

ТОО «СТРОЙИНФОРМ Б И К»

Утверждаю:

Директор

ТОО «СТРОЙИНФОРМ Б И К»

М.Т. Жайсанбаев

2025 год



ПРОЕКТ

НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ (НДВ)
ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ К ПРОЕКТУ
ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ РАЗВЕДКИ УГЛЕВОДОРОДОВ НА
УЧАСТКЕ НУРАЛИНСКИЙ
ТОО «СТРОЙИНФОРМ Б И К»

Руководитель
ИП «Эконур»



Жусупова А.М.

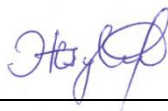
г. Кызылорда, 2026 г.

2. СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ:

ИП «Эконур»

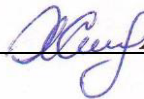
Государственная лицензия серии 02147Р №0042908 от 26 апреля 2011г, выданная Министерством Охраны Окружающей Среды Республики Казахстан.

Инженер-эколог



Жусупова Г. Ж.

Инженер-эколог



Жусупова А.М.

3. АННОТАЦИЯ

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «СТРОЙИНФОРМ Б И К» 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.

Заказчик проекта – ТОО «СТРОЙИНФОРМ Б И К».

Разработчик материалов ОВОС - ИП «Эконур».

Проектом предусматривается ликвидация последствий разведки углеводородов на участке Нуралинский ТОО «СТРОЙИНФОРМ Б И К».

В проекте отражены объёмы работ с целью приведения производственных объектов и земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охраны окружающей среды в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан. Данные мероприятия предусматривают нижеследующие виды работ:

- физическую ликвидацию скважин с установкой цементных мостов;
- оборудование устья скважин (установка тумб и реперов);
- демонтаж наземного и подземного оборудования скважин и коммуникаций с вывозом за пределы участка (при наличии);
- техническую рекультивацию земли (приустьевых площадок);
- утилизацию отходов.

По участку Нуралинский ликвидации подлежат - 2 скважины.

Расчет объема рекультивируемых земель был рассчитан исходя из следующих факторов:

- территория, принятая на рекультивацию скважин, составляет 10 на 10 м. на одну скважину;
- средневзвешенная глубина почвенного слоя принята – 0.2 м.;

Территория, принятая на рекультивацию скважин, составляет 10м×10м. Скважины участок Нуралинский – 2. Итого $10 \times 10 \times 2 = 200$ м². Средневзвешенная глубина почвенного слоя принята – 0.2 м. Таким образом, получается объем рекультивации земли на одну скважину составляет – $10 \times 10 \times 0.2 = 20$ м³.

В административном отношении территория разведочного блока расположена в пределах Сырдарьинского района Кызылординской области Республики Казахстан.

Географически площадь относится к юго-западной части Торгайского нефтегазоносного бассейна. Рассматриваемый район расположен в пределах блоков XXIX -38-D (частично), E (частично), F (частично). Площадь участка составляет 126,68 км².

Ближайшими населенными пунктами являются г. Кызылорда (122 км), и ст. Теренозек (106 км.).

Объект находится за пределами водоохраной зоны и полосы. Река Сырдарья протекает на расстоянии порядка 111 км от объекта.

Географические координаты угловых точек приведены ниже в Таблице 1.1.

Таблица 1.3.1 – географические координаты разведочного блока Нуралинский

Угловые точки	Географические координаты	
	Северная широта	Восточная долгота
1	46° 00'00"	65° 14'05"
2	46° 06'13"	65° 09'10"
3	46° 08'10"	65° 06'05"
4	46° 07'00"	65° 10'00"
5	46° 05'19"	65° 11'13"

6	46° 05'19"	65° 13'42"
7	46° 07'55"	65° 13'54"
8	46° 07'53"	65° 16'16"
9	46° 03'20"	65° 20'05"
10	46° 02'45"	65° 20'05"
11	46° 02'15"	65° 19'19"
12	46° 01'13"	65° 19'25"
13	46° 00'11"	65° 19'57"
14	46° 00'00"	65° 19'57"

Фактический перечень сооружений, подлежащих ликвидации на контрактной территории, включает следующие объекты:

- ликвидация скважин – 2 ед.
- рекультивация площадок скважин

Технологические и технические решения по ликвидации скважины

Основным решением по ликвидации скважины является установка цементных мостов с учетом горно-геологических особенностей разреза. Высота цементных мостов и места их установки в скважине определены в соответствии с требованиями «Правил консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана» Министра энергетики Республики Казахстан» № 200 от 22.05.18 г.

Скважина доведена до проектной глубины, спущена эксплуатационная колонна произведено испытание, получены промышленные притоки углеводородов. После истощения промышленных запасов углеводородов скважина подлежит ликвидации, как достигшая нижнего предела дебитов.

Ликвидация скважины должна осуществляться в соответствии с проектной документацией и требований действующей нормативно-технической базы, на основании которых должны составляться индивидуальные планы изоляционно-ликвидационных работ отдельно на каждый ликвидационный мост. В планах должны быть предусмотрены все работы по установке цементных мостов, испытанию их на прочность, работы по оборудованию устья скважины и обследованию устья с указанием ответственных исполнителей, с указанием мероприятий по промышленной безопасности, охране недр и окружающей природной среды.

Утвержденный Заказчиком план является основанием для проведения работ по ликвидации скважины, в т.ч. и на установку отсекающих изоляционно-ликвидационных мостов при переходе испытания к вышележащим объектам. После установки ликвидационного моста, после испытания на прочность и герметичность, производится промывка скважины с приведением бурового раствора в соответствие с проектными параметрами и обработкой ингибитором коррозии. При необходимости буровой раствор обрабатывается нейтрализатором сероводорода.

Результаты работ по установке моста, проверке на прочность и опрессовке оформляются соответствующими актами за подписью исполнителей. На этом оборудование ствола ликвидируемой скважины считается законченным. Вокруг устья скважины оборудуется площадка размером 2×2 м с ограждением. На ограждении устанавливается металлическая табличка с указанием номера скважины, месторождения, пользователя недр и даты ликвидации.

После проведения ликвидационных работ через 6 месяцев и далее один раз в год должен проводиться контроль давлений в трубном и межколонном пространствах, а также окружающего воздуха с оформлением соответствующих актов.

После завершения работ по оборудованию устья ликвидируемой скважины производятся работы по зачистке территории отведенного участка земли и технический

этап рекультивации. Составляется акт на рекультивацию земельного отвода, один экземпляр которого хранится в деле скважины, другой передается землепользователю.

После завершения всех работ по ликвидации скважины составляется акт на выполненные работы за подписью исполнителей.

Персонал и режим работы

Общая продолжительность работ по двум скважинам – 20 суток. Количество работников, задействованных при ликвидации, рекультивации скважин – 18 человек.

Атмосферный воздух

В результате проведенной предварительной инвентаризации источников загрязнения атмосферы выявлено 12 источников загрязнения, 6 из них организованные и 6 неорганизованные источники загрязнения.

Расчетом выявлено, что при разведке будут иметь место выбросы в следующем количестве - 1.05263834466 г/с и 1.7896469002 тонн/год.

Выбросы от передвижного автотранспорта составляют 0,3336 т/год. Согласно п. 17 ст. 202 Экологического кодекса РК выбросы загрязняющих веществ от передвижных источников в нормативы эмиссии не включены.

Основными источниками загрязнения атмосферного воздуха являются:

№0001 - ЦА-320

№0002 - УПА-80/60

№0003 - ДЭС

№0004 - САГ

№0005 - Резервуар для дизельного топлива 10 м³

№0006 - Резервуар для тех.масла 2 м³

№6002 - Снятие грунта (ПРС)

№6003 - Нанесение грунта (ПРС)

№6004 - Планировка площадки

№6005 - Экскаватор-погрузчик Hidromek

№6006 - Автогрейдер

Выбросы от ДВС передвижных источников

Согласно п. 17 ст. 202 Экологического кодекса РК выбросы загрязняющих веществ от передвижных источников в нормативы эмиссии не включены.

Категория предприятия

Согласно Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду утвержденный Приказом МЭГиПР РК от 13 июля 2021 года № 246, работы по рекультивации и (или) ликвидации объектов I категории, оказывающей негативное воздействие на окружающую среду, относятся к I категории.

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.	9
6.3. Ситуационная карта-схема района размещения объекта.	9
7. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	10
7.1. Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования	10
7.3. Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования	11
7.4. Перспектива развития	11
7.5. Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ	11
7.6. Характеристика аварийных и залповых выбросов	11
7.7. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	12
7.8. Обоснование полноты и достоверности исходных данных (г/с, т/год), принятых для расчета НДВ	14
8. ПРОВЕДЕНИЕ РАСЧЕТОВ РАССЕЙВАНИЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО НОРМАТИВАМ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ	13
8.1. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ	15
8.2. Результаты расчетов уровня загрязнения атмосферы на существующие положение и с учетом перспективы развития	16
8.3. Предложения по нормативам допустимых выбросов (НДВ) по каждому источнику и ингредиенту	21
8.4. Обоснование возможности достижения нормативов с учетом использования малоотходной технологии и других планируемых технологий	27
8.5. Уточнение границ области воздействия объекта	27
8.7. Документы (материалы), свидетельствующие об учете специальных требований (при их наличии) к качеству атмосферного воздуха для данного района.	28
9. МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ МЕТЕОРОЛОГИЧЕСКИХ УСЛОВИЯХ	29
10. КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ	30
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ	30
ПРИЛОЖЕНИЯ	

5. ВВЕДЕНИЕ

Проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) выполнен для загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «СТРОЙИНФОРМ Б И К» с целью определения нормативов допустимых выбросов 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 ИП «Эконур»

Адрес, реквизиты

РК. Кызылординская область, г. Кызылорда,
120008, ул. Жахаева, 66/3
ИИН 811219400613
ИИК KZ30998UTB0000439986
SWIFT TSESKZKA
В КФ АО «First Heartland Jusan Bank»
Тел/факс: 8 (7242) 23-03-35
Электронная почта: econur2011@mail.ru
Жусупова А.М.

Руководитель

6. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

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

Проектом предусматривается ликвидация последствий разведки углеводородов на участке Нуралинский ТОО «СТРОЙИНФОРМ Б И К».

В проекте отражены объёмы работ с целью приведения производственных объектов и земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охраны окружающей среды в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан. Данные мероприятия предусматривают нижеследующие виды работ:

- физическую ликвидацию скважин с установкой цементных мостов;
- оборудование устья скважин (установка тумб и реперов);
- демонтаж наземного и подземного оборудования скважин и коммуникаций с вывозом за пределы участка (при наличии);
- техническую рекультивацию земли (приустьевых площадок);
- утилизацию отходов.

По участку Нуралинский ликвидации подлежат - 2 скважины.

Расчет объема рекультивируемых земель был рассчитан исходя из следующих факторов:

- территория, принятая на рекультивацию скважин, составляет 10 на 10 м. на одну скважину;
- средневзвешенная глубина почвенного слоя принята – 0.2 м.;

Территория, принятая на рекультивацию скважин, составляет 10м×10м. Скважины участок Нуралинский – 2. Итого $10 \times 10 \times 2 = 200$ м². Средневзвешенная глубина почвенного слоя принята – 0.2 м. Таким образом, получается объем рекультивации земли на одну скважину составляет – $10 \times 10 \times 0.2 = 20$ м³.

В административном отношении территория разведочного блока расположена в пределах Сырдарьинского района Кызылординской области Республики Казахстан.

Географически площадь относится к юго-западной части Торгайского нефтегазоносного бассейна. Рассматриваемый район расположен в пределах блоков XXIX -38-D (частично), E (частично), F (частично). Площадь участка составляет 126,68 км².

Ближайшими населенными пунктами являются г. Кызылорда (122 км), и ст. Теренозек (106 км.).

Объект находится за пределами водоохраной зоны и полосы. Река Сырдарья протекает на расстоянии порядка 111 км от объекта.

Географические координаты угловых точек приведены ниже в Таблице 1.1.

Таблица 1.3.1 – географические координаты разведочного блока Нуралинский

Угловые точки	Географические координаты	
	Северная широта	Восточная долгота
1	46° 00'00"	65° 14'05"
2	46° 06'13"	65° 09'10"
3	46° 08'10"	65° 06'05"
4	46° 07'00"	65° 10'00"
5	46° 05'19"	65° 11'13"
6	46° 05'19"	65° 13'42"
7	46° 07'55"	65° 13'54"
8	46° 07'53"	65° 16'16"
9	46° 03'20"	65° 20'05"
10	46° 02'45"	65° 20'05"
11	46° 02'15"	65° 19'19"

12	46° 01'13"	65° 19'25"
13	46° 00'11"	65° 19'57"
14	46° 00'00"	65° 19'57"

Фактический перечень сооружений, подлежащих ликвидации на контрактной территории, включает следующие объекты:

- ликвидация скважин – 2 ед.
- рекультивация площадок скважин

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

Проектом предусматривается ликвидация последствий разведки углеводородов на участке Нуралинский ТОО «СТРОЙИНФОРМ Б И К».

В проекте отражены объёмы работ с целью приведения производственных объектов и земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охраны окружающей среды в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан. Данные мероприятия предусматривают нижеследующие виды работ:

- физическую ликвидацию скважин с установкой цементных мостов;
- оборудование устья скважин (установка тумб и реперов);
- демонтаж наземного и подземного оборудования скважин и коммуникаций с вывозом за пределы участка (при наличии);
- техническую рекультивацию земли (приустьевых площадок);
- утилизацию отходов.

По участку Нуралинский ликвидации подлежат - 2 скважины.

Расчет объема рекультивируемых земель был рассчитан исходя из следующих факторов:

- территория, принятая на рекультивацию скважин, составляет 10 на 10 м. на одну скважину;
- средневзвешенная глубина почвенного слоя принята – 0.2 м.;

Территория, принятая на рекультивацию скважин, составляет 10м×10м. Скважины участок Нуралинский – 2. Итого $10 \times 10 \times 2 = 200$ м². Средневзвешенная глубина почвенного слоя принята – 0.2 м. Таким образом, получается объем рекультивации земли на одну скважину составляет – $10 \times 10 \times 0.2 = 20$ м³.

В административном отношении территория разведочного блока расположена в пределах Сырдарьинского района Кызылординской области Республики Казахстан.

Географически площадь относится к юго-западной части Торгайского нефтегазоносного бассейна. Рассматриваемый район расположен в пределах блоков XXIX -38-D (частично), E (частично), F (частично). Площадь участка составляет 126,68 км².

Ближайшими населенными пунктами являются г. Кызылорда (122 км), и ст. Теренозек (106 км.).

Объект находится за пределами водоохраной зоны и полосы. Река Сырдарья протекает на расстоянии порядка 111 км от объекта.

Географические координаты угловых точек приведены ниже в Таблице 1.1.

Таблица 1.3.1 – географические координаты разведочного блока Нуралинский

Угловые точки	Географические координаты	
	Северная широта	Восточная долгота
1	46° 00'00"	65° 14'05"
2	46° 06'13"	65° 09'10"
3	46° 08'10"	65° 06'05"
4	46° 07'00"	65° 10'00"
5	46° 05'19"	65° 11'13"
6	46° 05'19"	65° 13'42"
7	46° 07'55"	65° 13'54"
8	46° 07'53"	65° 16'16"
9	46° 03'20"	65° 20'05"
10	46° 02'45"	65° 20'05"

11	46° 02'15"	65° 19'19"
12	46° 01'13"	65° 19'25"
13	46° 00'11"	65° 19'57"
14	46° 00'00"	65° 19'57"

Фактический перечень сооружений, подлежащих ликвидации на контрактной территории, включает следующие объекты:

- ликвидация скважин – 2 ед.
- рекультивация площадок скважин

Расчет выбросов загрязняющих веществ представлены в приложении №2.

7.6. Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования

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

7.7. Перспектива развития

При выявлении перспективы развития предприятия, Акционерная компания с ограниченной ответственностью по строительству дорог и мостов «Лунцзянь» будет подавать Заявление о намечаемой деятельности и инициирован процесс скрининга воздействия намечаемой деятельности.

7.8. 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 таблицах 7.8.1., 7.8.2.

7.9. 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
-	-	-	-	-	-	-

7.10. 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 7.10.1, 7.10.2.

ТОО «СТРОЙИНФОРМ Б И К»

ЭРА v3.0 ИП "Эконур"

Таблица 3.1.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Кызылорда, ТОО "СТРОЙИНФОРМ Б И К"

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	0.0000772	0.000139	0.003475
0143	Марганец и его соединения		0.01	0.001		2	0.00000606	0.0000109	0.0109
0301	Азота (IV) диоксид		0.2	0.04		2	0.25334533334	0.4344216	10.86054
0304	Азот (II) оксид		0.4	0.06		3	0.32933528334	0.56472351	9.4120585
0328	Углерод		0.15	0.05		3	0.04222222222	0.0724	1.448
0330	Сера диоксид		0.5	0.05		3	0.084444444446	0.1448	2.896
0333	Сероводород		0.008			2	1.22e-8	0.0000022036	0.00027545
0337	Углерод оксид		5	3		4	0.21118501112	0.362133	0.120711
0342	Фтористые газообразные соединения		0.02	0.005		2	0.00000517	0.0000093	0.00186
0344	Фториды неорганические плохо растворимые		0.2	0.03		2	0.00000556	0.00001	0.00033333
1301	Проп-2-ен-1-аль		0.03	0.01		2	0.01013333334	0.017376	1.7376
1325	Формальдегид		0.05	0.01		2	0.01013333334	0.017376	1.7376
2735	Масло минеральное нефтяное				0.05		1.083e-8	0.0000729	0.001458
2754	Алканы C12-19		1			4	0.10133767714	0.1745447964	0.1745448
2908	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20		0.3	0.1		3	0.01040769333	0.00162769024	0.0162769
	В С Е Г О :						1.05263834466	1.7896469002	28.421633

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)

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

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 «СТРОЙИНФОРМ Б И К»

ЭРА v3.0 ИП "Эконур"

Таблица 2.2

Определение необходимости расчетов приземных концентраций по веществам

Кызылорда, ТОО "СТРОЙИНФОРМ Б И К"

Код загр. вещества	Наименование вещества	ПДК максим. разовая, мг/м3	ПДК средне-суточная, мг/м3	ОБУВ ориентир. безопасн. УВ, мг/м3	Выброс вещества г/с (М)	Средневзвешенная высота, м (Н)	М/(ПДК*Н) для Н>10 М/ПДК для Н<10	Необходимость проведения расчетов
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		0.04		0.0000772	2	0.0002	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.01	0.001		0.00000606	2	0.0006	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.4	0.06		0.32933528334	2	0.8233	Да
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.15	0.05		0.04222222222	2	0.2815	Да
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	5	3		0.21118501112	2	0.0422	Нет
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.03	0.01		0.01013333334	2	0.3378	Да
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)			0.05	1.083E-8	2	0.000000217	Нет
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1			0.10133767714	2	0.1013	Да
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		0.01040769333	2	0.0347	Нет
Вещества, обладающие эффектом суммарного вредного воздействия								
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.2	0.04		0.25334533334	2	1.2667	Да
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.5	0.05		0.08444444444	2	0.1689	Да
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.008			1.22E-8	2	0.000001525	Нет
0342	Фтористые газообразные соединения /в	0.02	0.005		0.00000517	2	0.0003	Нет

ТОО «СТРОЙИНФОРМ Б И К»

0344	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		0.00000556	2	0.0000278	Нет
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.05	0.01		0.01013333334	2	0.2027	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: $\frac{\sum(H_i \cdot M_i)}{\sum M_i}$ где H_i - фактическая высота ИЗА, M_i - выброс ЗВ, г/с 2. При отсутствии ПДКм.р. берется ОБУВ, при отсутствии ОБУВ - ПДКс.с.								

ТОО «СТРОЙИНФОРМ Б И К»

ЭРА v3.0

Таблица 8.2.3

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

Кызылорда, ТОО "СТРОЙИНФОРМ Б И К"

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
Гидропылеподавление	(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	6002	0,0175	0,002592	0,0035	0,0005184	1 кв 2026	4 кв 2026		
		6003	0,0175	0,002592	0,0035	0,0005184				
		6004	0,00021	0,000001296	0,000042	0,0000002592				
		6005	0,00840033333	0,0014515776	0,0016801	0,00029032				
		6006	0,00840033333	0,0014515776	0,0016801	0,00029032				
	В целом по предприятию в результате реализации всех мероприятий:		0,052010667	0,008088451	0,0104022	0,001617699				

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 ЗВ, по источникам загрязнения и по веществам, представлены в таблицах 8.3.1.

.

ТОО «СТРОЙИНФОРМ Б И К»

табл.8.3.1

ЭРА v3.0 ИП "Эконур"

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Кызылорда, ТОО "СТРОЙИНФОРМ Б И К"

Производство цех, участок	Но- мер ис- точ- ника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						
		существующее положение		на 2026 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	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
**0123, Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид)								
Не организованные источники								
Ликвидация скважин	6001			0.0000772	0.000139	0.0000772	0.000139	2026
Итого:				0.0000772	0.000139	0.0000772	0.000139	
Всего по загрязняющему веществу:				0.0000772	0.000139	0.0000772	0.000139	2026
**0143, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)								
Не организованные источники								
Ликвидация скважин	6001			0.00000606	0.0000109	0.00000606	0.0000109	2026
Итого:				0.00000606	0.0000109	0.00000606	0.0000109	
Всего по загрязняющему веществу:				0.00000606	0.0000109	0.00000606	0.0000109	2026
**0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Ликвидация скважин	0001			0.06916666667	0.117	0.06916666667	0.117	2026
Ликвидация скважин	0002			0.065	0.114	0.065	0.114	2026
Ликвидация скважин	0003			0.06916666667	0.117	0.06916666667	0.117	2026
Ликвидация скважин	0004			0.05	0.0864	0.05	0.0864	2026
Итого:				0.25333333334	0.4344	0.25333333334	0.4344	
Не организованные источники								
Ликвидация скважин	6001			0.000012	0.0000216	0.000012	0.0000216	2026

ТОО «СТРОЙИНФОРМ Б И К»

Итого:			0.000012	0.0000216	0.000012	0.0000216	
Всего по загрязняющему веществу:			0.25334533334	0.4344216	0.25334533334	0.4344216	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							
Ликвидация скважин	0001		0.08991666667	0.1521	0.08991666667	0.1521	2026
Ликвидация скважин	0002		0.0845	0.1482	0.0845	0.1482	2026
Ликвидация скважин	0003		0.08991666667	0.1521	0.08991666667	0.1521	2026
Ликвидация скважин	0004		0.065	0.11232	0.065	0.11232	2026
Итого:			0.32933333334	0.56472	0.32933333334	0.56472	
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							
Ликвидация скважин	6001		0.00000195	0.00000351	0.00000195	0.00000351	2026
Итого:			0.00000195	0.00000351	0.00000195	0.00000351	
Всего по загрязняющему веществу:			0.32933528334	0.56472351	0.32933528334	0.56472351	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							
Ликвидация скважин	0001		0.01152777778	0.0195	0.01152777778	0.0195	2026
Ликвидация скважин	0002		0.01083333333	0.019	0.01083333333	0.019	2026
Ликвидация скважин	0003		0.01152777778	0.0195	0.01152777778	0.0195	2026
Ликвидация скважин	0004		0.00833333333	0.0144	0.00833333333	0.0144	2026
Итого:			0.04222222222	0.0724	0.04222222222	0.0724	
Всего по загрязняющему веществу:			0.04222222222	0.0724	0.04222222222	0.0724	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							
Ликвидация скважин	0001		0.02305555556	0.039	0.02305555556	0.039	2026
Ликвидация скважин	0002		0.02166666667	0.038	0.02166666667	0.038	2026
Ликвидация скважин	0003		0.02305555556	0.039	0.02305555556	0.039	2026
Ликвидация скважин	0004		0.01666666667	0.0288	0.01666666667	0.0288	2026
Итого:			0.08444444444	0.1448	0.08444444444	0.1448	
Всего по загрязняющему веществу:			0.08444444444	0.1448	0.08444444444	0.1448	2026

ТОО «СТРОЙИНФОРМ Б И К»

**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								
Ликвидация скважин	0005			1.22e-8	0.0000022036	1.22e-8	0.0000022036	2026
Итого:				1.22e-8	0.0000022036	1.22e-8	0.0000022036	
Всего по загрязняющему веществу:				1.22e-8	0.0000022036	1.22e-8	0.0000022036	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								
Ликвидация скважин	0001			0.05763888889	0.0975	0.05763888889	0.0975	2026
Ликвидация скважин	0002			0.05416666667	0.095	0.05416666667	0.095	2026
Ликвидация скважин	0003			0.05763888889	0.0975	0.05763888889	0.0975	2026
Ликвидация скважин	0004			0.04166666667	0.072	0.04166666667	0.072	2026
Итого:				0.21111111112	0.362	0.21111111112	0.362	
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								
Ликвидация скважин	6001			0.0000739	0.000133	0.0000739	0.000133	2026
Итого:				0.0000739	0.000133	0.0000739	0.000133	
Всего по загрязняющему веществу:				0.21118501112	0.362133	0.21118501112	0.362133	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								
Ликвидация скважин	6001			0.00000517	0.0000093	0.00000517	0.0000093	2026
Итого:				0.00000517	0.0000093	0.00000517	0.0000093	
Всего по загрязняющему веществу:				0.00000517	0.0000093	0.00000517	0.0000093	2026
**0344, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид,								
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								
Ликвидация скважин	6001			0.00000556	0.00001	0.00000556	0.00001	2026
Итого:				0.00000556	0.00001	0.00000556	0.00001	
Всего по загрязняющему веществу:				0.00000556	0.00001	0.00000556	0.00001	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								
Ликвидация скважин	0001			0.00276666667	0.00468	0.00276666667	0.00468	2026

ТОО «СТРОЙИНФОРМ Б И К»

Ликвидация скважин	0002			0.0026	0.00456	0.0026	0.00456	2026
Ликвидация скважин	0003			0.00276666667	0.00468	0.00276666667	0.00468	2026
Ликвидация скважин	0004			0.002	0.003456	0.002	0.003456	2026
Итого:				0.01013333334	0.017376	0.01013333334	0.017376	
Всего по загрязняющему веществу:				0.01013333334	0.017376	0.01013333334	0.017376	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								
Ликвидация скважин	0001			0.00276666667	0.00468	0.00276666667	0.00468	2026
Ликвидация скважин	0002			0.0026	0.00456	0.0026	0.00456	2026
Ликвидация скважин	0003			0.00276666667	0.00468	0.00276666667	0.00468	2026
Ликвидация скважин	0004			0.002	0.003456	0.002	0.003456	2026
Итого:				0.01013333334	0.017376	0.01013333334	0.017376	
Всего по загрязняющему веществу:				0.01013333334	0.017376	0.01013333334	0.017376	2026
**2735, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и								
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и								
Ликвидация скважин	0006			1.083e-8	0.0000729	1.083e-8	0.0000729	2026
Итого:				1.083e-8	0.0000729	1.083e-8	0.0000729	
Всего по загрязняющему веществу:				1.083e-8	0.0000729	1.083e-8	0.0000729	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								
Ликвидация скважин	0001			0.02766666667	0.0468	0.02766666667	0.0468	2026
Ликвидация скважин	0002			0.026	0.0456	0.026	0.0456	2026
Ликвидация скважин	0003			0.02766666667	0.0468	0.02766666667	0.0468	2026
Ликвидация скважин	0004			0.02	0.03456	0.02	0.03456	2026
Ликвидация скважин	0005			0.0000043438	0.0007847964	0.0000043438	0.0007847964	2026
Итого:				0.10133767714	0.1745447964	0.10133767714	0.1745447964	
Всего по загрязняющему веществу:				0.10133767714	0.1745447964	0.10133767714	0.1745447964	2026
**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								

ТОО «СТРОЙИНФОРМ Б И К»

Ликвидация скважин	6001			0.00000556	0.00001	0.00000556	0.00001	2026
Рекультивация площадки под скважины	6002			0.0035	0.0005184	0.0035	0.0005184	2026
Рекультивация площадки под скважины	6003			0.0035	0.0005184	0.0035	0.0005184	2026
Рекультивация площадки под скважины	6004			0.000042	0.0000002592	0.000042	0.0000002592	2026
Рекультивация площадки под скважины	6005			0.00168006667	0.00029031552	0.00168006667	0.00029031552	2026
Рекультивация площадки под скважины	6006			0.00168006667	0.00029031552	0.00168006667	0.00029031552	2026
Итого:				0.01040769333	0.00162769024	0.01040769333	0.00162769024	
Всего по загрязняющему веществу:				0.01040769333	0.00162769024	0.01040769333	0.00162769024	2026
Всего по объекту:				1.05263834466	1.78964690024	1.05263834466	1.78964690024	
Из них:								
Итого по организованным источникам:				1.04204881133	1.7876919	1.04204881133	1.7876919	
Итого по неорганизованным источникам:				0.01058953334	0.00195500024	0.01058953334	0.00195500024	

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

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.

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).

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 Сырдарьинском район не относится к регионам, где неблагоприятные метеорологические условия прогнозируются (см.приложение).

В связи с тем, что на территории не предусмотрены неблагоприятные метеорологические условия, то в данном подразделе мероприятия по их регулированию выбросов 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 приложении 3.

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.

Утверждаю:
Директор
ТОО «СТРОЙИНФОРМ Б И К»
М.Т. Жайсанбаев
2025 год



БЛАНК ИНВЕНТАРИЗАЦИИ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ) ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ И ИХ ИСТОЧНИКОВ
ЭРА v3.0 ИП "Эконур"

1. Источники выделения вредных (загрязняющих) веществ

Кызылорда, ТОО "СТРОЙИНФОРМ Б И К"

Наименование производства номер цеха, участка	Номер источника загрязнения атм-ры	Номер источника выделения	Наименование источника выделения загрязняющих веществ	Наименование выпускаемой продукции	Время работы источника выделения, час		Наименование загрязняющего вещества	Код вредного вещества (ЭНК,ПДК или ОБУВ) и наименование	Количество загрязняющего вещества, отходящего от источника выделения, т/год
					в сутки	за год			
А	1	2	3	4	5	6	7	8	9
(001) Ликвидация скважин	0001	0001 01	ЦА-320		Площадка 1				
					24	480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.117
							Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.1521
							Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.0195
							Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.039
							Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.0975
							Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1301(474)	0.00468
							Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.00468
							Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	2754(10)	0.0468

0002	0002 01	УПА - 80/60	24	480	Растворитель РПК-265П) (10)		
					Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.114
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.1482
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.019
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.038
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.095
					Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474)	1301(474)	0.00456
					Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.00456
					Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	2754(10)	0.0456
					Растворитель РПК-265П) (10)		
0003	0003 01	ДЭС	24	480	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0301(4)	0.117
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.1521
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0328(583)	0.0195
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0330(516)	0.039
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.0975
					Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акриальдегид) (474)	1301(474)	0.00468
					Формальдегид (Метаналь) (609)	1325(609)	0.00468
					Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);	2754(10)	0.0468

	0004	0004 01	САГ		24	480	Растворитель РПК-265П) (10) 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)	0301(4) 0304(6) 0328(583) 0330(516) 0337(584) 1301(474) 1325(609) 2754(10)	0.0864 0.11232 0.0144 0.0288 0.072 0.003456 0.003456 0.03456
	0005	0005 01	Резервуар для дизтоплива 10м3		24	480	Сероводород (Дигидросульфид) (518) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0333(518) 2754(10)	0.0000022036 0.0007847964
	0006	0006 01	Резервуар для тех.масла 2м3		24	480	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	2735(716*)	0.0000729
	6001	6001 01	Электросварка				Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0123(274) 0143(327) 0301(4)	0.000139 0.0000109 0.0000216

						Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0304(6)	0.00000351
						Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0337(584)	0.000133
						Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0342(617)	0.0000093
						Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0344(615)	0.00001
						Пыль неорганическая,	2908(494)	0.00001
(002) Рекультивация площадки под скважины	6002	6002 01	Снятие грунта (ПРС)	24	48	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)	2908(494)	0.002592
	6003	6003 01	Нанесение грунта (ПРС)	24	48	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)	2908(494)	0.002592
						Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола		

	6004	6004 01	Планировка площадки		2	2	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	2908(494)	0.000001296
	6005	6005 01	Экскаватор-погрузчик Hidromek			48	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	2908(494)	0.0014515776
	6006	6006 01	Автогрейдер			48	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	2908(494)	0.0014515776

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

2. Характеристика источников загрязнения атмосферного воздуха

Кызылорда, ТОО "СТРОЙИНФОРМ Б И К"

Номер источника загрязнения	Параметры источн.загрязнен.		Параметры газовой воздушной смеси на выходе источника загрязнения			Код загрязняющего вещества (ЭНК, ПДК или ОБУВ)	Наименование ЗВ	Количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	
	Высота м	Диаметр, размер сечения устья, м	Скорость м/с	Объемный расход, м3/с	Температура, С			Максимальное, г/с	Суммарное, т/год
1	2	3	4	5	6	7	7а	8	9
Ликвидация скважин									
0001	1.5	0.05	40.51	0.0795412		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.06916666667	0.117
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.08991666667	0.1521
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01152777778	0.0195
						0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02305555556	0.039
						0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05763888889	0.0975
						1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00276666667	0.00468
						1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00276666667	0.00468
						2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.02766666667	0.0468
0002	1.5	0.05	39.65	0.0778526		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.065	0.114
						0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0845	0.1482
						0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод	0.01083333333	0.019

0003	1.5	0.05	40.51	0.0795412	0330 (516)	черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02166666667	0.038
					0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05416666667	0.095
					1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0026	0.00456
					1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026	0.00456
					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.026	0.0456
					0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.06916666667	0.117
					0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.08991666667	0.1521
					0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01152777778	0.0195
					0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02305555556	0.039
					0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05763888889	0.0975
					1301 (474)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00276666667	0.00468
					1325 (609)	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00276666667	0.00468
					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.02766666667	0.0468
0004	1.5	0.005	32.4		0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.05	0.0864
					0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.065	0.11232
					0328 (583)	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00833333333	0.0144
					0330 (516)	Сера диоксид (Ангидрид	0.01666666667	0.0288

0005	1.5	0.005	0.57	0.0000111	0337 (584)	сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.04166666667	0.072
					1301 (474)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		
					1325 (609)	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)		
					2754 (10)	Формальдегид (Метаналь) (609)		
						Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		
0006	1.5	0.05	0.05	0.0000002	0333 (518)	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1.22e-8	0.0000022036
					2754 (10)	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		
6001					2735 (716*)	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1.083e-8	0.0000729
					0123 (274)	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)		
					0143 (327)	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.00000606	0.0000109
					0301 (4)	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		
					0304 (6)	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		
					0337 (584)	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		
					0342 (617)	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)		
					0344 (615)	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды		

						2908 (494)	неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) 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)	0.00000556	0.00001
					Рекультивация площадки под скважины				
6002						2908 (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)	0.0035	0.0005184
6003						2908 (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)	0.0035	0.0005184
6004						2908 (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)	0.000042	0.0000002592

6005					2908 (494)	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)	0.00168006667	0.00029031552
6006					2908 (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)	0.00168006667	0.00029031552

Примечание: В графе 7 в скобках (без "**") указан порядковый номер ЗВ в таблице 1 Приложения 1 к Приказу Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70 (список ПДК) , со "*" указан порядковый номер ЗВ в таблице 2 вышеуказанного Приложения (список ОБУВ).

ЭРА v3.0 ТОО "ОрдаПроектКонсалтинг"

3. Показатели работы пылегазоочистного оборудования (ПГО)

Кызылорда, ТОО "СТРОЙИНФОРМ Б И К"

Номер источника выделения	Наименование и тип пылегазоулавливающего оборудования	КПД аппаратов, %		Код загрязняющего вещества по котор.происходит очистка	Коэффициент обеспеченности К(1),%
		Проектный	Фактический		
1	2	3	4	5	6
Рекультивация площадки под скважины					
6002 01	Гидропылеподавление	80	80	2908	100
6003 01	Гидропылеподавление	80	80	2908	100
6004 01	Гидропылеподавление	80	80	2908	100
6005 01	Гидропылеподавление	80	80	2908	100
6006 01	Гидропылеподавление	80	80	2908	100

4. Суммарные выбросы вредных (загрязняющих) веществ в атмосферу, их очистка и утилизация
в целом по предприятию, т/год

Кызылорда, ТОО "СТРОЙИНФОРМ Б И К"

Код заг- рыз- няющ веще- ства	Наименование загрязняющего вещества	Количество загрязняющих веществ отходящих от источника выделения	В том числе		Из поступивших на очистку			Всего выброшено в атмосферу
			выбрасыва- ется без очистки	поступает на очистку	выброшено в атмосферу	уловлено и обезврежено		
						фактически	из них ути- лизировано	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Площадка:01								
В С Е Г О по площадке: 01		1.7961176612	1.78802921	0.0080884512	0.00161769024	0.00647076096	0	1.78964690024
в том числе:								
Т в е р д ы е:		0.0806583512	0.0725699	0.0080884512	0.00161769024	0.00647076096	0	0.07418759024
из них:								
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.000139	0.000139	0	0	0	0	0.000139
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.0000109	0.0000109	0	0	0	0	0.0000109
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.0724	0.0724	0	0	0	0	0.0724
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.00001	0.00001	0	0	0	0	0.00001
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства -	0.0080984512	0.00001	0.0080884512	0.00161769024	0.00647076096	0	0.00162769024
	глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)							
Газообразные, жидкие:		1.71545931	1.71545931	0	0	0	0	1.71545931
из них:								

0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.4344216	0.4344216	0	0	0	0	0.4344216
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.56472351	0.56472351	0	0	0	0	0.56472351
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.1448	0.1448	0	0	0	0	0.1448
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000022036	0.0000022036	0	0	0	0	0.0000022036
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.362133	0.362133	0	0	0	0	0.362133
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.0000093	0.0000093	0	0	0	0	0.0000093
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.017376	0.017376	0	0	0	0	0.017376
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.017376	0.017376	0	0	0	0	0.017376
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	0.0000729	0.0000729	0	0	0	0	0.0000729
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.1745447964	0.1745447964	0	0	0	0	0.1745447964

Кызылорда, ТОО "СТРОЙИНФОРМ Б И К"

Производство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте-схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченияности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения НДВ
									Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС							г/с	мг/м3	т/год	
		Наименование	Количество, шт.																		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
001		ЦА-320	1	480	Выхлопная труба	0001	1,5	0,05	40,51	0,0795412							0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0691667	869,57	0,117	2026
																	0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0899167	1130,441	0,1521	2026
																	0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0115278	144,928	0,0195	2026
																	0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0230556	289,857	0,039	2026
																	0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0576389	724,642	0,0975	2026
																	1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролен, Акрилальдегид) (474)	0,0027667	34,783	0,00468	2026
																	1325 Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0027667	34,783	0,00468	2026
																	2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0276667	347,828	0,0468	2026
001		УПА - 80/60	1	480	Выхлопная труба	0002	1,5	0,05	39,65	0,0778526							0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,065	834,911	0,114	2026
																	0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0845	1085,384	0,1482	2026
																	0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0108333	139,152	0,019	2026
																	0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0216667	278,304	0,038	2026
																	0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0541667	695,759	0,095	2026
																	1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролен, Акрилальдегид) (474)	0,0026	33,396	0,00456	2026
																	1325 Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0026	33,396	0,00456	2026
																	2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,026	333,964	0,0456	2026
001		ДЭС	1	480	Выхлопная труба	0003	1,5	0,05	40,51	0,0795412							0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0691667	869,57	0,117	2026
																	0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0899167	1130,441	0,1521	2026
																	0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0115278	144,928	0,0195	2026
																	0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0230556	289,857	0,039	2026
																	0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0576389	724,642	0,0975	2026
																	1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролен, Акрилальдегид) (474)	0,0027667	34,783	0,00468	2026
																	1325 Формальдегид (Метаналь) (609)	0,0027667	34,783	0,00468	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
																2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-С19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0276667	347,828	0,0468	2026
001	САГ		1	480	Выхлопная труба	0004	1,5	0,005	32,4							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,05		0,0864	2026
																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,065		0,11232	2026
																0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0083333		0,0144	2026
																0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0166667		0,0288	2026
																0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0416667		0,072	2026
																1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролен, Акрилальдегид) (474)	0,002		0,003456	2026
																1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,002		0,003456	2026
																2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-С19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,02		0,03456	2026
001	Резервуар для дистоплива 10м3		1	480	Дыхательный клапан	0005	1,5	0,005	0,57	0,0000111						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1,22E-08	1,099	2,2036E-06	2026
																2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-С19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	4,344E-06	391,333	0,0007848	2026
001	Резервуар для тех.масла 2м3		1	480	Дыхательный клапан	0006	1,5	0,05	0,05	0,0000002						2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндровое и др.) (716*)	1,08E-08	54,15	0,0000729	2026
001	Электросварка		1		Неорганизованный источник	6001										0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274)	0,0000772		0,000139	2026
																0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	6,06E-06		0,0000109	2026
																0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,000012		0,0000216	2026
																0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1,95E-06		0,00000351	2026
																0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	0,0000739		0,000133	2026
																0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	5,17E-06		0,0000093	2026
																0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	5,56E-06		0,00001	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)	5,56E-06		0,00001	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
002		Снятие грунта (ПРС)	1	48	Неорганизованный источник	6002						Гидропылеподавление;	2908	100	80,00/80,00	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)	0,0035		0,0005184	2026
002		Нанесение грунта (ПРС)	1	48	Неорганизованный источник	6003						Гидропылеподавление;	2908	100	80,00/80,00	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)	0,0035		0,0005184	2026
002		Планировка площадки	1	2	Неорганизованный источник	6004						Гидропылеподавление;	2908	100	80,00/80,00	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)	0,000042		2,592E-07	2026
002		Экскаватор-погрузчик Hidromek	1	48	Неорганизованный источник	6005						Гидропылеподавление;	2908	100	80,00/80,00	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)	0,0016801		0,00029032	2026
002		Автогрейдер	1	48	Неорганизованный источник	6006						Гидропылеподавление;	2908	100	80,00/80,00	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)	0,0016801		0,00029032	2026

Расчет выбросов вредных веществ в атмосферу

Ликвидация скважин

Источник загрязнения: 0001, Выхлопная труба

Источник выделения: 0001 01, ЦА-320

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, $G_{FJMAX} = 8.3$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 3.9$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.3 \cdot 30 / 3600 = 0.06916666667$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.9 \cdot 30 / 10^3 = 0.117$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.3 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00276666667$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.9 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.00468$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.3 \cdot 39 / 3600 = 0.08991666667$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.9 \cdot 39 / 10^3 = 0.1521$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.3 \cdot 10 / 3600 = 0.02305555556$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.9 \cdot 10 / 10^3 = 0.039$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.3 \cdot 25 / 3600 = 0.05763888889$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.9 \cdot 25 / 10^3 = 0.0975$

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), $E_э = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.3 \cdot 12 / 3600 = 0.02766666667$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.9 \cdot 12 / 10^3 = 0.0468$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.3 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00276666667$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.9 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.00468$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.3 \cdot 5 / 3600 = 0.01152777778$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.9 \cdot 5 / 10^3 = 0.0195$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.06916666667	0.117
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.08991666667	0.1521

0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01152777778	0.0195
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02305555556	0.039
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05763888889	0.0975
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00276666667	0.00468
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00276666667	0.00468
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.02766666667	0.0468

Источник загрязнения: 0002, Выхлопная труба

Источник выделения: 0002 01, УПА - 80/60

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, $G_{FJMAX} = 7.8$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 3.8$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 7.8 \cdot 30 / 3600 = 0.065$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.8 \cdot 30 / 10^3 = 0.114$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 7.8 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0026$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.8 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.00456$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 7.8 \cdot 39 / 3600 = 0.0845$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.8 \cdot 39 / 10^3 = 0.1482$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 7.8 \cdot 10 / 3600 = 0.02166666667$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.8 \cdot 10 / 10^3 = 0.038$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 7.8 \cdot 25 / 3600 = 0.05416666667$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.8 \cdot 25 / 10^3 = 0.095$

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), $E_э = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 7.8 \cdot 12 / 3600 = 0.026$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.8 \cdot 12 / 10^3 = 0.0456$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $_G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 7.8 \cdot 1.2 / 3600 = 0.0026$

Валовый выброс, т/год, $_M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.8 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.00456$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 7.8 \cdot 5 / 3600 = 0.01083333333$

Валовый выброс, т/год, $M_{FGGO} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.8 \cdot 5 / 10^3 = 0.019$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.065	0.114
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.0845	0.1482
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01083333333	0.019
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02166666667	0.038
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05416666667	0.095
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.0026	0.00456
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.0026	0.00456
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.026	0.0456

Источник загрязнения: 0003, Выхлопная труба

Источник выделения: 0003 01, ЦА-320

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, $G_{FJMAX} = 8.3$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 3.9$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.3 \cdot 30 / 3600 = 0.06916666667$

Валовый выброс, т/год, $M_{FGGO} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.9 \cdot 30 / 10^3 = 0.117$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.3 \cdot 1.2 / 3600 = 0.00276666667$

Валовый выброс, т/год, $M_{FGGO} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.9 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.00468$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.3 \cdot 39 / 3600 = 0.08991666667$

Валовый выброс, т/год, $M_{FGGO} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.9 \cdot 39 / 10^3 = 0.1521$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.3 \cdot 10 / 3600 = 0.02305555556$

Валовый выброс, т/год, $M_{FGGO} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.9 \cdot 10 / 10^3 = 0.039$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{FJMAX} = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.3 \cdot 25 / 3600 = 0.05763888889$

Валовый выброс, т/год, $M_{FGGO} = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.9 \cdot 25 / 10^3 = 0.0975$

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), $E_э = 12$

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.3 \cdot 12 / 3600 = 0.02766666667$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.9 \cdot 12 / 10^3 = 0.0468$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.3 \cdot 1.2 / 3600 = 0.002766666667$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.9 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.00468$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 8.3 \cdot 5 / 3600 = 0.01152777778$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 3.9 \cdot 5 / 10^3 = 0.0195$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.06916666667	0.117
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.08991666667	0.1521
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.01152777778	0.0195
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.02305555556	0.039
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.05763888889	0.0975
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.00276666667	0.00468
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00276666667	0.00468
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.02766666667	0.0468

Источник загрязнения: 0004, Выхлопная труба

Источник выделения: 0004 01, САГ

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, $G_{FJMAX} = 6$

Годовой расход дизельного топлива, т/год, $G_{FGGO} = 2.88$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6 \cdot 30 / 3600 = 0.05$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 2.88 \cdot 30 / 10^3 = 0.0864$

Примесь: 1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6 \cdot 1.2 / 3600 = 0.002$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 2.88 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.003456$

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

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

Максимальный разовый выброс, г/с, $G = G_{FJMAX} \cdot E_э / 3600 = 6 \cdot 39 / 3600 = 0.065$

Валовый выброс, т/год, $M = G_{FGGO} \cdot E_э / 10^3 = 2.88 \cdot 39 / 10^3 = 0.11232$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\Sigma} = 10$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\Sigma} = G_{FJMAX} \cdot E_{\Sigma} / 3600 = 6 \cdot 10 / 3600 = 0.01666666667$
 Валовый выброс, т/год, $M_{\Sigma} = G_{FGGO} \cdot E_{\Sigma} / 10^3 = 2.88 \cdot 10 / 10^3 = 0.0288$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\Sigma} = 25$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\Sigma} = G_{FJMAX} \cdot E_{\Sigma} / 3600 = 6 \cdot 25 / 3600 = 0.04166666667$
 Валовый выброс, т/год, $M_{\Sigma} = G_{FGGO} \cdot E_{\Sigma} / 10^3 = 2.88 \cdot 25 / 10^3 = 0.072$

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), $E_{\Sigma} = 12$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\Sigma} = G_{FJMAX} \cdot E_{\Sigma} / 3600 = 6 \cdot 12 / 3600 = 0.02$
 Валовый выброс, т/год, $M_{\Sigma} = G_{FGGO} \cdot E_{\Sigma} / 10^3 = 2.88 \cdot 12 / 10^3 = 0.03456$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\Sigma} = 1.2$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\Sigma} = G_{FJMAX} \cdot E_{\Sigma} / 3600 = 6 \cdot 1.2 / 3600 = 0.002$
 Валовый выброс, т/год, $M_{\Sigma} = G_{FGGO} \cdot E_{\Sigma} / 10^3 = 2.88 \cdot 1.2 / 10^3 = 0.003456$

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

Оценочное значение среднециклового выброса, г/кг топлива (табл.4), $E_{\Sigma} = 5$
 Максимальный разовый выброс, г/с, $G_{\Sigma} = G_{FJMAX} \cdot E_{\Sigma} / 3600 = 6 \cdot 5 / 3600 = 0.008333333333$
 Валовый выброс, т/год, $M_{\Sigma} = G_{FGGO} \cdot E_{\Sigma} / 10^3 = 2.88 \cdot 5 / 10^3 = 0.0144$

Итоговая таблица:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.05	0.0864
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.065	0.11232
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.008333333333	0.0144
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.01666666667	0.0288
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.04166666667	0.072
1301	Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	0.002	0.003456
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.002	0.003456
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.02	0.03456

Источник загрязнения: 0005, Дыхательный клапан

Источник выделения: 0005 01, Резервуар для дизтоплива 10м3

Список литературы:

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приложение к приказу МОС РК от 29.07.2011 №196

Нефтепродукт, $NP = \text{Дизельное топливо}$

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м3 (Прил. 12), $C = 3.92$

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), $YU = 2.36$

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, $BOZ = 7.24$

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), $YU = 3.15$

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, $BVL = 7.24$

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его закачки, м3/ч, $VC = 0.04$

Коэффициент (Прил. 12), $KNP = 0.0029$

Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров)

Объем одного резервуара данного типа, м3, $VI = 10$

Количество резервуаров данного типа, $NR = 1$
 Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, $KNR = 0$
 Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха
 Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный
 Значение Kpm для этого типа резервуаров (Прил. 8), $KPM = 0.1$
 Значение $Kpsr$ для этого типа резервуаров (Прил. 8), $KPSR = 0.1$
 Количество выделяющихся паров бензинов автомобильных при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), $GHRI = 0.27$
 $GHR = GHR + GHRI \cdot KNP \cdot NR = 0 + 0.27 \cdot 0.0029 \cdot 1 = 0.000783$
 Коэффициент, $KPSR = 0.1$
 Коэффициент, $KPMAX = 0.1$
 Общий объем резервуаров, м³, $V = 10$
 Сумма $Ghri \cdot Knp \cdot Nr$, $GHR = 0.000783$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.1), $G = C \cdot KPMAX \cdot VC / 3600 = 3.92 \cdot 0.1 \cdot 0.04 / 3600 = 0.000004356$
 Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.2), $M = (YY \cdot BOZ + YYY \cdot BVL) \cdot KPMAX \cdot 10^{-6} + GHR = (2.36 \cdot 7.24 + 3.15 \cdot 7.24) \cdot 0.1 \cdot 10^{-6} + 0.000783 = 0.000787$

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

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 99.72$
 Валовый выброс, т/год (4.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 99.72 \cdot 0.000787 / 100 = 0.0007847964$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 99.72 \cdot 0.000004356 / 100 = 0.0000043438$

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.28$
 Валовый выброс, т/год (4.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 0.28 \cdot 0.000787 / 100 = 0.0000022036$
 Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 0.28 \cdot 0.000004356 / 100 = 0.000000122$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1.22e-8	0.0000022036
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0000043438	0.0007847964

Источник загрязнения: 0006, Дыхательный клапан

Источник выделения: 0006 01, Резервуар для тех.масла 2м3

Список литературы:

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов. Приложение к приказу МОС РК от 29.07.2011 №196

Нефтепродукт, $NP = \text{Масла}$

Климатическая зона: третья - южные области РК (прил. 17)

Концентрация паров нефтепродуктов в резервуаре, г/м³ (Прил. 12), $C = 0.39$

Средний удельный выброс в осенне-зимний период, г/т (Прил. 12), $YY = 0.25$

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в осенне-зимний период, т, $BOZ = 0.25$

Средний удельный выброс в весенне-летний период, г/т (Прил. 12), $YYY = 0.25$

Количество закачиваемой в резервуар жидкости в весенне-летний период, т, $BVL = 0.25$

Объем паровоздушной смеси, вытесняемый из резервуара во время его заправки, м³/ч, $VC = 0.001$

Коэффициент (Прил. 12), $KNP = 0.00027$

Режим эксплуатации: "буферная емкость" (все типы резервуаров)

Объем одного резервуара данного типа, м³, $VI = 2$

Количество резервуаров данного типа, $NR = 1$

Количество групп одноцелевых резервуаров на предприятии, $KNR = 0$

Категория веществ: А - Нефть из магистрального трубопровода и др. нефтепродукты при температуре закачиваемой жидкости, близкой к температуре воздуха

Конструкция резервуаров: Наземный вертикальный

Значение K_{pm} для этого типа резервуаров (Прил. 8), $KPM = 0.1$

Значение K_{psr} для этого типа резервуаров (Прил. 8), $KPSR = 0.1$

Количество выделяющихся паров бензинов автомобильных

при хранении в одном резервуаре данного типа, т/год (Прил. 13), $GHR = 0.27$

$$GHR = GHR + GHR \cdot KNP \cdot NR = 0 + 0.27 \cdot 0.00027 \cdot 1 = 0.0000729$$

Коэффициент, $KPSR = 0.1$

Коэффициент, $KPMAX = 0.1$

Общий объем резервуаров, м³, $V = 2$

Сумма $G_{hri} \cdot K_{np} \cdot N_r$, $GHR = 0.0000729$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.1), $G = C \cdot KPMAX \cdot VC / 3600 = 0.39 \cdot 0.1 \cdot 0.001 / 3600 = 0.00000001083$

Среднегодовые выбросы, т/год (5.2.2), $M = (YY \cdot BOZ + YYY \cdot BVL) \cdot KPMAX \cdot 10^{-6} + GHR = (0.25 \cdot 0.25 + 0.25 \cdot 0.25) \cdot 0.1 \cdot 10^{-6} + 0.0000729 = 0.0000729$

Примесь: 2735 Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 100$

Валовый выброс, т/год (4.2.5), $M = CI \cdot M / 100 = 100 \cdot 0.0000729 / 100 = 0.0000729$

Максимальный из разовых выброс, г/с (4.2.4), $G = CI \cdot G / 100 = 100 \cdot 0.00000001083 / 100 = 0.00000001083$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
2735	Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)	1.083e-8	0.0000729

Источник загрязнения: 6001, Неорганизованный источник

Источник выделения: 6001 01, Электросварка

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, $KNO_2 = 0.8$

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

Степень очистки, доли ед., $\eta = 0$

РАСЧЕТ выбросов ЗВ от сварки металлов

Вид сварки: Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Электрод (сварочный материал): LB-3,2

Расход сварочных материалов, кг/год, $B_{ГОД} = 10$

Фактический максимальный расход сварочных материалов,

с учетом дискретности работы оборудования, кг/час, $B_{ЧАС} = 0.02$

Удельное выделение сварочного аэрозоля,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $K \frac{X}{M} = 16.99$

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), $K \frac{X}{M} = 13.9$

Степень очистки, доли ед., $\eta = 0$

Валовый выброс, т/год (5.1), $M_{ГОД} = K \frac{X}{M} \cdot B_{ГОД} / 10^6 \cdot (1-\eta) = 13.9 \cdot 10 / 10^6 \cdot (1-0) = 0.000139$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $MCEK = K_M^X \cdot ВЧАС / 3600 \cdot (1-\eta) = 13.9 \cdot 0.02 / 3600 \cdot (1-0) = 0.0000772$

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

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $K_M^X = 1.09$

Степень очистки, доли ед., $\eta = 0$

Валовый выброс, т/год (5.1), $MГОД = K_M^X \cdot ВГОД / 10^6 \cdot (1-\eta) = 1.09 \cdot 10 / 10^6 \cdot (1-0) = 0.0000109$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $MCEK = K_M^X \cdot ВЧАС / 3600 \cdot (1-\eta) = 1.09 \cdot 0.02 / 3600 \cdot (1-0) = 0.00000606$

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), $K_M^X = 1$

Степень очистки, доли ед., $\eta = 0$

Валовый выброс, т/год (5.1), $MГОД = K_M^X \cdot ВГОД / 10^6 \cdot (1-\eta) = 1 \cdot 10 / 10^6 \cdot (1-0) = 0.00001$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $MCEK = K_M^X \cdot ВЧАС / 3600 \cdot (1-\eta) = 1 \cdot 0.02 / 3600 \cdot (1-0) = 0.00000556$

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), $K_M^X = 1$

Степень очистки, доли ед., $\eta = 0$

Валовый выброс, т/год (5.1), $MГОД = K_M^X \cdot ВГОД / 10^6 \cdot (1-\eta) = 1 \cdot 10 / 10^6 \cdot (1-0) = 0.00001$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $MCEK = K_M^X \cdot ВЧАС / 3600 \cdot (1-\eta) = 1 \cdot 0.02 / 3600 \cdot (1-0) = 0.00000556$

Газы:

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

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $K_M^X = 0.93$

Степень очистки, доли ед., $\eta = 0$

Валовый выброс, т/год (5.1), $MГОД = K_M^X \cdot ВГОД / 10^6 \cdot (1-\eta) = 0.93 \cdot 10 / 10^6 \cdot (1-0) = 0.0000093$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $MCEK = K_M^X \cdot ВЧАС / 3600 \cdot (1-\eta) = 0.93 \cdot 0.02 / 3600 \cdot (1-0) = 0.00000517$

Расчет выбросов оксидов азота:

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $K_M^X = 2.7$

С учетом трансформации оксидов азота получаем:

Степень очистки, доли ед., $\eta = 0$

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

Валовый выброс, т/год (5.1), $MГОД = KNO_2 \cdot K_M^X \cdot ВГОД / 10^6 \cdot (1-\eta) = 0.8 \cdot 2.7 \cdot 10 / 10^6 \cdot (1-0) = 0.0000216$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $MCEK = KNO_2 \cdot K_M^X \cdot ВЧАС / 3600 \cdot (1-\eta) = 0.8 \cdot 2.7 \cdot 0.02 / 3600 \cdot (1-0) = 0.000012$

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

Валовый выброс, т/год (5.1), $MГОД = KNO \cdot K_M^X \cdot ВГОД / 10^6 \cdot (1-\eta) = 0.13 \cdot 2.7 \cdot 10 / 10^6 \cdot (1-0) = 0.00000351$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $MCEK = KNO \cdot K_M^X \cdot ВЧАС / 3600 \cdot (1-\eta) = 0.13 \cdot 2.7 \cdot 0.02 / 3600 \cdot (1-0) = 0.00000195$

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

Удельное выделение загрязняющих веществ,

г/кг расходуемого материала (табл. 1, 3), $K_M^X = 13.3$

Степень очистки, доли ед., $\eta = 0$

Валовый выброс, т/год (5.1), $MГОД = K_M^X \cdot ВГОД / 10^6 \cdot (1-\eta) = 13.3 \cdot 10 / 10^6 \cdot (1-0) = 0.000133$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2), $MCEK = K_M^X \cdot ВЧАС / 3600 \cdot (1-\eta) = 13.3 \cdot 0.02 / 3600 \cdot (1-0) = 0.0000739$

ИТОГО:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0123	Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	0.0000772	0.000139
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	0.00000606	0.0000109
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.000012	0.0000216
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00000195	0.00000351
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.0000739	0.000133
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0.00000517	0.0000093
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	0.00000556	0.00001
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)	0.00000556	0.00001

Рекультивация площадки под скважины

Источник загрязнения: 6002, Неорганизованный источник

Источник выделения: 6002 01, Снятие грунта (ПРС)

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №8 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г
 2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п
- Материал: Глина

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)

Вид работ: Выемочно-погрузочные работы

Влажность материала, %, $VL = 9$

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.4), $K5 = 0.1$

Доля пылевой фракции в материале (табл.1), $P1 = 0.05$

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.1), $P2 = 0.02$

Скорость ветра в зоне работы экскаватора (средняя), м/с, $G3SR = 2$

Коэфф.учитывающий среднюю скорость ветра (табл.2), $P3SR = 1.2$

Скорость ветра в зоне работы экскаватора (максимальная), м/с, $G3 = 5$

Коэфф. учитывающий максимальную скорость ветра (табл.2), $P3 = 1.4$

Коэффициент, учитывающий местные условия (табл.3), $P6 = 1$

Размер куска материала, мм, $G7 = 40$

Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.5), $P5 = 0.5$

Высота падения материала, м, $GB = 0.5$

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.7), $B = 0.4$

Количество перерабатываемой экскаватором породы, т/час, $G = 2.25$

Максимальный разовый выброс, г/с (8), $G = P1 \cdot P2 \cdot P3 \cdot K5 \cdot P5 \cdot P6 \cdot B \cdot G \cdot 10^6 / 3600 = 0.05 \cdot 0.02 \cdot 1.4 \cdot 0.1 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 0.4 \cdot 2.25 \cdot 10^6 / 3600 = 0.0175$

Время работы экскаватора в год, часов, $RT = 48$

Валовый выброс, т/год, $M = P1 \cdot P2 \cdot P3SR \cdot K5 \cdot P5 \cdot P6 \cdot B \cdot G \cdot RT = 0.05 \cdot 0.02 \cdot 1.2 \cdot 0.1 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 0.4 \cdot 2.25 \cdot 48 = 0.002592$

Итого выбросы от источника выделения: 001 Снятие грунта (ПРС) без мероприятия

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)	0.0175	0.002592

Итого выбросы от источника выделения: 001 Снятие грунта (ПРС) с мероприятием

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)	0,0035	0,0005184

Источник загрязнения: 6003, Неорганизованный источник

Источник выделения: 6003 01, Нанесение грунта (ПРС)

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №8 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Материал: Глина

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)

Вид работ: Выемочно-погрузочные работы

Влажность материала, %, $VL = 9$

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.4), $K5 = 0.1$

Доля пылевой фракции в материале (табл.1), $P1 = 0.05$

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.1), $P2 = 0.02$

Скорость ветра в зоне работы экскаватора (средняя), м/с, $G3SR = 2$

Коэфф.учитывающий среднюю скорость ветра (табл.2), $P3SR = 1.2$

Скорость ветра в зоне работы экскаватора (максимальная), м/с, $G3 = 5$

Коэфф. учитывающий максимальную скорость ветра (табл.2), $P3 = 1.4$

Коэффициент, учитывающий местные условия (табл.3), $P6 = 1$

Размер куска материала, мм, $G7 = 40$

Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.5), $P5 = 0.5$

Высота падения материала, м, $GB = 0.5$

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.7), $B = 0.4$

Количество перерабатываемой экскаватором породы, т/час, $G = 2.25$

Максимальный разовый выброс, г/с (8), $G_{\text{max}} = P1 \cdot P2 \cdot P3 \cdot K5 \cdot P5 \cdot P6 \cdot B \cdot G \cdot 10^6 / 3600 = 0.05 \cdot 0.02 \cdot 1.4 \cdot 0.1 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 0.4 \cdot 2.25 \cdot 10^6 / 3600 = 0.0175$

Время работы экскаватора в год, часов, $RT = 48$

Валовый выброс, т/год, $M = P1 \cdot P2 \cdot P3SR \cdot K5 \cdot P5 \cdot P6 \cdot B \cdot G \cdot RT = 0.05 \cdot 0.02 \cdot 1.2 \cdot 0.1 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 0.4 \cdot 2.25 \cdot 48 = 0.002592$

Итого выбросы от источника выделения: 001 Нанесение грунта (ПРС) без мероприятия

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)	0.0175	0.002592

Итого выбросы от источника выделения: 001 Нанесение грунта (ПРС) с мероприятием

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)	0,0035	0,0005184

Источник загрязнения: 6004, Неорганизованный источник

Источник выделения: 6004 01, Планировка площадки

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №8 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Материал: Глина

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)

Вид работ: Выемочно-погрузочные работы

Влажность материала, %, $VL = 9$

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.4), $K5 = 0.1$

Доля пылевой фракции в материале (табл.1), $P1 = 0.05$

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.1), $P2 = 0.02$

Скорость ветра в зоне работы экскаватора (средняя), м/с, $G3SR = 2$

Коэфф.учитывающий среднюю скорость ветра (табл.2), $P3SR = 1.2$

Скорость ветра в зоне работы экскаватора (максимальная), м/с, $G3 = 5$

Коэфф. учитывающий максимальную скорость ветра (табл.2), $P3 = 1.4$

Коэффициент, учитывающий местные условия (табл.3), $P6 = 1$

Размер куска материала, мм, $G7 = 40$

Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.5), $P5 = 0.5$

Высота падения материала, м, $GB = 0.5$

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.7), $B = 0.4$

Количество перерабатываемой экскаватором породы, т/час, $G = 0.027$

Максимальный разовый выброс, г/с (8), $G = P1 \cdot P2 \cdot P3 \cdot K5 \cdot P5 \cdot P6 \cdot B \cdot G \cdot 10^6 / 3600 = 0.05 \cdot 0.02 \cdot 1.4 \cdot 0.1 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 0.4 \cdot 0.027 \cdot 10^6 / 3600 = 0.00021$

Время работы экскаватора в год, часов, $RT = 2$

Валовый выброс, т/год, $M = P1 \cdot P2 \cdot P3SR \cdot K5 \cdot P5 \cdot P6 \cdot B \cdot G \cdot RT = 0.05 \cdot 0.02 \cdot 1.2 \cdot 0.1 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 0.4 \cdot 0.027 \cdot 2 = 0.000001296$

Итого выбросы от источника выделения: 001 Планировка площадки без мероприятия

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)	0.00021	0.000001296

Итого выбросы от источника выделения: 001 Планировка площадки с мероприятием

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)	0,000042	0,0000002592

Источник загрязнения: 6005, Неорганизованный источник

Источник выделения: 6005 01, Экскаватор-погрузчик Hidromek

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №8 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г
2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Материал: Глина

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)

Вид работ: Автотранспортные работы

Влажность материала, %, $VL = 9$

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.4), $K5 = 0.1$

Число автомашин, $N = 1$

Число ходок (туда и обратно) всего транспорта в час, $NI = 1$

Средняя протяженность 1 ходки, км, $L = 0.2$

Средняя грузоподъемность единицы автотранспорта, т, $GI = 11$

Коэфф. учитывающий среднюю грузоподъемность автотранспорта (табл.9), $C1 = 1$

Средняя скорость движения транспорта, км/ч, $G2 = NI \cdot L / N = 1 \cdot 0.2 / 1 = 0.2$

Коэфф. учитывающий среднюю скорость движения транспорта (табл.10), $C2 = 0.6$

Коэфф. состояния дорог (1 - для грунтовых, 0.5 - для щебеночных, 0.1 - щебеночных, обработанных) (табл.11), $C3 = 1$

Средняя площадь грузовой платформы, м², $F = 12$

Коэфф., учитывающий профиль поверхности материала (1.3-1.6), $C4 = 1.45$

Скорость обдувки материала, м/с, $G5 = 4$

Коэфф. учитывающий скорость обдувки материала (табл.12), $C5 = 1.2$

Пылевыведение с единицы фактической поверхности материала, г/м²*с, $Q2 = 0.004$

Коэфф. учитывающий долю пыли, уносимой в атмосферу, $C7 = 0.01$

Количество рабочих часов в году, $RT = 48$

Максимальный разовый выброс пыли, г/сек (7), $G = (C1 \cdot C2 \cdot C3 \cdot K5 \cdot NI \cdot L \cdot C7 \cdot 1450 / 3600 + C4 \cdot C5 \cdot K5 \cdot Q2 \cdot F \cdot N) = (1 \cdot 0.6 \cdot 1 \cdot 0.1 \cdot 1 \cdot 0.2 \cdot 0.01 \cdot 1450 / 3600 + 1.45 \cdot 1.2 \cdot 0.1 \cdot 0.004 \cdot 12 \cdot 1) = 0.0084003333$

Валовый выброс пыли, т/год, $M = 0.0036 \cdot G \cdot RT = 0.0036 \cdot 0.0084003333 \cdot 48 = 0.0014515776$

Итого выбросы от источника выделения: 001 Экскаватор-погрузчик Hidromek

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)	0.0084003333	0.0014515776

Итого выбросы от источника выделения: 001 Экскаватор-погрузчик Hidromek с мероприятием

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)	0,0016801	0,00029032

Источник загрязнения: 6006, Неорганизованный источник

Источник выделения: 6006 01, Автогрейдер

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №8 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Г

2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Материал: Глина

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)

Вид работ: Автотранспортные работы

Влажность материала, %, $VL = 9$

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.4), $K5 = 0.1$

Число автомашин, $N = 1$

Число ходок (туда и обратно) всего транспорта в час, $N1 = 1$

Средняя протяженность 1 ходки, км, $L = 0.2$

Средняя грузоподъемность единицы автотранспорта, т, $G1 = 11$

Коэфф. учитывающий среднюю грузоподъемность автотранспорта (табл.9), $C1 = 1$

Средняя скорость движения транспорта, км/ч, $G2 = N1 \cdot L / N = 1 \cdot 0.2 / 1 = 0.2$

Коэфф. учитывающий среднюю скорость движения транспорта (табл.10), $C2 = 0.6$

Коэфф. состояния дорог (1 - для грунтовых, 0.5 - для щебеночных, 0.1 - щебеночных, обработанных) (табл.11), $C3 = 1$

Средняя площадь грузовой платформы, м², $F = 12$

Коэфф., учитывающий профиль поверхности материала (1.3-1.6), $C4 = 1.45$

Скорость обдувки материала, м/с, $G5 = 4$

Коэфф. учитывающий скорость обдувки материала (табл.12), $C5 = 1.2$

Пылевыведение с единицы фактической поверхности материала, г/м²*с, $Q2 = 0.004$

Коэфф. учитывающий долю пыли, уносимой в атмосферу, $C7 = 0.01$

Количество рабочих часов в году, $RT = 48$

Максимальный разовый выброс пыли, г/сек (7), $G = (C1 \cdot C2 \cdot C3 \cdot K5 \cdot N1 \cdot L \cdot C7 \cdot 1450 / 3600 + C4 \cdot C5 \cdot K5 \cdot Q2 \cdot F \cdot N) = (1 \cdot 0.6 \cdot 1 \cdot 0.1 \cdot 1 \cdot 0.2 \cdot 0.01 \cdot 1450 / 3600 + 1.45 \cdot 1.2 \cdot 0.1 \cdot 0.004 \cdot 12 \cdot 1) = 0.0084003333$

Валовый выброс пыли, т/год, $M = 0.0036 \cdot G \cdot RT = 0.0036 \cdot 0.0084003333 \cdot 48 = 0.0014515776$

Итого выбросы от источника выделения: 001 Автогрейдер без мероприятия

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)	0.0084003333	0.0014515776

Итого выбросы от источника выделения: 001 Экскаватор-погрузчик Hidromek с мероприятием

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)	0,0016801	0,00029032

Выбросов от ДВС передвижного автотранспорта

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид	0.00411	0.0686
0304	Азот (II) оксид	0.000668	0.01114
0328	Углерод	0.000257	0.00459
0330	Сера диоксид	0.001122	0.01897
0337	Углерод оксид	0.01101	0.1727
2732	Керосин	0.00372	0.0576

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

Кызылорда, ТОО "СТРОЙИНФОРМ Б И К"

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	Ликвидация скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.06916666667	869.570319	Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.08991666667	1130.44141		0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.01152777778	144.928387		0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.02305555556	289.856773		0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.05763888889	724.641933		0001
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0.00276666667	34.7828128		0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0.00276666667	34.7828128		0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/ кварт	0.02766666667	347.828128		0001
0002	Ликвидация скважин	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ кварт	0.065	834.911101	Сторонняя организация на договорной основе Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ кварт	0.0845	1085.38443		0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ кварт	0.01083333333	139.15185		0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ кварт	0.02166666667	278.3037		0001
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ кварт	0.05416666667	695.759251		0001
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/ кварт	0.0026	33.396444		0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/ кварт	0.0026	33.396444	Сторонняя организация	0001
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (	1 раз/ кварт	0.026	333.96444		0001

0003	Ликвидация скважин	Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)				на договорной основе	
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.0691666667	869.570319	Сторонняя организация	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.0899166667	1130.44141	на договорной основе	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0115277778	144.928387	Сторонняя организация	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0230555556	289.856773	на договорной основе	0001
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.0576388889	724.641933	Сторонняя организация	0001
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/кварт	0.0027666667	34.7828128	на договорной основе	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.0027666667	34.7828128	Сторонняя организация	0001
0004	Ликвидация скважин	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.0276666667	347.828128	на договорной основе	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.05		Сторонняя организация	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.065		на договорной основе	0001
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/кварт	0.0083333333		Сторонняя организация	0001
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/кварт	0.0166666667		на договорной основе	0001
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.0416666667		Сторонняя организация	0001
		Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474)	1 раз/кварт	0.002		на договорной основе	0001
		Формальдегид (Метаналь) (609)	1 раз/кварт	0.002		Сторонняя организация	0001
0005	Ликвидация скважин	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	1 раз/кварт	0.02		на договорной основе	0001
		Сероводород (Дигидросульфид) (518)	1 раз/кварт	1.22e-8	1.0990991	Сторонняя организация	0001
0006	Ликвидация скважин			0.0000043438	391.333333	на договорной основе	0001
		Масло минеральное нефтяное (	1 раз/кварт	1.083e-8	54.15	Сторонняя	0001

6001	Ликвидация скважин	веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)				организация на договорной основе	0001
		Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274)	1 раз/кварт	0.0000772		Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327)	1 раз/кварт	0.00000606		Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/кварт	0.000012		Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/кварт	0.00000195		Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/кварт	0.0000739		Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/кварт	0.00000517		Сторонняя организация на договорной основе	0001
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)	1 раз/кварт	0.00000556		Сторонняя организация на договорной основе	0001
		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	0.00000556		Сторонняя организация на договорной основе	0001
6002	Рекультивация	Пыль неорганическая, содержащая	1 раз/кварт	0.0035		Сторонняя организация на договорной основе	0001
6003	площадки под скважины	двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)				Сторонняя организация на договорной основе	
	Рекультивация площадки под скважины	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный	1 раз/кварт	0.0035		Сторонняя организация на договорной основе	0001

6004	Рекультивация площадки под скважины	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	1 раз/кварт	0.000042		Сторонняя организация на договорной основе	0001
6005	Рекультивация площадки под скважины	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	1 раз/кварт	0.00168006667		Сторонняя организация на договорной основе	0001
6006	Рекультивация площадки под скважины	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	1 раз/кварт	0.00168006667		Сторонняя организация на договорной основе	0001

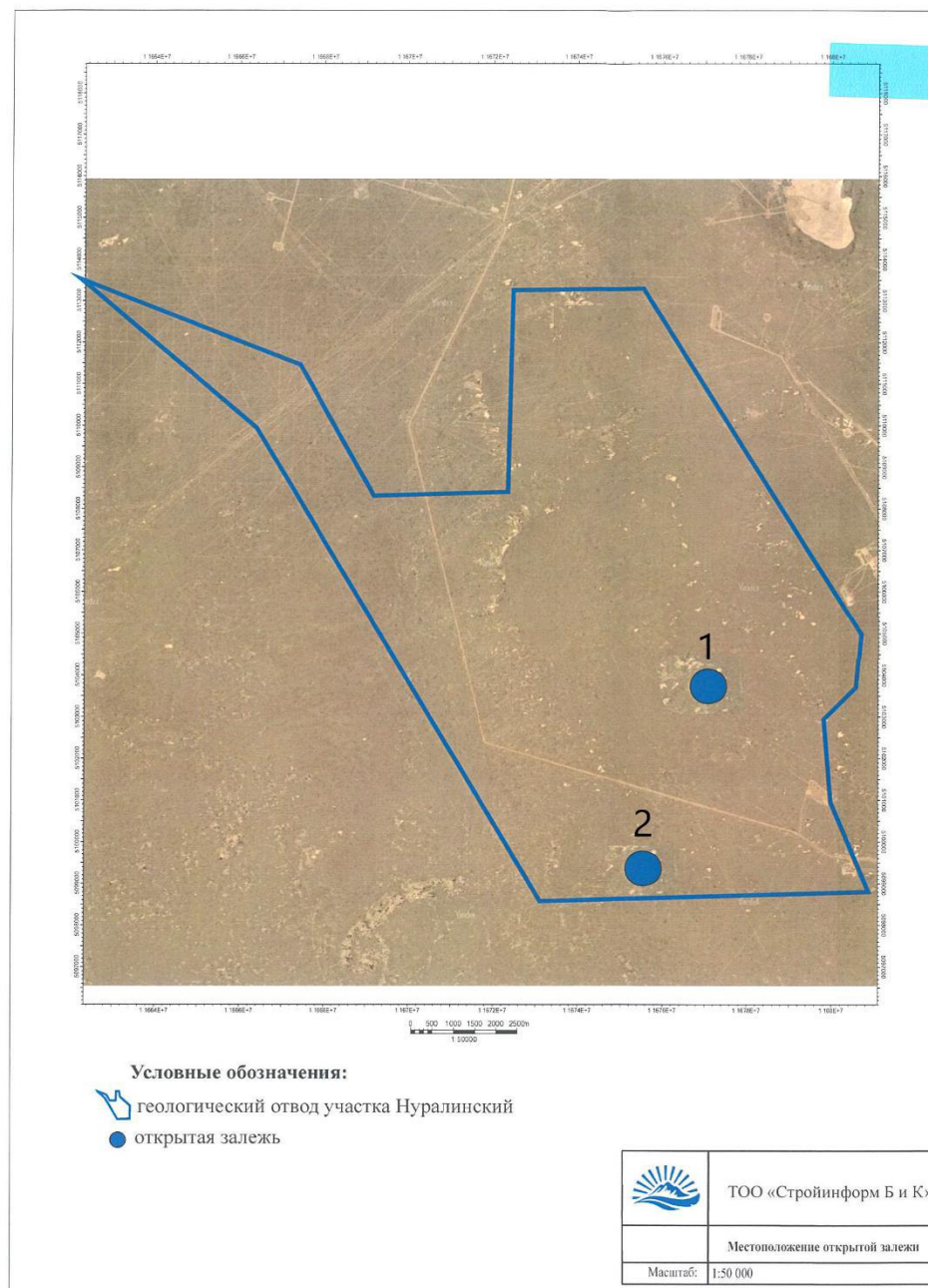
ПРИМЕЧАНИЕ:

Методики проведения контроля:

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

The map illustrates the Karakum Desert region, highlighting the Karakum Canal (green line) and the Karakum Pipeline (black line with arrows). Key settlements and locations include Kyzyl-Kiya, Kumkoly, Akshabulak, and Bektas. The map also shows the Karakum Desert and the Karakum Pipeline.

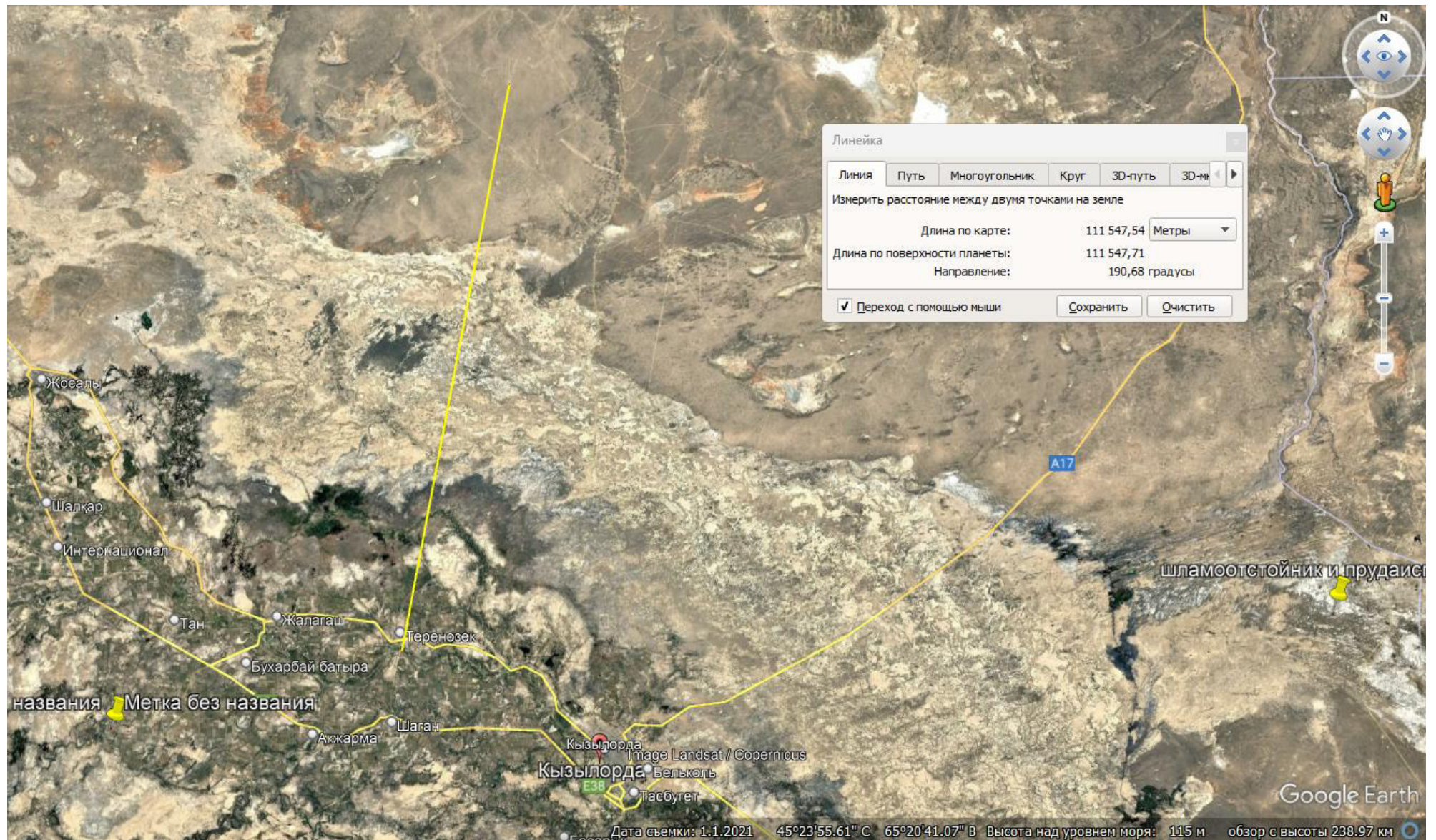
Топографический план участок Нуралинский



Обзорная карта расположения скважин



Карта-схема с указанием расстояния до реки Сырдария



Карта-схема с указанием расстояния до пос.Теренозек

