месяца июля колеблется от 26,8 до 27,6° С. Зимой температуры имеют отрицательные значения, так средняя температура самого холодного месяца января колеблется от -10,8 до -13,8° С.

Влажность воздуха. Годовой ход относительной влажности противоположен ходу температуры воздуха, т.е. с ростом температуры воздуха относительная влажность уменьшается. Наиболее высокой относительная влажность воздуха бывает в холодное время года. Среднемесячная относительная влажность летом достигает 28-34%, а зимой - 72-86% и составляет 153 дня с влажностью менее 30% и 60,3 дня с влажностью более 80%.

Дефицит влажности в районе работ составляет в среднем за год 10,4 гПа. В холодный период, когда температура воздуха низкая, дефицит влажности невелик (0,6-1,7 гПа) и минимальное его значение 0,6 гПа наблюдается в январе. К июлю дефицит влажности возрастает и в среднем поднимается до 26,6 гПа.

Атмосферные осадки. Засушливость – одна из отличительных черт климата данного района. Осадков выпадает очень мало. Изучаемый район отличается ярко выраженной засушливостью с годовым количеством осадков 130-137 мм, 60% всех осадков приходится на зимне-весенний период. Устойчивый зимний покров устанавливается в третьей декаде ноября и сохраняется 2,5 месяца.

Наличие большого дефицита влажности при высоких температурах воздуха создает условия для значительного испарения. Засушливый период начинается с июня месяца и продолжается до октября месяца. Средняя величина испарения с открытой водной поверхности, по многолетним наблюдениям может составлять 1478 мм, что более чем в 10 раз превышает сумму годовых атмосферных осадков. Этим объясняется значительная засоленность грунтов данной территории.

Ветер. Для территории лицензионного блока характерны частые и сильные ветры, преимущественно северо-восточного направления. Сильные ветры зимой при низких температурах сдувают незначительный покров с возвышенных частей рельефа, что вызывает глубокое промерзание и растрескивание верхних слоев почвы. В летние месяцы наблюдаются пыльные бури. Средняя годовая скорость ветра по данным метеостанций Кызылорда равна – 2,7-3,0 м/с и наибольшую повторяемость имеют ветры северо-восточного направления (31%).

Атмосферные явления. Число дней в год с пыльной бурей в данном районе составляет 23,1. наибольшее число дней с пыльной бурей приходится на апрель-май. Туманы здесь бывают чаще зимой, и среднее число дней с туманом в год составляет около 22. Гроза регистрируется в среднем 8 дней в год.

Таким образом, природно-климатические условия характеризуются резко континентальным климатом с жарким сухим продолжительным летом и холодной малоснежной зимой. Засушливость – одна из отличительных черт климата данного района. Наличие большого дефицита влажности при высоких температурах воздуха создает условия для значительного испарения. На всей территории данного района дуют сильные ветры, преимущественно северо-восточного направления, которые зимой сдувают снег с поверхности возвышенных частей рельефа и летом поднимают пыльные бури.

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

Наименование характеристик	Величинах
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности в городе	1,0
Средняя максимальная температура наружного воздуха наиболее жаркого месяца года, Т, °С	43,1
Средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (для котельных, работающих по отопительному графику), Т, °С	-25,1
Среднегодовая роза ветров, %	
С	20
СВ	28
В	11
ЮВ	4
Ю	6
ЮЗ	9
З	14
СЗ	8
Скорость ветра (U*) (по средним многолетним данным), повторяемость превышения которой составляет 5%, м/с	10

Сведения по фоновым концентрациям, приняты согласно письма с РГП «Казгидромет», представленном в Приложении 5.

8.2 Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на существующие положение и с учетом перспективы развития

Анализ расчета приземных концентраций, выполненный программным комплексом ЭРА, версия 3.0 фирмы НПП «Логос-Плюс», г. Новосибирск показал, что концентрации загрязняющих веществ, отходящих от источников вредных выбросов на границе СЗЗ, составляет менее 1 ПДК.

По результатам расчета приземных концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе можно заключить, что загрязнения воздушного бассейна происходят лишь на территории объекта и существенного вклада в экологическую обстановку данного района не оказывают.

Поскольку при рассеивании примесей в атмосфере выполняется условие нормативного качества атмосферного воздуха, рекомендуется максимальный выброс загрязняющих веществ в атмосферу за эти годы принять в качестве лимитов ПДВ.

Таким образом, результаты расчетов свидетельствуют о соблюдении гигиенических стандартов качества атмосферного воздуха по всем веществам, выбрасываемых источниками при эксплуатации объекта.

Карты рассеивания загрязняющих веществ, групп суммации и результаты расчета рассеивания представлены в приложении 3.

ТОО «Компания-ДаулетАзия»

ЭРА v3.0 ТОО "ОрдаПроектКонсалтинг"

Таблица 8.2.1

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам

Кызылорда, ТОО "Даулет Азия"

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3	Выброс вещества г/с (М)	Среднезвешенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0.04		0.000344	2	0.0009	Нет
0128	Кальций оксид (Негашеная известь) (635*)			0.3	0.00653333333	2	0.0218	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.01	0.001		0.0000382	2	0.0038	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.40564506667	2.25	1.0141	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.05170136111	2.21	0.3447	Да
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	5	3		1.00620895556	3.88	0.2012	Да
0410	Метан (727*)			50	0.17	2	0.0034	Нет
0415	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)			50	0.4702654	3	0.0094	Нет
0416	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)			30	0.173932	3	0.0058	Нет
0602	Бензол (64)	0.3	0.1		0.0022715	3	0.0076	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0.2			0.0007139	3	0.0036	Нет
0621	Метилбензол (349)	0.6			0.0014278	3	0.0024	Нет
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01		0.01226666667	2.22	0.4089	Да
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			1.35775282675	2.02	1.3578	Да
2902	Взвешенные частицы (116)	0.5	0.15		0.274	2	0.548	Да
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль	0.3	0.1		1.69499138888	3.36	5.650	Да

ТОО «Компания-ДаулетАзия»

	цементного производства - глина,							
2909	глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	0.5	0.15		0.001827	2	0.0037	Нет
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.36209466667	2.46	1.8105	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.51306322222	3.31	1.0261	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			0.0003924492	2.99	0.0491	Нет
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.02	0.005		0.0000139	2	0.0007	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.01226666667	2.22	0.2453	Да
Примечания: 1. Необходимость расчетов концентраций определяется согласно п.58 МРК-2014. Значение параметра в колонке 8 должно быть >0.01 при Н>10 и >0.1 при Н<10, где Н - средневзвешенная высота ИЗА, которая определяется по стандартной формуле: Сумма(Н _і *М _і)/Сумма(М _і), где Н _і - фактическая высота ИЗА, М _і - выброс ЗВ, г/с 2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.								

ПЛАН технических мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу с целью достижения нормативов допустимых выбросов

Кызылорда, ТОО "Даулет Азия"

Наименование мероприятий	Наименование вещества	N источ выбро са на карте схеме	Значение выбросов				Сроки выполнен. кв.,год		Затраты на ре- ализ.мероприя- тий, тыс.тенге	
			до реализации мероприятия		после реализации мероприятия		на- чало	окон чан.	капита- ловлож.	основн деят.
			г/сек	т/год	г/сек	т/год				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Площадка 1										
Пылегидроподавление	(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	6002	0,05288888889	1,429632	0,01057777778	0,2859264	1 кв 2026	4 кв 2035		
		6005	0,05288888889	1,429632	0,01057777778	0,2859264				
		6006	0,05288888889	1,429632	0,01057777778	0,2859264				
		6014	3,58	96,9	0,716	19,38				
	В целом по предприятию в результате реализации всех мероприятий:		3,738666667	101,188896	0,747733333	20,2377792				

8.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов (НДВ) по каждому источнику и ингредиенту

Нормативы допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу устанавливают для каждого источника выбросов загрязняющих веществ, при условии, что выбросы вредных веществ, при рассеивании не создадут приземную концентрацию, превышающую их ПДК для населенных мест. На основании расчетов и анализа выбросов вредных веществ разработано предложение по нормативам НДВ.

Результаты расчётов приземных концентраций, создаваемых всеми источниками по всем ингредиентам, показывают, что максимальная концентрация в приземном слое на границе СЗЗ не превышает ПДК, следовательно, расчётные значения выбросов загрязняющих веществ можно признать предельно-допустимыми выбросами.

Нормативов выбросов, по источникам загрязнения и по веществам, представлены в таблицах 8.3.1.

ЭРА v3.0 ТОО "ОрдаПроектКонсалтинг"

Таблица 8.3.1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Кызылорда, ТОО "Даулет Азия"

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение на 2025 год		на 2026-2035 гг.		Н Д В		год дос- тиже ния НДВ
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
Код и наименование загрязняющего вещества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9
**0123, Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид)								
Неорганизованные источники								
Производственная база	6015	0.000344	0.000495	0.000344	0.000495	0.000344	0.000495	2026
Итого:		0.000344	0.000495	0.000344	0.000495	0.000344	0.000495	
Всего по загрязняющему веществу:		0.000344	0.000495	0.000344	0.000495	0.000344	0.000495	2026
**0128, Кальций оксид (Негашеная известь) (635*)								
Неорганизованные источники								
Производственная база	6013	0.0065333333	0.0290304	0.0065333333	0.0290304	0.0065333333	0.0290304	2026
Итого:		0.0065333333	0.0290304	0.0065333333	0.0290304	0.0065333333	0.0290304	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0065333333	0.0290304	0.0065333333	0.0290304	0.0065333333	0.0290304	2026
**0143, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)								
Неорганизованные источники								
Производственная база	6015	0.0000382	0.000055	0.0000382	0.000055	0.0000382	0.000055	2026
Итого:		0.0000382	0.000055	0.0000382	0.000055	0.0000382	0.000055	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0000382	0.000055	0.0000382	0.000055	0.0000382	0.000055	2026
**0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
Производственная база	0001	0.1333333333	1.2	0.1333333333	1.2	0.1333333333	1.2	2026
Производственная база	0003	0.025248	0.03272	0.025248	0.03272	0.025248	0.03272	2026

ТОО «Компания-ДаулетАзия»

Производственная база	0004	0.0193	2.2821	0.0193	2.2821	0.0193	2.2821	2026
Производственная база	0005	0.1066666667	0.3	0.1066666667	0.3	0.1066666667	0.3	2026
Производственная база	0007	0.0666666667	0.36	0.0666666667	0.36	0.0666666667	0.36	2026
Производственная база	0008	0.01088	0.016304	0.01088	0.016304	0.01088	0.016304	2026
Итого:		0.3620946667	4.191124	0.3620946667	4.191124	0.3620946667	4.191124	
Всего по загрязняющему веществу:		0.3620946667	4.191124	0.3620946667	4.191124	0.3620946667	4.191124	2026
**0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Производственная база	0001	0.1733333333	1.56	0.1733333333	1.56	0.1733333333	1.56	2026
Производственная база	0003	0.0041028	0.005317	0.0041028	0.005317	0.0041028	0.005317	2026
Производственная база	0004	0.0011076	0.01196	0.0011076	0.01196	0.0011076	0.01196	2026
Производственная база	0005	0.1386666667	0.39	0.1386666667	0.39	0.1386666667	0.39	2026
Производственная база	0007	0.0866666667	0.468	0.0866666667	0.468	0.0866666667	0.468	2026
Производственная база	0008	0.001768	0.0026494	0.001768	0.0026494	0.001768	0.0026494	2026
Итого:		0.4056450667	2.4379264	0.4056450667	2.4379264	0.4056450667	2.4379264	
Всего по загрязняющему веществу:		0.4056450667	2.4379264	0.4056450667	2.4379264	0.4056450667	2.4379264	2026
**0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Производственная база	0001	0.0222222222	0.2	0.0222222222	0.2	0.0222222222	0.2	2026
Производственная база	0004	0.00059025	0.006375	0.00059025	0.006375	0.00059025	0.006375	2026
Производственная база	0005	0.0177777778	0.05	0.0177777778	0.05	0.0177777778	0.05	2026
Производственная база	0007	0.0111111111	0.06	0.0111111111	0.06	0.0111111111	0.06	2026
Итого:		0.0517013611	0.316375	0.0517013611	0.316375	0.0517013611	0.316375	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0517013611	0.316375	0.0517013611	0.316375	0.0517013611	0.316375	2026
**0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Производственная база	0001	0.0444444444	0.4	0.0444444444	0.4	0.0444444444	0.4	2026
Производственная база	0003	0.1619838	0.2100978	0.1619838	0.2100978	0.1619838	0.2100978	2026
Производственная база	0004	0.171	1.99794	0.171	1.99794	0.171	1.99794	2026
Производственная база	0005	0.0355555556	0.1	0.0355555556	0.1	0.0355555556	0.1	2026
Производственная база	0007	0.0222222222	0.12	0.0222222222	0.12	0.0222222222	0.12	2026
Производственная база	0008	0.0778572	0.11664	0.0778572	0.11664	0.0778572	0.11664	2026

ТОО «Компания-ДаулетАзия»

Итого:		0.51306322222	2.9446778	0.51306322222	2.9446778	0.51306322222	2.9446778	
Всего по загрязняющему веществу:		0.51306322222	2.9446778	0.51306322222	2.9446778	0.51306322222	2.9446778	2026
**0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Производственная база	0002	0.0000030492	0.0000022596	0.0000030492	0.0000022596	0.0000030492	0.0000022596	2026
Производственная база	0006	0.0003894	0.000001674	0.0003894	0.000001674	0.0003894	0.000001674	2026
Итого:		0.0003924492	0.0000039336	0.0003924492	0.0000039336	0.0003924492	0.0000039336	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0003924492	0.0000039336	0.0003924492	0.0000039336	0.0003924492	0.0000039336	2026
**0337, Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Производственная база	0001	0.1111111111	1	0.1111111111	1	0.1111111111	1	2026
Производственная база	0003	0.45875412	0.59501772	0.45875412	0.59501772	0.45875412	0.59501772	2026
Производственная база	0004	0.0714	1.12545	0.0714	1.12545	0.0714	1.12545	2026
Производственная база	0005	0.0888888889	0.25	0.0888888889	0.25	0.0888888889	0.25	2026
Производственная база	0007	0.0555555556	0.3	0.0555555556	0.3	0.0555555556	0.3	2026
Производственная база	0008	0.22049928	0.330336	0.22049928	0.330336	0.22049928	0.330336	2026
Итого:		1.0062089556	3.60080372	1.0062089556	3.60080372	1.0062089556	3.60080372	
Всего по загрязняющему веществу:		1.0062089556	3.60080372	1.0062089556	3.60080372	1.0062089556	3.60080372	2026
**0342, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)								
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								
Производственная база	6015	0.0000139	0.00002	0.0000139	0.00002	0.0000139	0.00002	2026
Итого:		0.0000139	0.00002	0.0000139	0.00002	0.0000139	0.00002	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0000139	0.00002	0.0000139	0.00002	0.0000139	0.00002	2026
**0410, Метан (727*)								
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								
Производственная база	6004	0.17	5.5	0.17	5.5	0.17	5.5	2026
Итого:		0.17	5.5	0.17	5.5	0.17	5.5	
Всего по загрязняющему веществу:		0.17	5.5	0.17	5.5	0.17	5.5	2026

ТОО «Компания-ДаулетАзия»

**0415, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Производственная база	0006	0.4702654	0.002021634	0.4702654	0.002021634	0.4702654	0.002021634	0.4702654	2026
Итого:		0.4702654	0.002021634	0.4702654	0.002021634	0.4702654	0.002021634	0.4702654	
Всего по загрязняющему веществу:		0.4702654	0.002021634	0.4702654	0.002021634	0.4702654	0.002021634	0.4702654	2026
**0416, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Производственная база	0006	0.173932	0.00074772	0.173932	0.00074772	0.173932	0.00074772	0.173932	2026
Итого:		0.173932	0.00074772	0.173932	0.00074772	0.173932	0.00074772	0.173932	
Всего по загрязняющему веществу:		0.173932	0.00074772	0.173932	0.00074772	0.173932	0.00074772	0.173932	2026
**0602, Бензол (64)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Производственная база	0006	0.0022715	0.000009765	0.0022715	0.000009765	0.0022715	0.000009765	0.0022715	2026
Итого:		0.0022715	0.000009765	0.0022715	0.000009765	0.0022715	0.000009765	0.0022715	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0022715	0.000009765	0.0022715	0.000009765	0.0022715	0.000009765	0.0022715	2026
**0616, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Производственная база	0006	0.0007139	0.000003069	0.0007139	0.000003069	0.0007139	0.000003069	0.0007139	2026
Итого:		0.0007139	0.000003069	0.0007139	0.000003069	0.0007139	0.000003069	0.0007139	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0007139	0.000003069	0.0007139	0.000003069	0.0007139	0.000003069	0.0007139	2026
**0621, Метилбензол (349)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Производственная база	0006	0.0014278	0.000006138	0.0014278	0.000006138	0.0014278	0.000006138	0.0014278	2026
Итого:		0.0014278	0.000006138	0.0014278	0.000006138	0.0014278	0.000006138	0.0014278	
Всего по загрязняющему веществу:		0.0014278	0.000006138	0.0014278	0.000006138	0.0014278	0.000006138	0.0014278	2026
**1301, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)									
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и									
Производственная база	0001	0.0053333333	0.048	0.0053333333	0.048	0.0053333333	0.048	0.0053333333	2026

ТОО «Компания-ДаулетАзия»

Производственная база	0005	0.00426666667	0.012	0.00426666667	0.012	0.00426666667	0.012	2026
Производственная база	0007	0.00266666667	0.0144	0.00266666667	0.0144	0.00266666667	0.0144	2026
Итого:		0.01226666667	0.0744	0.01226666667	0.0744	0.01226666667	0.0744	
Всего по загрязняющему веществу:		0.01226666667	0.0744	0.01226666667	0.0744	0.01226666667	0.0744	2026
**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								
Производственная база	0001	0.00533333333	0.048	0.00533333333	0.048	0.00533333333	0.048	2026
Производственная база	0005	0.00426666667	0.012	0.00426666667	0.012	0.00426666667	0.012	2026
Производственная база	0007	0.00266666667	0.0144	0.00266666667	0.0144	0.00266666667	0.0144	2026
Итого:		0.01226666667	0.0744	0.01226666667	0.0744	0.01226666667	0.0744	
Всего по загрязняющему веществу:		0.01226666667	0.0744	0.01226666667	0.0744	0.01226666667	0.0744	2026
**2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (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								
Производственная база	0001	0.05333333333	0.48	0.05333333333	0.48	0.05333333333	0.48	2026
Производственная база	0002	0.0010859508	0.0008047404	0.0010859508	0.0008047404	0.0010859508	0.0008047404	2026
Производственная база	0005	0.04266666667	0.12	0.04266666667	0.12	0.04266666667	0.12	2026
Производственная база	0007	0.02666666667	0.144	0.02666666667	0.144	0.02666666667	0.144	2026
Итого:		0.12375261747	0.7448047404	0.12375261747	0.7448047404	0.12375261747	0.7448047404	
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								
Производственная база	6003	0.475	14.979	0.475	14.979	0.475	14.979	2026
Производственная база	6009	0.625	19.71	0.625	19.71	0.625	19.71	2026
Производственная база	6010	0.00000020928	0.00000066	0.00000020928	0.00000066	0.00000020928	0.00000066	2026
Производственная база	6012	0.134	2.083	0.134	2.083	0.134	2.083	2026
Итого:		1.23400020928	36.7720066	1.23400020928	36.7720066	1.23400020928	36.7720066	
Всего по загрязняющему веществу:		1.35775282675	37.5168113404	1.35775282675	37.5168113404	1.35775282675	37.5168113404	2026
**2902, Взвешенные частицы (116)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Производственная база	0004	0.274	2.964	0.274	2.964	0.274	2.964	2026
Итого:		0.274	2.964	0.274	2.964	0.274	2.964	
Всего по загрязняющему веществу:		0.274	2.964	0.274	2.964	0.274	2.964	2026

ТОО «Компания-ДаулетАзия»

**2908, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Производственная база	0003	0.5749425	0.7457175	0.5749425	0.7457175	0.5749425	0.7457175	2026
Производственная база	0008	0.276345	0.414	0.276345	0.414	0.276345	0.414	2026
Итого:		0.8512875	1.1597175	0.8512875	1.1597175	0.8512875	1.1597175	
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								
Производственная база	6001	0.001315	0.00877	0.001315	0.00877	0.001315	0.00877	2026
Производственная база	6002	0.01057777778	0.2859264	0.01057777778	0.2859264	0.01057777778	0.2859264	2026
Производственная база	6005	0.01057777778	0.2859264	0.01057777778	0.2859264	0.01057777778	0.2859264	2026
Производственная база	6006	0.01057777778	0.2859264	0.01057777778	0.2859264	0.01057777778	0.2859264	2026
Производственная база	6007	0.00049583333	0.0067014	0.00049583333	0.0067014	0.00049583333	0.0067014	2026
Производственная база	6008	0.00049583333	0.0067014	0.00049583333	0.0067014	0.00049583333	0.0067014	2026
Производственная база	6011	0.00033055556	0.0044676	0.00033055556	0.0044676	0.00033055556	0.0044676	2026
Производственная база	6013	0.09333333333	0.711072	0.09333333333	0.711072	0.09333333333	0.711072	2026
Производственная база	6014	0.716	19.38	0.716	19.38	0.716	19.38	2026
Итого:		0.84370388888	20.9754916	0.84370388888	20.9754916	0.84370388888	20.9754916	
Всего по загрязняющему веществу:		1.69499138888	22.1352091	1.69499138888	22.1352091	1.69499138888	22.1352091	2026
**2909, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20								
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								
Производственная база	6001	0.001827	0.02435	0.001827	0.02435	0.001827	0.02435	2026
Итого:		0.001827	0.02435	0.001827	0.02435	0.001827	0.02435	
Всего по загрязняющему веществу:		0.001827	0.02435	0.001827	0.02435	0.001827	0.02435	2026
Всего по объекту:		6.51775030373	81.81247002	6.51775030373	81.81247002	6.51775030373	81.81247002	
Из них:								
Итого по организованным источникам:		4.26128977224	18.51102142	4.26128977224	18.51102142	4.26128977224	18.51102142	
Итого по неорганизованным источникам:		2.2564605315	63.3014486	2.2564605315	63.3014486	2.2564605315	63.3014486	

8.4. Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых технологий

Учитывая проведенные расчеты выбросов загрязняющих веществ, рассеивания приземных концентрации следует вывод о достижение нормативов допустимых выбросов (НДВ).

Оператором объекта использование малоотходной технологии и других мероприятий, в том числе перепрофилирования или сокращения объема производства не предполагается.

8.5. Уточнение границ области воздействия объекта

Нормативы допустимых выбросов устанавливаются для отдельного стационарного источника и (или) совокупности стационарных источников, входящих в состав объекта I или II категории, расчетным путем с применением метода моделирования рассеивания приземных концентраций загрязняющих веществ с таким условием, чтобы общая нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия не приводила к нарушению установленных *экологических нормативов качества* окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды.

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

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

Нормирование выбросов вредных веществ в атмосферу основано на необходимости соблюдения экологических нормативов качества или целевых показателей качества окружающей среды.

При этом требуется выполнение соотношения:

$$C/ЭНК \leq 1,$$

где: *C* - расчетная концентрация вредного вещества в приземном слое воздуха;
ЭНК – экологический норматив качества.

До утверждения экологических нормативов качества применяются гигиенические нормативы, утвержденные государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области здравоохранения.

В качестве гигиенических нормативов для атмосферного воздуха населенных мест в целях нормирования выбросов в атмосферу принимаются значения предельно допустимых максимально-разовых концентраций потенциально-опасных химических веществ (ПДКм.р.), в случае отсутствия ПДКм.р. принимаются значения ориентировочно безопасных уровней воздействия потенциально-опасных химических веществ (ОБУВ).

Согласно Приказа и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 «Об утверждении Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека»» размер санитарно-защитной зоны для данного объекта составляет не менее 500 метров.

Категория предприятия

Согласно решения по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду выданного Департаментом экологии по Кызылординской области производственная деятельность определена как I категория.

8.6. Данные о пределах области воздействия

В соответствии с Методикой определения нормативов эмиссий, утв. Приказом МЭГПР РК №63 от 10.03.2021г, пределы области воздействия определяются с учетом экологических нормативов качества (ЭНК). Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды обеспечивает разработку и утверждение экологических нормативов качества не позднее 1 января 2024 года (п.1 ст.418 ЭК РК).

До утверждения экологических нормативов качества при регулировании соответствующих отношений вместо экологических нормативов качества применяются гигиенические нормативы, утвержденные государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области здравоохранения, а также нормативы состояния природных ресурсов, если такие нормативы установлены в соответствии с законодательством Республики Казахстан по соответствующему виду природных ресурсов (водным, лесным, земельным законодательством Республики Казахстан, законодательством Республики Казахстан об охране, воспроизводстве и использовании животного мира).

8.7. Документы (материалы), свидетельствующие об учете специальных требований (при их наличии) к качеству атмосферного воздуха для данного района.

Согласно имеющимся данным у оператора объекта, в непосредственной близости от рассматриваемых участков зон отдыха (территории заповедников, музеев, памятников архитектуры), санаториев, домов отдыха, лесов, с/х угодий, жилых массивов не имеется.

Соответственно специальных требований (при их наличии) к качеству атмосферного воздуха для данного района не установлено.

9. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ

Мероприятия по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (далее – НМУ) разрабатывают проектная организация совместно с оператором при наличии в данном населенном пункте или местности стационарных постов наблюдения.

Согласно письма РГП на ПХВ «Казгидромет» № 03-3-05/111 от 19.01.2021 года Сырдарьинский район не относится к регионам, где неблагоприятные метеорологические условия прогнозируются (см.приложение).

В связи с тем, что территория расположена в Сырдарьинском районе Кызылординской области, то в данном подразделе мероприятия по регулированию выбросов в период особо НМУ не разрабатываются.

10. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

В соответствии со статьей 182 Экологического Кодекса Республики Казахстан операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль.

Целями производственного экологического контроля являются:

- 1) получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- 2) обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- 3) сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;
- 4) повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
- 5) оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- 6) формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;
- 7) информирование общественности об экологической деятельности предприятия;
- 8) повышение эффективности системы экологического менеджмента.

Для выполнения требований законодательства в области охраны атмосферного воздуха, в том числе для соблюдения нормативов предельно допустимых выбросов, предусматривается система контроля источников загрязнения атмосферы.

Система контроля источников загрязнения атмосферы (ИЗА) представляет собой совокупность организованных, технических и методических мероприятий, направленных на выполнение требований законодательства в области охраны атмосферного воздуха, в том числе, на обеспечение действенного контроля за соблюдением нормативов предельно допустимых выбросов.

Контроль соблюдения установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу должен осуществляться путем определения массы выбросов каждого загрязняющего вещества в единицу времени от источников выбросов и сравнения полученного результата с установленными нормативами в соответствии с установленными правилами. Годовой выброс не должен превышать установленного значения НДВ тонн/год, максимальный – установленного значения НДВ г/сек.

В соответствии с п. 15 Методики – «Нормативы выбросов определяются как масса (в граммах) вредного вещества, выбрасываемого в единицу времени (секунду). Наряду с максимальными разовыми допустимыми выбросами (г/с) устанавливаются годовые значения допустимых выбросов в тоннах в год (т/год) для каждого источника и предприятия в целом с учетом снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу согласно плану мероприятий».

План-график контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов представлены в таблице 10.1.

П л а н - г р а ф и к контроля на объекте за соблюдением нормативов допустимых выбросов на источниках выбросов

Кызылорда, ТОО "Даулет Азия"

N источ- ника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив допустимых выбросов		Кем осуществляет ся контроль	Методика проведе- ния контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	5	6	7	8	9
0001	Производственная база	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт	0.1333333333 0.1733333333 0.0222222222 0.0444444444 0.1111111111 0.0053333333 0.0053333333 0.0533333333		Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002 0002 0002 0002 0002 0002 0002 0002
0002	Производственная база	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт	0.0000030492 0.0010859508		Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002 0002
0003	Производственная база	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт 1 раз/ кварт 1 раз/ кварт	0.025248 0.0041028 0.1619838		Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0002 0002 0002
						Сторонняя	

ТОО «Компания-ДаулетАзия»

0004	Производственная база	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.45875412		организация на договорной основе	0002
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	0.5749425		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0193	1775.52898	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0011076	101.895124	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.00059025	54.300828	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.171	15731.3707	Сторонняя организация на договорной основе	0002
0005	Производственная база	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.0714	6568.53726	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Взвешенные частицы (116)	1 раз/кварт	0.274	25206.9917	Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.10666666667		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.13866666667		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.01777777778		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.03555555556		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.08888888889		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/кварт	0.00426666667		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.00426666667		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.04266666667		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	0.0003894		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	1 раз/кварт	0.4702654		Сторонняя организация на договорной основе	0002
0006	Производственная база	Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/кварт	0.173932		Сторонняя организация на договорной основе	0002

ТОО «Компания-ДаулетАзия»

0007	Производственная база	(1503*) Бензол (64)	1 раз/кварт	0.0022715		основе	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	1 раз/кварт	0.0007139		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Метилбензол (349)	1 раз/кварт	0.0014278		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0666666667		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0866666667		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0111111111		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0222222222		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.0555555556		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/кварт	0.0026666667		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0026666667		Сторонняя организация на договорной основе	0002
0008	Производственная база	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0266666667		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.01088		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.001768		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0778572		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.22049928		Сторонняя организация на договорной основе	0002
6001	Производственная база	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	0.276345		Сторонняя организация на договорной основе	0002
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный	1 раз/кварт	0.001315		Сторонняя организация на договорной основе	0001

ТОО «Компания-ДаулетАзия»

6002	Производственная база	шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	1 раз/ кварт	0.001827	на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0001
6003	Производственная база	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0.05288888889	Сторонняя организация на договорной основе	0001
6004	Производственная база	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.475	Сторонняя организация на договорной основе	0001
6005	Производственная база	Метан (727*)	1 раз/ кварт	0.17	Сторонняя организация на договорной основе	0001
6006	Производственная база	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/ кварт	0.05288888889	Сторонняя организация на договорной основе	0001
6007	Производственная база	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот,	1 раз/ кварт	0.00049583333	Сторонняя организация на договорной основе	0001

ТОО «Компания-ДаулетАзия»

6008	Производственная база	цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	0.00049583333		Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0001
6009	Производственная база	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.625		Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0001
6010	Производственная база	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.00000020928		Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0001
6011	Производственная база	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,	1 раз/кварт	0.00033055556		Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0001
6012	Производственная база	кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.134		Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0001
6013	Производственная база	Кальций оксид (Негашеная известь) (635*) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола,	1 раз/кварт 1 раз/кварт	0.00653333333 0.09333333333		Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0001 0001

ТОО «Компания-ДаулетАзия»

6014	Производственная база	кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1 раз/кварт	3.58		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0001
6015	Производственная база	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/кварт	0.000344		договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0001
			1 раз/кварт	0.0000382		Сторонняя организация на договорной основе	0001
			1 раз/кварт	0.0000139		договорной основе	0001

ПРИМЕЧАНИЕ:

Методики проведения контроля:

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

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

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Экологический кодекс РК №400-VI ЗРК от 02.01.2021 г.
2. ГОСТ 17.2.3.01-86. Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов
3. ГОСТ 17.2.4.02-81. Охрана природы. Атмосфера. Общие требования к методам определения загрязняющих веществ
4. Приказ МЭГПР Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63 «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду».
5. Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 168 «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах».
6. Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных, Приложение №4 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04.2008 г. №100.
7. Рекомендация по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно допустимых выбросов в атмосферу для предприятий РК. РНД 211.02.02-97, Астана-2005г.
8. Сборник нормативно-методических документов по охране атмосферного воздуха. Алматы, 1995 г.
9. Методика по регулированию выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях (Приложение 40 к приказу Министра ООС №298 от 29.11.2010 г.). Астана, 2010г.
10. Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.
11. Об утверждении Правил осуществления инвентаризации стационарных источников выбросов, корректировки данных, документирования и хранения данных, полученных в результате инвентаризации и корректировки (для местных исполнительных органов) Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 июля 2021 года № 262.
12. Об утверждении Классификатора отходов Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314.
13. "Об утверждении Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду" Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 октября 2021 года № 408.
14. "Об утверждении Правил проведения общественных слушаний" Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года № 425.