

**ТОО "ЕМИР ОЙЛ"  
ТОО «KJS Project & Consulting»**

**РАБОЧИЙ ПРОЕКТ**

**«РЕКОНСТРУКЦИЯ ГРУППОВОЙ УСТАНОВКИ  
НА МЕСТОРОЖДЕНИИ АКСАЗ»**

**Том IV  
Раздел «Охрана окружающей среды»**

**Объект №:  
Экз. №**

**Директор  
«KJS Project & Consulting»**

**А.К. Батманов**

**г. Актау, 2024**

## СОДЕРЖАНИЕ

<b>ВВЕДЕНИЕ</b>	<b>5</b>
<b>1. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАЙОНА СТРОИТЕЛЬСТВА</b>	<b>7</b>
1.1 Географическое и административное расположение проектируемого объекта	7
1.2 Природно-климатическая характеристика района работ	8
1.3 Рельеф и геоморфология	10
1.4 Почвы, растительность и животный мир	10
1.5 Гидрография	11
1.6 Сейсмичность района	11
<b>2. ОСНОВНЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ</b>	<b>12</b>
<b>2.1 ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПЛАН</b>	<b>12</b>
2.1.1 Планировочные решения по Генеральному плану	12
2.1.2 Благоустройство	12
2.1.3 Инженерные сети	12
<b>2.2. АРХИТЕКТУРНО-СТРОИТЕЛЬНЫЕ РЕШЕНИЯ</b>	<b>13</b>
2.2.1 Исходные расчетные данные	13
2.2.2. Объемно-планировочные решения	13
<b>2.3. ОСНОВНЫЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ</b>	<b>14</b>
2.3.1 Исходные данные для проектирования	14
2.3.2 Существующая технологическая схема групповой установки (ГУ) Аксаз	14
2.3.3.1 АГЗУ «Спутник» АМ40-4-400	15
2.3.3.2 Фильтры на существующих газопроводах ГУ Долинное-Аксаз и ДНС Долинное-Аксаз	16
2.3.3.3 Предохранительный клапан на газовой линии существующего НГС	17
2.3.3.4 Технологические трубопроводы	17
2.3.3.5 Перемычка от выкидной линии существующей скважины А2 до выкидной линии существующей скважины А6	17
<b>2.4 ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ</b>	<b>19</b>
2.4.1 Потребители электроэнергии и электрические нагрузки	19
2.4.2 Схема электроснабжения	19
2.4.3 Защитные мероприятия	19
<b>2.5. АВТОМАТИЗАЦИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ</b>	<b>21</b>
2.5.1 Основные проектные решения	21
2.5.2 Монтаж приборов и средств автоматизации	21
2.5.3 Кабельная продукция	21
2.5.4 Электропитание и заземление	22
2.5.5 Требования к безопасности	22
<b>2.7 СПЕЦИАЛЬНЫЕ ЗАЩИТНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ</b>	<b>22</b>
<b>2.8 БЫТОВОЕ И МЕДИЦИНСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ</b>	<b>23</b>
<b>3 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ ОТ ЗАГРЯЗНЕНИЯ</b>	<b>24</b>
3.1 Источники выбросов вредных веществ в атмосферу при строительных работах	24
3.2 Аварийные выбросы	30
3.3 Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при реализации проектных решений	31
3.4 Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферу	38

3.5	Санитарно-защитная зона	38
3.6	Предложения по установлению нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу	38
3.7	Организация контроля за выбросами	56
3.8	Мероприятия по уменьшению и предотвращению выбросов в атмосферный воздух	72
3.9	Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий (НМУ)	73
3.10	Оценка воздействия на атмосферный воздух	74
4	<b>ОХРАНА ПОВЕРХНОСТНЫХ И ПОДЗЕМНЫХ ВОД ОТ ЗАГРЯЗНЕНИЯ И ИСТОЩЕНИЯ</b>	76
4.1	Краткая характеристика района строительства и гидрография	76
4.2	Водопотребление и водоотведение	76
4.3	Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов	80
4.4	Оценка воздействия на подземные воды	80
5	<b>ОХРАНА ПОЧВЫ. ОТХОДЫ. ОХРАНА РАСТИТЕЛЬНОГО И ЖИВОТНОГО МИРА</b>	81
5.1	Состояние почвенно-растительного покрова	81
5.2	Воздействие проектируемых работ на почвенный покров	82
5.2.1	<i>Факторы воздействия проектируемых объектов на почвенный покров</i>	82
5.2.2	<i>Мероприятия по защите и восстановлению почвенного покрова</i>	83
5.2.3	<i>Оценка воздействия на почвенный покров</i>	83
5.3	Растительный мир	84
5.3.1	<i>Мероприятия по защите и восстановлению растительного мира</i>	84
5.3.2	<i>Оценка воздействия на растительный мир</i>	85
5.4	Животный мир	85
5.4.1	<i>Мероприятия по снижению воздействия проектируемой деятельности на животный мир</i>	86
5.4.2	<i>Оценка воздействия на животный мир</i>	86
5.5	<i>Рекультивация нарушенных земель</i>	87
5.6	Управление отходами	87
5.6.1	<i>Рекомендации по управлению отходами</i>	96
5.6.2	Производственный контроль при обращении с отходами	99
5.6.3	Мероприятия по снижению объемов образования отходов и снижению воздействия на окружающую среду	99
5.6.4	Оценка воздействия на образование и накопление различного вида отходов	100
6	<b>АНАЛИЗ ВОЗМОЖНЫХ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ</b>	101
7	<b>РАДИАЦИОННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ</b>	102
8	<b>ФИЗИЧЕСКИЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ</b>	104
8.1	Шумовое воздействие (Шум)	104
8.2	Вибрация	107
8.3	Свет	107
8.4	Электромагнитное воздействие	107
8.5	Мероприятия по снижению физического воздействия	108
8.6	Оценка воздействия физических факторов	109
9	<b>ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ</b>	110
10	<b>ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА</b>	114
10.1	Анализ возможных аварийных ситуаций	115
10.2	Меры по предотвращению или снижению риска	116

<b>11</b>	<b>ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЙ РАСЧЕТ ПЛАТЫ ЗА НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ</b>	<b>118</b>
11.1	Расчёт платежей за выбросы загрязняющих веществ в воздушную среду от источников выбросов	118
11.2	Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ от автотранспорта	120
	<b>ЗАКЛЮЧЕНИЕ</b>	<b>122</b>
	<b>ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ПОСЛЕДСТВИЯХ</b>	<b>123</b>
	<b>СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ</b>	<b>130</b>
	<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 1</b>	<b>132</b>
	Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительстве на 2024 год	132
	<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 2</b>	<b>148</b>
	Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительстве на 2025 год	148
	<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 3</b>	<b>165</b>
	Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при эксплуатации	165
	<b>ПРИЛОЖЕНИЕ 4</b>	<b>166</b>
	Государственная лицензия на природоохранное проектирование и нормирование	166

## ВВЕДЕНИЕ

Рабочий проект «Реконструкция групповой установки на месторождении Аксаз» разработан на основании:

- Договора № 15/2024 067 от 15.05.2024г, заключенного между ТОО «Емир Ойл» и ТОО «KJS Project & Consulting»;
- Задания на проектирование, утвержденного Заказчиком ТОО «Емир Ойл»;
- Материалов инженерных изысканий, выполненных ТОО «KJS Project & Consulting» в 2023г.

Исходными данными для проектирования являются:

- Ранее утвержденный рабочий проект «Обустройство м/р Аксаз в период пробной эксплуатации», Договор № ИЦ 48/2005 от 12.04.2005г., выполненный ТОО «Инженерный центр»;
- Ранее утвержденный рабочий проект «Расширение групповой установки (ГУ) на месторождении Аксаз», Договор № 09\_PR/6.02.08/2021 31/01 от 02.04.2021г., выполненный ТОО «KJS Project & Consulting»;
- Материалы топографических и инженерно-геологических изысканий, выполненных ТОО «KJS Project & Consulting», Государственная Лицензия № 17020296 от 29.11.2017г.
- Технические условия.

Генеральной проектной организацией является ТОО «KJS Project & Consulting».

Заказчик проекта – ТОО «Емир Ойл».

Вид строительства – реконструкция.

Сроки строительства – 2 месяца.

Начало строительства - декабрь 2024 г., окончание – январь 2025г.

Проект выполнен в соответствии с требованиями действующих нормативно-технических документов Республики Казахстан, обеспечивающих безопасную эксплуатацию запроектированных объектов.

В соответствии со СНиП РК 1.02-1-2007 «Инструкция о порядке разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство» в составе проектной документации разрабатывается раздел «Охрана окружающей среды».

Раздел «Охрана окружающей среды» к проекту выполнен в соответствии с утвержденными нормативными документами и включает:

- общие сведения о производственной деятельности предприятия, данные о местоположении и условий землепользования;
- оценку воздействий на состояние атмосферного воздуха, на состояние вод, недр, животного и растительного мира;
- оценку воздействий на социально-экономическую среду;
- оценку экологического риска намечаемых проектных решений, оценку воздействия запроектированных объектов на окружающую природную среду;
- комплексную оценку воздействия на компоненты окружающей среды;
- оценку риска аварийных ситуаций;
- мероприятия по защите атмосферы, водных ресурсов и почв, растительного и животного мира от загрязнений в районе проектируемого объекта.
- предложения по проведению экологического мониторинга.

Рациональное природопользование в современных условиях обуславливает необходимость учета жестких экологических ограничений и разработку мероприятий, направленных на охрану окружающей среды при строительстве проектируемых объектов. Для исключения и сведения к минимуму вредного воздействия на окружающую среду при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов в настоящем проекте рассмотрен комплекс специальных природоохранных мероприятий.

В разделе «Охрана окружающей среды» рассмотрены планируемые инженерно-технические решения, определены источники неблагоприятного воздействия на компоненты природной среды, предусмотрены природоохранные мероприятия, выполнение которых послужит основой для снижения негативного воздействия на природную среду при реализации проектных решений.

Раздел ООС разработан «KJS Project & Consulting», государственная лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды 01590Р от 15.08.2013 г. выданное Министерством ООС РК.



## 1.2 Природно-климатическая характеристика района работ

Месторождение Аксаз ТОО «Емир-Ойл» расположено на территории Тюб-Караганского района Мангистауской области.

**Климат района** расположения контрактной территории ТОО «Емир-Ойл» резко континентальный, с большими колебаниями сезонных и суточных температур, малым количеством осадков (около 150 мм в год), жарким летом, климатический район IV - Г.

Зима (декабрь-январь) умеренно холодная, малоснежная, преимущественно с пасмурной погодой. Устойчивые морозы начинаются в конце ноября. Самый холодный месяц январь, температура воздуха днем от минус 3 °С до минус 5 °С, ночью от минус 3 °С до минус 13 °С (минимальная минус 25 °С).

Днем нередко бывают оттепели с температурой воздуха до плюс 10 °С. Осадки почти все бывают в виде снега, устойчивый снежный покров не образуется. Высота снежного покрова обычно не превышает 5 см. Средняя глубина промерзания грунта от 70 см до 100 см.

Число дней с туманами до 4 в месяц. Весна (март-апрель) преимущественно с ясной погодой, температура воздуха днем от плюс 5 до плюс 15 °С, ночью от плюс 2 °С до плюс 6 °С, в апреле по ночам температура обычно положительная, но до середины апреля возможны ночные заморозки.

Лето (май-сентябрь) сухое и жаркое, как правило, с ясной погодой. Температура воздуха днем от плюс 23 °С до плюс 27 °С (максимальная плюс 43 °С), ночью от плюс 11 °С до плюс 15 °С. Осадки выпадают редко, преимущественно в виде кратковременных ливней.

Осень (октябрь-ноябрь) в октябре с ясной погодой, в ноябре с пасмурной. Изредка выпадают моросящие дожди. Температура воздуха днем от плюс 5 °С до плюс 13 °С, ночные заморозки начинаются во второй половине октября. В ноябре по ночам температура воздуха от минус 3 °С до минус 8 °С. Число дней с туманами до 3 в месяц. Ветры в течение всего года преимущественно северо-восточные и восточные. Весной и летом часто бывают северо-западные ветры. Скорость ветра от 4 м/с до 10 м/с. Зимой бывают сильные северо-восточные ветры со скоростью до 15 м/с.

Атмосферные осадки по временам года распределяются неравномерно. Максимум приходится на зимне-весенний период, а с июня по октябрь осадки практически не выпадают. Максимальное количество осадков приходится на декабрь-апрель.

Таким образом, в условиях аридного климата, наиболее существенным из физико-геологических процессов, являются процессы денудации и дефляции, овражная эрозия, суффозиозно-просадочные явления, засоление грунтов.

### *Ветер*

Влияние Каспийского моря существенно сказывается в сезонной смене преобладающих направлений ветра: в холодное время года господствуют ветры восточного и юго-восточного румба, в теплое время года - северного и северо-западного.

Средние месячные скорости ветра в течение года составляет 4,7 метра в секунду.

Наибольшие средние месячные скорости ветра наблюдаются в марте-апреле, наименьшие летом. Сильные ветры более 15 метров в секунду наблюдаются до 21 дня в год.

Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5% составляет – 12м/с.

### *Осадки, влажность воздуха*

Рассматриваемый регион отличается большой засушливостью, что связано с малой доступностью для влажных атлантических масс воздуха, являющихся основным источником осадков. При этом на повышенном фоне количество осадков с апреля по октябрь, выделяется два максимума: в мае и октябре. В целом за год выпадает 140 мм осадков, из них 62% приходится на теплый период и 38% - на холодный период.

Среднегодовая относительная влажность воздуха района работ составляет 52 %-58%. Наиболее высокие значения она достигает в зимне-весеннее время 78 %-85 %, а наиболее низкое летом 25 %-30 %. Дефицит влажности в летний период достигает максимальных величин. Отмечены случаи продолжительной атмосферной инверсии. Наличие большого дефицита влажности при высоких температурах воздуха создает условия для значительного испарения. Засушливый период начинается с июня месяца до октября. Средняя величина испарения с открытой поверхности, по многолетним наблюдениям, составляет 1478 мм, что почти в 10 раз превышает сумму годовых атмосферных осадков. Этим объясняется значительная засоленность грунтов описываемой территории.

Основные климатические параметры, характерные для района работ, приводятся по данным метеостанции г. Актау по СП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология».

Средняя за месяц и год относительная влажность, %												
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
79	75	70	67	66	62	60	57	57	62	74	78	67

#### Снежный покров

Рассматриваемый район относится к зоне с неустойчивым снежным покровом. Его высота обычно не превышает 15 см. Для этого района характерно непостоянство условий залегания снежного покрова, чередование бесснежных и относительно многоснежных зим. Число дней со снежным покровом в среднем 63 дня.

Согласно «Правилам устройства электроустановок РК» (ПУЭ) по карте районирования Казахстана по толщине стенки гололеда район изысканий относится ко II-му. Нормативная толщина стенки гололеда для высоты 10 м над поверхностью земли с повторяемостью 1 раз в 10 лет равна 10 мм, с повторяемостью 1 раз в 25 лет равна 15 мм.

Основными факторами, определяющими длительность сохранения загрязнений в местах размещения их источников, является ветровой режим, наличие температурных конверсий, количество и характер выпадения осадков. Согласно районированию территории РК, по потенциалу загрязнения атмосферы (ПЗА) район расположения месторождения Аксаз ТОО «Емир-Ойл» относится к IV зоне потенциала загрязнения воздуха. Активная ветровая длительность в районе месторождения, как на высоте, так и в приземном слое способствует рассеиванию вредных примесей в атмосфере.

**Пыльные бури.** В среднем число дней с пыльной бурей составляет 20-30 дней при максимуме 40-50 дней и более. Максимальная зарегистрированная продолжительность пыльной бури по метеостанции Актау составляет 56 часов. Во время бури видимость уменьшается до 300 м и менее. Сильные бури, при которых видимость уменьшается менее 100 м, являются редкостью.

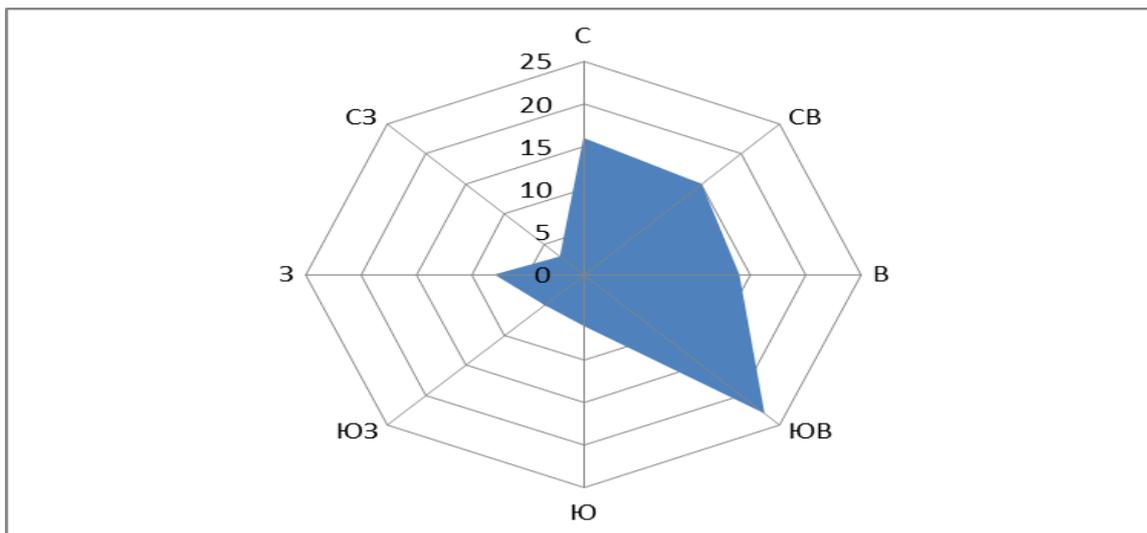
**Метели.** Метели – явление, связанное с переносом снега над поверхностью земли. Среднее число дней с метелями составляет 22 дня в году с максимальной продолжительностью 69 часов.

Пластовые воды встречаются на глубине, начиная с 10 метров.

Характеристика климатических, метеорологических условий и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере (СниП 2.01.01.– 82) представлены в таблице 1.2.1.

Наименование	Значение
Климатический район	IV-Г
Коэффициент, зависящий от стратификации атмосферы, А	200
Коэффициент рельефа местности	1,0
Среднегодовая температура наружного воздуха	Плюс 11,1 °С
- наиболее жаркого месяца	Плюс 28 °С
- наиболее холодного месяца	Минус 6,3 °С
Среднегодовая роза ветров, %	
С	10
СВ	14
В	28
ЮВ	18
Ю	5
ЮЗ	5
З	8
СЗ	12
Среднегодовая скорость ветра, м/с	4,6

Годовая роза ветров представлена на рисунке 1.2.



**Рисунок 1.2 – Годовая роза ветров**

### 1.3 Рельеф и геоморфология

Месторождение находится на северной оконечности впадины Карагие, частично на плато. В целом рельеф ровный и только южная часть (в районе скважины 3 и 4) имеет небольшое поднятие. Абсолютные отметки поверхностей –18,2 до – 1,5 м от уровня моря. Западную часть месторождения пересекает железная дорога «Атырау-Мангистау».

Геологическое строение. Участок изысканий расположен на территории месторождения Аксаз.

В геоморфологическом отношении участок изысканий расположен в пределах Степного Мангышлака, где с поверхности развиты хвалынские отложения четвертичной системы и отложения неогена, представленные известняками.

В геологическом строении под проектируемые площадки принимают участие: отложения четвертичной системы, представленные песками пылеватыми с содержанием мелких створок раковин до 10% и глинистыми разновидностями – супесью, суглинком и глиной.

Согласно ГОСТ 25100-2011 «Грунты. Классификация» в геологическом разрезе выделены следующие инженерно-геологические элементы:

Грунты ИГЭ-1 просадочные. В геологическом строении участка изысканий принимают участие нелитифицированные отложения верхнечетвертичного возраста (d-pldQ4), представленные супесью.

Грунты обладают высокой коррозионной активностью к углеродистой стали, величина потери массы стального образца 3.1 г/сут.

Грунты средnezасоленные (ГОСТ 25100-2011). Суммарное содержание легкорастворимых солей 1.476%.

Грунты по содержанию сульфатов (4850 мг/кг) сильноагрессивные к бетонам на портландцементе и слабоагрессивные к бетонам на сульфатостойких цементах.

По содержанию хлоридов (5250 мг/кг) грунты среднеагрессивные к железобетонным конструкциям/  
*Гидрогеологические условия*

Постоянные водотоки на территории месторождения отсутствуют. Грунтовые воды на исследуемой территории вскрыты на пониженном участке рельефа, на глубине 2м. Питание грунтовых вод осуществляется за счет инфильтрации атмосферных осадков и утечек из водонесущих коммуникаций.

### 1.4 Почвы, растительность и животный мир

*Почвы.* Согласно почвенно-географического районирования, рассматриваемая контрактная территория ТОО «Емир-Ойл», расположена в пределах пустынно-степной зоны, в подзоне северной пустыни и её Актау-Карагиенского низменного района бурых солонцеватых почв и соровыми солончаками бессточных впадин.

Данный район находится к югу от плато Тюб-Караган. Третичные отложения здесь перекрываются четвертичными морскими осадками. Днища впадин заполнены хемогенными отложениями, мощность которых местами достигает более 10 м. Грунтовые воды минерализованы, особенно сильно во впадинах и в приморской полосе.

Почвообразующими породами служат богатые морской фауной четвертичные морские отложения, относящиеся к хазарскому, хвалынскому и новокаспийскому ярусам. Эти отложения с глубины около 0,5-5 м подстилаются известняками Сарматского моря. Местами известняки выходят на дневную поверхность или очень близки к поверхности. На склонах, в долинах и во впадинах почвообразующими породами служат делювиальные и пролювиальные отложения.

Зональными почвами района являются бурые солонцеватые разновидности. В междувалистных долинах они комплексуются с солонцами. Значительные площади представлены маломощными почвами с близким подстиланием известняков, малоразвитыми и эродированными почвами, залегающими на склонах впадин. Микрозападины в равнинной части заняты солонцами лугово-пустынными. На дне бессточных впадин - развиты соровые солончаки и чистые солевые наносы - соры (солевые хаки).

Большую часть площади здесь занимают бурые солончаково-солонцовые комплексы. Однородные площади бурых почв встречаются редко.

*Растительность* представлена полынно - кейреукозлаковой растительностью на бурых солонцеватых суглинистых почвах. Для этого зонального типа свойственна солянково-полынная растительность с небольшой примесью степных злаков (житняка пустынного, тырсика, ковылей Гогенакера и Шовица, реже – тырсы). Обычно господствует полынь серая (сероземная). Встречаются незначительные участки чистых полынных группировок из полыни серой, черной и полыни Майара. В наиболее глубоких западинах растут ковыль, типчак, пырей и разнотравье (ирисы, подмаренники, гвоздики и другие).

По ботанико-географическому районированию территория месторождений относится к Центрально-Мангышлакскому округу с ландшафтной белоземельно-полынной и биюргуновой растительностью.

Растительный покров комплексный. Растительность, развивающаяся в условиях слабоволнистой равнины с серо-бурыми засоленными почвами и пятнами солонцов, по микропонижениям представлена комплексами белоземельно-полынных сообществ с биюргуново-мртуковыми и биюргуновыми.

#### *Животный мир.*

Редкие и вымирающие виды флоры, занесенные в Красную Книгу Казахстана, в районе предприятия не встречаются.

Видовой состав фауны беден и характерен для зоны пустынь и полупустынь. Условия обитания животных в пустыне настолько суровы, что лишь немногие виды смогли к ним приспособиться.

Характерными из млекопитающих являются тушканчики (прыгун, малый тарбаганчик, толстохвостый тушканчик Житникова). Встречается также слепушок. Обычны в пустынях хищники – волк, лисица, хорь, из копытных – джейран, или каракуйрюк, сайгаки.

Из птиц гнездятся различные жаворонки, полевой конек, каменка пустынная и каменка плясунья, рябки чернобрюхие и белобрюхие, саджи, дрофа-красотка, журавель-красавка.

Из рептилий обычны круглоголовки сетчатая и такырная, ящурки быстрая и разноцветная, степная агама, из змей – щитомордник, степная гадюка.

Редкие и вымирающие виды животных, занесенных в Красную Книгу Казахстана, в районе проведения работ не встречаются.

### **1.5 Гидрография**

*Поверхностные воды.* Собственных водозаборов из поверхностных водоисточников ТОО «Емир-Ойл» не имеет. В районе расположения контрактной территории поверхностных водных источников нет. В связи с отсутствием поверхностных водных источников, мониторинг поверхностных вод программой экологического контроля не предусмотрен.

*Подземные воды.* Месторождение Аксаз в гидрогеологическом отношении расположено в пределах Южно-Мангышлакского артезианского бассейна, в разрезе которого выделяются два гидродинамических этажа – верхний, соответствующий зоне интенсивного водообмена меловых отложений, преимущественного распространения вод инфильтрационного генезиса, и нижний – где получили развитие литогенные воды. Регионально в меловом этаже выделяют альб-сеноманский и неокомский водоносные горизонты. Нижний этаж представлен двумя гидрогеологическими ярусами – верхним, с водами юрской продуктивной толщи, и нижним, с водами триаса. Водонапорная система верхнего и нижнего ярусов характеризуется элизионным режимом. Этажи отличаются друг от друга по всему комплексу гидрогеологических показателей: по химическому составу вод, количеству и составу растворенных газов, гидродинамическим показателям и по геотермическим условиям.

Качественный прогноз потенциальной подтопляемости: территория является потенциально не подтопляемой – грунтовые воды не вскрытыми.

### **1.6 Сейсмичность района**

Сейсмичность района, согласно РК СП РК 2.03-30-2017 «Строительство в сейсмических зонах» (с изменениями по состоянию на 01.08.2018 г.), район строительства относится к территории, подверженной землетрясениям с интенсивностью до 6 баллов.

Тип грунтовых условий по сейсмическим свойствам – II (табл.6.1 СП РК 2.03-3-2017).

## 2. ОСНОВНЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

В соответствии с Задаaniem на проектирование, основными решениями в рамках реконструкции существующей групповой установки (ГУ) в настоящем проекте предусматриваются следующие основные сооружения:

- Автоматизированная групповая замерная установка АГЗУ «Спутник» АМ40-4-400;
- Установка дополнительного фильтра для очистки газа от механических примесей на линии существующего газопровода ГУ Долинное-Аксаз;
- Установка дополнительного фильтра для очистки газа от механических примесей на линии существующего газопровода ДНС Долинное-Аксаз;
- Установка предохранительного клапана на газовой линии существующего НГС (поз. ГБ);
- Перемычка от выкидной линии существующей скважины А2 до выкидной линии существующей скважины А6.

Остальные решения, предусмотренные в ранее утвержденных проектах, приведенных выше, остаются без изменений.

Все автодороги и подходы к площадкам, существующие и ранее спланированы.

Собственником месторождения Аксаз является ТОО «Емир-Ойл». Срок реконструкции – 2 месяца.

### 2.1 ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПЛАН

Объект проектирования находится на действующем месторождении Аксаз, расположенное в Тюб-Караганском районе, Мангистауской области.

Раздел «Генеральный план» разработан, в соответствии с требованиями действующих нормативных документов РК, обеспечивающих безопасную эксплуатацию запроектированных объектов, с соблюдением противопожарных, санитарных норм, норм взрывной, взрывопожарной и пожарной опасности.

#### 2.1.1 Планировочные решения по Генеральному плану

Планировочные решения по генеральному плану приняты с учетом генерального плана развития и существующего положения освоения месторождения Аксаз технологических схем; расширение существующей системы сбора (выкидные линии и нефтесборные коллекторы), расположения существующих и проектируемых инженерных сетей; обеспечения рациональных производственных, транспортных и инженерных связей на месторождении.

Все автодороги и подходы к площадкам, существующие и ранее спланированы.

На площадке групповой установки предусмотрены следующие сооружения:

- Площадка АГЗУ "Спутник" А-1;
- Аппаратурный блок;
- Фильтр Ф-1;
- Фильтр Ф-2;
- Площадка ГСБ (реконструкция).

#### Основные показатели по генплану:

Площадь застройки	53,27 м <sup>2</sup> или 0,005327 га
Плотность застройки	7,1 %

#### 2.1.2 Благоустройство

В данном проекте благоустройство существующее и не требует дополнительной доработки.

#### 2.1.3 Инженерные сети

Инженерные сети на проектируемых площадках запроектированы с учетом взаимной увязки их с проектируемыми технологическими площадками, сооружениями в плане и в продольном профиле.

## **2.2. АРХИТЕКТУРНО-СТРОИТЕЛЬНЫЕ РЕШЕНИЯ**

Архитектурно-строительной частью проекта предусматривается строительство сооружений для обслуживания системы сбора и транспорта нефти.

В настоящем рабочем проекте предусматривается реконструкция существующей групповой установки (ГУ) месторождения Аксаз, согласно заданию на проектирование, выданному Заказчиком ТОО «Емир-Ойл».

Принятые объемно-планировочные и конструктивные решения проекта выполнены с соблюдением действующих норм и правил, соответствуют нормам и правилам взрыво- и пожаробезопасности и обеспечивает безопасную эксплуатацию запроектированных объектов.

### **2.2.1 Исходные расчетные данные**

Район строительства характеризуется следующими условиями:

Количество осадков составляет до 125-140 мм в год в виде дождя и снега. Снежный покров толщиной 10-15 см не постоянен. Зимой не редки бураны и снежные заносы, морозы достигают  $-35^{\circ}\text{C}$ , летом температура превышает  $+40^{\circ}\text{C}$ . Порой сильные ветры северо-западного и юго-восточного (преобладающего) направлений летом вызывают продолжительные пыльные бури.

В геологическом строении под проектируемые площадки принимают участие отложения четвертичной системы, представленные песками пылеватыми с содержанием мелких створок раковин до 10% и глинистыми разновидностями – супесью, суглинком и глиной.

### **2.2.2. Объемно-планировочные решения**

Проектом предусматривается строительство следующих сооружений:

- Площадка Автоматизированной групповой замерной установки (АГЗУ);
- Фундамент под аппаратурный блок;
- Опора на существующей площадке ГСБ;
- Фундамент Ф-1, Ф-2;
- Межплощадочные опоры.

#### **Площадка АГЗУ**

Площадка размерами в осях 8,0х5,0м. Площадка бетонная, толщиной -150мм из бетона кл. С12/15, с отбортовкой по периметру бортовым камнем по ГОСТ 6665-91. Армированная сеткой С2 по ГОСТ 23279-2012. На площадке устанавливается АГЗУ «Спутник» АМ 40-4-400, полного заводского исполнения. Для крепления технологических трубопроводов на площадке устраиваются опоры. Опоры выполнены из бетонного фундамента из бетона кл. С12/15 и металлической стойки.

#### **Фундамент под аппаратурный блок**

Площадка размерами в осях 2,0х2,0м. Площадка бетонная, толщиной -150мм из бетона кл. С12/15, армированная сеткой С2 по ГОСТ 23279-2012.

#### **Опора на существующей площадке ГСБ**

Опоры выполнены из бетона кл.С12/15 и металлической трубы диаметром 89х5.

#### **Фундамент Ф-1, Ф-2**

Фундаменты Ф-1 и Ф-2 размерами 1,2х2,2м бетонные, высотой 800мм из бетона кл.С12/15. Для крепления технологического трубопровода на площадке устраиваются опоры. Опоры выполнены из бетона кл.С12/15, и металлической стойки.

#### **Межплощадочные опоры**

Для крепления технологических трубопроводов устраиваются опоры. Опоры выполнены из бетонного фундамента из бетона кл. С12/15 и металлической стойки.

## 2.3. ОСНОВНЫЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ

Рабочим проектом предусматривается реконструкция существующей групповой установки (ГУ) месторождения Аксаз, согласно заданию на проектирование, выданному Заказчиком ТОО «Емир-Ойл».

Основные технико-экономические показатели проектируемых объектов:

Автоматизированной групповой замерной установки (АГЗУ) «Спутник» АМ40-4-400:

- Количество подключаемых скважин – 4;
- Производительность – 1-400 м<sup>3</sup>/сут;
- Максимальное давление – 4 МПа.

Характеристика скважины А2:

- Расчетный дебит скважины А2 – 1-20 т/сут по нефти;
- Рабочее давление среды выкидных линий – 0,5 МПа.;
- Температура среды на устье скважин – 30 °С.

Проектная документация разрабатывается в одну стадию – рабочий проект (РП).

### 2.3.1 Исходные данные для проектирования

При разработке рабочего проекта использована следующая нормативная документация:

- ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений»;
- СП РК 3.05-103-2014 «Технологическое оборудование и технологические трубопроводы»;
- МСН 4.02-03-2004 «Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов»;
- СН 527-80 «Инструкция по проектированию технологических стальных трубопроводов Ру до 10 МПа».

Физико-химические свойства нефти месторождения Аксаз представлены в таблице 2.3.1.

**Таблица 2.3.1**

#### Физико-химические свойства сырой нефти

Наименование параметров	Единица измерения	Показатель
Плотность нефти при 20 °С	г/см <sup>3</sup>	0,8007
Вязкость кинематическая при 40 °С	мм <sup>2</sup> /с	3,868
при 50 °С	мм <sup>2</sup> /с	3,241
при 60 °С	мм <sup>2</sup> /с	2,713
Температура застывания	°С	+18
Начало кипения	°С	+72
Содержание серы	% масс	0,0142
Содержание сероводорода	% масс	отс.
Содержание меркаптанов	% масс	0,0006
Содержание парафина	% масс	19,4
Содержание хлористых солей	мг/дм <sup>3</sup>	1063
Асфальтены и смол	% масс	6,8
Содержание осадка	% масс	0,22

### 2.3.2 Существующая технологическая схема групповой установки (ГУ) Аксаз

На месторождении Аксаз в настоящее время находятся в эксплуатации 6 скважин: №№ А-1, А-2, А-3, А-4, А-5, А-6, выкидные линии которых транспортируют добытую нефтегазовую смесь до существующей групповой установки.

Газожидкостная смесь со скважин по трубопроводам Ду100 под давлением 0,8 МПа направляется на приемный манифольд. С манифольда газонефтяной поток по трубопроводу Ду100 под давлением 0,8 МПа поступает в блок ГБ.

Участок сепарации работает циклически с несколькими режимами работы:

- В режиме наполнения нефть с остаточным содержанием газа по трубопроводу Ду150 из блока ГБ поступает в нефтегазовый сепаратор V-1, где происходит дегазация поступившей газоконденсатной смеси. Отсепарированный газ с верха V-1 по трубопроводу Ду100 поступает в вертикальный газосепаратор V-2. От V-2 газ по трубопроводу Ду150 направляется в систему топливного газа, откуда топливный газ по трубопроводу Ду50 подается на подогреватель П-2 (типа ПП-0,63), либо по трубопроводу Ду50 на компрессор К-1. Далее компримированный газ по трубопроводу Ду50 подается на существующую линию газопровода до УКПГ Аксаз, расположенную смежно с ГУ Аксаз.
- После достижения верхнего рабочего уровня остаточный газ компрессором подается на УКПГ Аксаз.
- При достижении давления в сепараторе V-1 до уровня атмосферного компрессор отключается, разгазированная нефть перекачивается насосами Р-1,2 по перемычке Ду100 в емкость нефти V-5.
- После достижения нижнего уровня в сепараторе V-1 сепаратор вновь переводится в режим наполнения.

Для защиты сепаратора V-1 от вакуума при откачках из них ранним проектом дополнительно предусмотрена реверсивная подача газа по трубопроводу Ду50 в V-1 от коллектора Ду150 с УПГ Долинное. На указанной линии установлен регулирующий клапан прямого действия "после себя".

Ввод в систему подготовки газа компрессора К-1, отраженного в ранее утвержденном проекте, предусматривает:

- Снижение давления в сепараторе V-1 до атмосферного, что влечет за собой подачу стабильной нефти в атмосферную емкость Е-1 и, как следствие, отсутствие выделения газа в ней.
- Более стабильная и безопасная работа системы с учетом предусмотренных систем автоматизации и защиты.
- Более гибкая система подачи газа на УКПГ Аксаз.

Конденсат с низа V-1 под собственным давлением поступает в горизонтальные резервуары V-5,6. Сброс с предохранительных клапанов V-1 и V-2 направляется на факел F-1, который находится на расстоянии 60 м к северу от ГУ. Конденсат с горизонтальных резервуаров V-5 и V-6 отбирается насосами Р-1 и Р-2 и через узел учета конденсата по трубопроводу Ду100 направляется на площадку стояка налива нефти для загрузки в автоцистерны.

Для подогрева газожидкостной смеси используется горячая вода с температурой 60 °С, которая циркулирует через змеевики V-1, V-2, V-5 и V-6 при помощи циркуляционных насосов Р-3 и Р-4.

Для нагрева воды используется нагреватель П-1.

Для замера дебита скважины газожидкостной поток с манифольда по трубопроводу Ду100 направляется на площадку тестового сепаратора.

Дренаж с технологического оборудования групповой площадки осуществляется в дренажные емкости Т-1 и Т-2.

### 2.3.3 Проектируемые сооружения

В настоящем рабочем проекте в рамках реконструкции существующей ГУ Аксаз предусматриваются следующие основные сооружения:

- Автоматизированной групповой замерной установки АГЗУ «Спутник» АМ40-4-400;
- Установка дополнительного фильтра для очистки газа от механических примесей на линии существующего газопровода ГУ Долинное-Аксаз;
- Установка дополнительного фильтра для очистки газа от механических примесей на линии существующего газопровода ДНС Долинное-Аксаз;
- Установка предохранительного клапана на газовой линии существующего НГС;
- Перемычка от выкидной линии существующей скважины А2 до выкидной линии существующей скважины А6.

#### 2.3.3.1 АГЗУ «Спутник» АМ40-4-400

Проектируемая АГЗУ «Спутник» АМ40-4-400 размещена на существующей площадке ГУ Аксаз.

Проектируемая блочная АГЗУ предназначена для подключения выкидных линий от 4-ех добывающих скважин, где происходит автоматическое периодическое определение дебитов нефтяных скважин по жидкости.

Техническая характеристика АГЗУ «Спутник» АМ40-4-400 приведена в таблице 2.3.2.

<b>АГЗУ АМ40-4-400</b>		
Производительность по нефти	м <sup>3</sup> /сут	1-400
Производительность по газу	Ст.м <sup>3</sup> /сут	40-80000
Максимальное рабочее давление	МПа	4,0
Погрешность измерения -массового расхода жидкости -объемного расхода газа		±1,5 ±5,0
Количество подключаемых скважин		4
Срок службы, не менее	лет	10

Установка состоит из двух блоков: технологического и аппаратного. Блоки изготовлены из трехслойных металлических панелей типа «сэндвич» с утеплителем из пенополиуретана или из базальтового утеплителя. В помещении предусмотрены освещение, вентиляция и обогрев.

В технологическом блоке размещены: замерный сепаратор, переключатель скважин многоходовый ПСМ, счетчик жидкости TOP, регулятор расхода, привод гидравлический и запорная арматура. В аппаратном блоке размещены: блок управления и индикации, блок питания.

Продукция скважин по трубопроводам, подключенным к установке, поступает в переключатель скважин ПСМ. При помощи переключателя ПСМ продукция одной из скважин направляется в сепарационную емкость, а продукция остальных скважин направляется в общий трубопровод. В сепарационной емкости происходит отделение газа от жидкости. Выделившийся газ проходит через турбинный преобразователь расхода счетчика «АГАТ» или датчик расхода газа счетчика СВГ.М. Газ, измеренный счетчиком, поступает в общий трубопровод.

Жидкость накапливается в сепараторе. Поплавок через систему рычагов перекрывает заслонку на газовой линии, и давление в сепараторе начинает повышаться. При достижении перепада давления между сепаратором и выходным трубопроводом в пределах 0,08–0,12 МПа клапан регулятора расхода открывается и жидкость под избыточным давлением выдавливается в общий трубопровод. При перепаде давления в пределах 0,02 – 0,03 МПа клапан регулятора расхода закрывается.

При работе устройства регулирования расхода в зависимости от уровня жидкости в сепараторе могут наблюдаться следующие положения заслонки и регулятора расхода:

1) Заслонка и клапан регулятора расхода закрыты. При этом положении уровень жидкости в сепараторе высокий, идет дополнительное накопление жидкости и создание избыточного давления внутри сепаратора.

2) Заслонка закрыта, а клапан регулятора расхода открыт. При этом положении уровень жидкости в сепараторе также высокий.

Жидкость под воздействием избыточного давления внутри сепаратора пропускается через счетчики. Продолжительность истечения жидкости через счетчики зависит от количества поступающей продукции со скважины. При понижении уровня жидкости ниже половины диаметра нижней емкости заслонка начинает открываться и пропускать накопившийся газ в общий коллектор. Вследствие понижения давления газа в сепараторе клапан регулятора расхода закрывается и вновь происходит накопление жидкости. Накопившаяся в нижней части сепарационной емкости жидкость проходит через турбинный счетчик жидкости TOP, затем направляется в общий трубопровод. Устройство регулирования расхода в замерном сепараторе обеспечивает циклическое прохождение жидкости через счетчик TOP с постоянной скоростью, что позволяет осуществлять измерение в широком диапазоне дебита скважин с малой погрешностью.

Управление переключателем скважин осуществляется БУИ (блоком управления и индикации) по установленной программе или по системе телемеханики.

Время измерения устанавливается на промысле в зависимости от конкретных условий: дебита скважин, способов добычи, состояния разработки месторождения и других условий.

В установке предусмотрена возможность контроля работы скважин по отсутствию (за определенное время) сигналов от счетчика TOP.

Дренаж Спутника производится по трубопроводу 57x4мм в существующую дренажную емкость Т-2 объемом 8м<sup>3</sup>, расположенную на площадке ГУ Аксаз.

### **2.3.3.2 Фильтры на существующих газопроводах ГУ Долинное-Аксаз и ДНС Долинное-Аксаз**

Согласно заданию на проектирование рабочим проектом предусматривается установка на существующих газопроводах ГУ Долинное-Аксаз и ДНС Долинное-Аксаз дополнительных фильтров, предназначенных для очистки газа от механических примесей.

Существующие газопроводы предназначены для транспорта попутного нефтяного газа от ГУ и ДНС м/р Долинное до ГУ м/р Аксаз и выполнены из стальных бесшовных труб  $\varnothing 159 \times 6$  мм ГОСТ 8732-78.

Газопроводы выполнены в подземном исполнении. Глубина заложения подземного участка газопроводов составляет – 0,9 м до верха трубы.

Рабочее давление газопровода ГУ Долинное-Аксаз – 0,9 МПа.

Рабочее давление газопровода ДНС Долинное-Аксаз – 1,2 МПа.

Согласно ВСН 51-3-85 газопроводы попутного нефтяного газа классифицируются как газопроводы V класса, IV категории.

В начальной и конечной точках подключения существующие газопроводы оборудованы отсекающими задвижками.

На подходе к площадке ГУ Аксаз газопроводы переходят в надземное исполнение. На надземном участке газопроводов предусмотрены площадки фильтров Ду150, Рраб 4,0МПа с байпасом и отсекающей запорной арматурой Ду150, Ру 4,0МПа, предназначенных для отключения потока в случае замены или техобслуживания фильтров.

### **2.3.3.3 Предохранительный клапан на газовой линии существующего НГС**

Согласно заданию на проектирование рабочим проектом предусматривается установка предохранительного клапана СППК4-40, Ду100, Ру4,0МПа на газовой линии существующего НГС.

### **2.3.3.4 Технологические трубопроводы**

Проектируемые трубопроводы на территории площадки ГУ относятся к технологическим трубопроводам и классифицируются по СН 527-80:

- нефтепроводы - группа Б(б), I категория;
- газопроводы - группа Б(а), I категория;
- дренажный трубопровод - группа Б(б), III категория.

Технологические трубопроводы выполнены из стальных бесшовных горячедеформированных труб по ГОСТ 8732-78 (марка стали 20) в надземном (на опорах не менее 350 мм до низа трубы) исполнении.

Согласно СП РК 3.05-103-2014 контроль качества сварных соединений стальных трубопроводов физическими методами следует проводить в объеме 100%. Из них неразрушающими методами (радиографическим или ультразвуковым) в % от общего числа сварных соединений, но не менее одного стыка:

- трубопроводов I категории - 20 %.
- трубопроводов III категории - 2 %.

После выполнения контроля сварных соединений и получения удовлетворительных результатов, трубопроводы подвергаются внутренней очистке инертным газом или сжатым воздухом. Продувка трубопроводов производится под давлением, равным рабочему, но не более 4 МПа (40 кгс/см<sup>2</sup>). Продувка трубопроводов, работающих под избыточным давлением до 0,1 МПа (1 кгс/см<sup>2</sup>), производится под давлением не более 0,1 МПа (1 кгс/см<sup>2</sup>). Продолжительность продувки составляет не менее 10 мин.

До ввода в эксплуатацию технологические трубопроводы подлежат очистке полости, гидравлическому (пневматическому) испытанию на прочность и проверке на герметичность согласно СП РК 3.05-103-2014. Давление испытания на прочность Р<sub>исп</sub> = 1,5 Р<sub>раб</sub>, но не менее 0,2 МПа (при рабочем давлении трубопровода до 0,5 МПа); Р<sub>исп</sub> = 1,25 Р<sub>раб</sub>, но не менее 0,8 МПа (при рабочем давлении трубопровода свыше 0,5 МПа).

Давление проверки на герметичность Р<sub>исп</sub> = Р<sub>раб</sub>.

Технологические трубопроводы и арматура окрашиваются опознавательной краской по ГОСТ 14202-69, обеспечиваются предупреждающими знаками и надписями. На трубопроводы наносятся стрелки, указывающие направление движения транспортируемой среды.

При производстве работ необходимо соблюдать требования СН РК 1.03-00-2022 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений», СН РК 1.03-05-2011 и СП РК 1.03-106-2012 "Охрана труда и техника безопасности в строительстве".

### **2.3.3.5 Перемычка от выкидной линии существующей скважины А2 до выкидной линии существующей скважины А6**

Согласно заданию на проектирование рабочим проектом предусмотрена перемычка от выкидной линии существующей скважины А2 до выкидной линии существующей скважины А6.

Существующие выкидные линии от скважин А2 и А6 предназначены для транспорта продукции скважин до приемного манифольда ГУ «Аксаз».

Ранними проектными решениями приняты выкидные линии от скважин из стальных труб  $\varnothing 114 \times 8$  мм по ГОСТ 8732-78 группа В ст.20.

#### Характеристика скважины А2:

- Расчетный дебит скважины А2 – 1-20 т/сут по нефти;
- Рабочее давление среды выкидных линий – 0,5 МПа.;
- Температура среды на устье скважин – 30 °С.

Участок подключения выкидной линии скважины А2 к скважине А6 относится к промышленным трубопроводам. В соответствии с требованиями ВСН 51-3-85 промышленные трубопроводы в зависимости от диаметра, рабочего давления и характера транспортируемой среды классифицируются:

– выкидные трубопроводы - III класс, 1 группа, III категория.

Проектируемый участок подключения выкидной линии существующей скважины А2 к выкидной линии существующей скважины А6 предусмотрен в подземном исполнении. Участок выполнен из стеклопластиковых труб  $\varnothing 83,6 \times 4,0$  мм (3-1/2", Ру 5,5 МПа) по ТУ 2296-001-26757545-2008. Протяженность участка 129,65 м. Глубина заложения трубопровода 1,0 м до верха трубы.

Для перехода стального участка существующих выкидных линий на стеклопластиковый участок предусмотрен переходник металлический приварной ЗСТ-05.50.365, установленный в подземном исполнении. Для герметизации соединений переходник размещен в защитном кожухе из труб электросварных по ГОСТ 10704-91  $\varnothing 426 \times 8$  мм, L=1,0 м с выводом смотровой трубы надземно для контроля утечек.

На участке перехода под существующей автодорогой на трубопроводе предусмотрен защитный кожух из труб электросварных по ГОСТ 10704-91  $\varnothing 325 \times 8$  мм, L=19,0 м. Заглубление участка трубопровода под автомобильной дорогой принято не менее 1,4 м от верха покрытия дороги до верхней образующей защитного футляра.

По трассе трубопровода предусмотрена установка опознавательных знаков на углах поворота в горизонтальной плоскости и при пересечении существующих автомобильных дорог.

Согласно требованиям СТ РК 1255-4-2004 для определения качества соединений трубопровода из стеклопластика, наличия несоединенных или пропущенных участков и повреждений трубопровода применяются следующие методы неразрушающего контроля:

- визуальный контроль как внутренней части, так и внешней части трубопровода - проводится для всех типов соединений и поверхностей;
- ультразвуковой контроль - метод отражения импульса (РЕ), позволяет определить пропущенные участки и участки с недостаточным нанесением адгезионного состава;
- радиографический контроль - позволяет определить толщину слоистого покрытия и стенки трубопровода,
- акустический эмиссионный контроль - оборудование для проведения должно быть предоставлено поставщиками.

Согласно требованиям СТ РК 1255-4-2004 при проведении гидравлических испытаний участков выкидных трубопроводов из стеклопластика воду следует подавать в нижнюю точку системы, при этом необходимо обеспечить выход воздуха в верхней точке системы (например, путем ослабления фланцевых соединений). Испытательное давление следует повышать в течение 30 минут или более до предела, превышающего в 1,5 раза значение расчетного давления. При необходимости, следует установить временные опоры и ограничители.

Снижение давления при проведении испытания следует осуществлять в течение 1 часа. Дальнейшее проведение испытания на герметичность под давлением, в 1,1 раза превышающим значение расчетного давления, следует проводить, как минимум, в течение 24 часов.

По истечению установленного периода времени следует провести дополнительный контроль всей системы трубопроводов путем визуального осмотра. При этом, любые утечки или просачивания жидкости указывают на наличие дефектов, в связи с чем процедура проведения испытания должна быть приостановлена для проведения ремонтных работ, по завершению которых следует возобновить процедуру проведения испытания.

## 2.4 ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ

В объем настоящего раздела рабочего проекта входит разработка электротехнической части «Реконструкция групповой установки на месторождении Аксаз».

Принятые в настоящем разделе проектные решения основаны на концепции рационального использования энергетических ресурсов, на основании Единых правил разработки нефтяных и газовых месторождений РК, Единых правил охраны недр (ЕПОН) при разработке месторождений полезных ископаемых в РК и Контракта на разведку углеводородного сырья. Рабочий проект выполнен в соответствии с требованиями действующих нормативно-технических документов Республики Казахстан, обеспечивающих безопасную эксплуатацию запроектированного объекта.

### 2.4.1 Потребители электроэнергии и электрические нагрузки

Рабочий проект предусматривает реконструкцию существующей технологической системы групповой установки (ГУ) на месторождении Аксаз, которая заключается в установке на существующей площадке ГУ Аксаз следующего оборудования и сооружений:

- АГЗУ «Спутник» АМ40-4-400;

Установленная мощность проекта ГУ Аксаз составляет - 8,0 кВт, расчетная - 6,4 кВт.

Существующая площадка ГУ Аксаз относится ко II категории надежности электроснабжения по классификации ПУЭ РК.

Проектируемый электроприемник в основном относится к III категории надежности электроснабжения по классификации ПУЭ РК.

### 2.4.2 Схема электроснабжения

Потребителями электроэнергии на площадке является АГЗУ «Спутник» АМ40-4-400. Электроснабжение электроприемника АГЗУ "Спутник" АМ40-4-400 осуществляется от существующей КТПН №1 400кВА/6/0,4кВ резервного автомата АЕ-25А, РУ-0,4кВ согласно технических условиям.

Пространство у технологической установки на площадке в соответствии с классификацией ПУЭ является взрывоопасной зоной В-1г.

Использование силового оборудования и его размещение на территории площадки, а также решения по прокладке электрических сетей приняты в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок (ПУЭ), утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 230.

Для защиты персонала от поражения электрическим током и опасных воздействий молний предусматривается защитное заземление и зануление. Молниезащита АГЗУ предусматривается отдельностоящим молниеприемником высотой 13,5 метров.

Для распределения электроэнергии на площадке предусматривается прокладка силовых питающих кабелей напряжением 0,4 кВ.

Все проводники выбираются по допустимым длительным токам с учетом необходимого резерва по пропускной способности.

Силовые кабели напряжением проверены на термическую устойчивость при коротких замыканиях. Для всех проводников выполнена проверка плотности тока нагрева и отклонения напряжения в нормальном и после аварийном режимах.

Для номинального режима напряжение на источнике питания не превышает 5% от номинального напряжения.

Все кабельные линии защищены от коротких замыканий установленными в распределительных устройствах токовыми осечками и максимальной токовой защитой.

Минимальное сечение жил силовых и осветительных электропроводок принимается 2,5 мм<sup>2</sup>.

Для подземной прокладки приняты бронированные кабели, имеющие защитную оболочку от механических повреждений и наружную защитную оболочку, предохраняющую от коррозии.

При подходе к оборудованию на открытых участках кабели должны быть защищены стальной водогазопроводной трубой.

### 2.4.3 Защитные мероприятия

Согласно требованиям Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов, нефтяной и газовой отраслей промышленности, утвержденным приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 355, установка и наземное

оборудование, связанное с подачей электроэнергии и использованием электрооборудования, имеет заземление и молниезащиту.

На всех проектируемых объектах для питания электропотребителей принята четырёхпроводная система напряжения ~380/220В с глухо заземлённой нейтралью. В качестве защитной меры электробезопасности для всех электроустановок, питающихся от этой сети, принимается защитное зануление - преднамеренное соединение корпусов электрооборудования, нормально не находящихся под напряжением, с глухо заземлённой нейтралью питающих генераторов и трансформаторов, т.е. с нулевым проводом питающей сети.

Защитное зануление обеспечивает автоматическое отключение поврежденной фазы аппаратом защиты в начале аварийного участка.

Кроме того, для надежности выполняются дополнительные заземления нейтралей (нулевых проводов) присоединением их к искусственным заземляющим устройствам возле оборудования на территории площадок.

Занулению подлежат металлические корпуса всех электрических машин, аппаратов и светильников, вторичные обмотки измерительных трансформаторов, металлические корпуса и каркасы распределительных щитов, шкафов управления, металлические оболочки и брони силовых и контрольных кабелей, стальные трубы электропроводки и другие металлические конструкции, связанные с установкой электрооборудования.

В качестве заземляющих устройств применяются вертикальные и горизонтальные заземлители. Горизонтальные заземлители располагаются по контуру в соответствии с планом, в траншее на глубине 0,5-1,0 м. Глубинные заземлители выполняются в виде вертикальных электродов, установленных до глубины 5 м.

Соединение частей заземления выполнить сваркой внахлестку; для защиты от коррозии сварные швы в земле покрыть битумным лаком, а на поверхности – краской, устойчивой к химическим воздействиям.

Сопротивление заземляющего устройства не должно превышать 4-х Ом (проверяется после монтажа). При измеренном сопротивлении выше 4-х Ом, увеличивается количество электродов, привязка которой выполняется по месту.

В соответствии с СП РК 2.04-103-2013 «Устройство молниезащиты зданий и сооружений» все технологические и вспомогательные установки на проектируемых объектах с взрывоопасными зонами оборудуются молниезащитой II категории.

Защита этих объектов от прямых ударов молнии обеспечивается их присоединением к заземлителям, а также основная защита от прямых ударов молнии осуществляется установленными отдельностоящими молниеприёмниками, которые обеспечивают надежную защиту на высоте до 5-х метров.

Защита от заноса высокого потенциала по внешним наземным или надземным коммуникациям осуществляется присоединением их к заземлителям защиты от прямых ударов молнии.

## 2.5. АВТОМАТИЗАЦИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ

Целью разработки и внедрения автоматизированной системы управления технологическими процессами является обеспечение безаварийной эксплуатации технологического оборудования с минимальными теплоэнергетическими затратами, снижение затрат на ремонт оборудования за счет оперативного технологического останова при выявлении неисправностей.

### 2.5.1 Основные проектные решения

В состав проектируемых объектов на существующей групповой установке (ГУ) месторождения Аксаз входят следующие сооружения:

- АГЗУ «Спутник» АМ40-4-400;
- Установка дополнительного фильтра для очистки газа от механических примесей на линии существующего газопровода ГУ Долинное-Аксаз;
- Установка дополнительного фильтра для очистки газа от механических примесей на линии существующего газопровода ДНС Долинное-Аксаз;
- Установка предохранительного клапана на газовой линии существующего НГС (поз. ГБ);
- Перемычка от выкидной линии существующей скважины А2 до выкидной линии существующей скважины А6.

Функциональная схема автоматизации (ФСА) проектируемых объектов представлена на листе 2 проекта № 15/2024 067-АТХ.

План расположения оборудования представлен на листе 5 проекта №15/2024 067-АТХ.

Объем автоматизации в рамках реконструкции существующей ГУ Аксаз включает в себя следующее:

- Контроль перепада давления на фильтрах;
- Передача и контроль параметров АГЗУ «Спутник» на АРМ оператора месторождения Аксаз.

АГЗУ «Спутник» поставляется в блочно-комплектном исполнении, в состав которой входят контроллерное оборудование, приборы и средства измерения параметров АГЗУ.

От контроллера АГЗУ дублирующий сигнал передается на АРМ оператора. Передача сигналов выполняется по RS-485 протоколу.

Манометры применены для контроля перепада давления, устанавливаются до и после фильтров. Фильтры устанавливаются на существующих газопроводах для очистки газа от механических примесей.

### 2.5.2 Монтаж приборов и средств автоматизации

Контрольно-измерительные приборы, располагаются на открытых площадках и способны функционировать в промышленной, влажной и коррозионно-активной атмосфере в интервале температур от  $-40^{\circ}\text{C}$  до  $+65^{\circ}\text{C}$ .

Электронные и электрические приборы, предназначенные для размещения в опасных зонах, имеют степень взрывозащиты, соответствующую этой зоне. Открытые площадки технологического оборудования имеют взрывоопасные зоны класса В-1г (в соответствии с ПУЭ РК). Оборудование КИПиА, устанавливаемое во взрывоопасных зонах, предусмотрено с соответствующим видом взрывозащиты. Для оборудования с переключающими контактами предусмотрен вид взрывозащиты d "взрывонепроницаемая оболочка", для приборов с аналоговым выходным сигналом - i "искробезопасная цепь".

Приемлемая степень защиты от влаги и проникновения пыли для оборудования, расположенного на открытой площадке, предусматривается не ниже IP65.

Все приборы и средства автоматизации монтируются с учетом удобства обслуживания, предусматриваются площадки обслуживания для недоступных по высоте приборов по мере необходимости.

Монтаж приборов и средств автоматизации выполнить в соответствии нормативными документами РК и заводской инструкции на установку приборов.

Все средства КИП оборудуются системой защиты от статического электричества.

Защитное заземление оборудования КИПиА предусмотрено посредством специальных проводников, подключаемых к существующим контурам заземления.

Радиомост размещается на стойке с молниеприемником.

### 2.5.3 Кабельная продукция

Для подключения RS-485 используется кабель типа МКЭКШВнг 2х2х1,0 мм<sup>2</sup>, не распространяющий горение, без галогенов.

Кабель прокладываются по мобильным стойкам, площадкам технологических установок и в траншеях. При вводе в шкафы и приборы кабели защищаются металлорукавом. По технологическому оборудованию и площадкам кабели прокладываются в защитных металлических оцинкованных трубах. В земле

контрольные кабели прокладываются в защитных двустенных трубах ПНД на глубине 1 метр. Ввод кабелей в шкафы предусмотрен с использованием взрывозащитных кабельных вводов.

#### 2.5.4 Электропитание и заземление

Согласно требованиям ПУЭ РК электроприемники системы контроля, управления по надежности электроснабжения относятся к электропотребителям III-ей категории.

На площадке разработан следующий вид заземления:

- Общее защитное заземление.

#### 2.5.5 Требования к безопасности

Объекты относятся к взрывопожароопасным, в связи с чем проектом предусмотрены следующие меры безопасности:

- уровень взрывозащиты средств, устанавливаемых во взрывоопасной зоне, принят соответствующим классу взрывоопасной зоны, для электрических проводок предусмотрены кабели с медными жилами;
- все кабели КИПиА - бронированные и покрыты изоляцией типа ПВХ;
- климатическое исполнение выбранных технических средств принято не ниже IP54.

Во взрывоопасных зонах предусмотрено:

- заземление всего оборудования постоянного и переменного тока при всех напряжениях, а также все металлоконструкции, на которых устанавливаются средства системы автоматизации.

Технические решения, принятые в проекте, соответствуют:

- Правилам устройства электроустановок (ПУЭ), утвержденным приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 230;
- СН РК 4.02-03-2012 «Системы автоматизации».

Перед началом монтажных работ необходимо произвести тщательный осмотр изделий, устанавливаемых во взрывоопасных зонах. При этом необходимо обратить внимание на следующее:

- Знаки взрывозащиты и предупреждающие надписи;
- Отсутствие повреждений взрывонепроницаемых оболочек;
- Наличие средств уплотнений для кабелей, проводов, крышек;
- Наличие заземляющих устройств.

При монтаже необходимо проверять состояние взрывозащитных поверхностей (царапины, трещины, вмятины и другие дефекты не допускаются).

Оборудование системы автоматизации должно быть заземлено. Место присоединения наружного заземляющего проводника должно быть защищено и предохранено от коррозии путем нанесения консистентной смазки.

По окончании монтажа необходимо проверить величину сопротивления заземляющего устройства.

## 2.6 АНТИКОРРОЗИОННАЯ ЗАЩИТА И ТЕПЛОИЗОЛЯЦИЯ

Антикоррозионное покрытие надземных участков стальных трубопроводов и запорной арматуры - алюминиевой краской БТ-177 в два слоя по грунтовке ГФ-021 по ГОСТ 25129-2020 в 1 слой.

Тепловая изоляция - маты URSA марки M25(Г) из стеклянного штапельного волокна, без каширования, толщиной 60мм (в уплотненном состоянии) и шнур теплоизоляционный толщиной 60 мм.

Покровный слой – листы из оцинкованной стали по ГОСТ 19904-90, толщиной:

- трубопроводы диаметром до 219мм – 0,5 мм;
- фланцевая арматура диаметром до 200мм – 0,8мм.

## 2.7 СПЕЦИАЛЬНЫЕ ЗАЩИТНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

Бетон для строительных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе ввиду сульфатной агрессии грунтов по отношению к бетонам нормальной плотности.

Под бетонные и железобетонные конструкции предусмотрена подготовка из щебня толщ. 50 мм, фракции 15-20 мм, пролитого горячим битумом до полного насыщения.

Вертикальная гидроизоляция: боковые поверхности конструкции, соприкасающиеся с грунтом, обмазать горячим битумом БН 70/30 по ГОСТ 6617-76, за 2 раза, по грунтовке из 40% раствора битума в керосине. Обратную засыпку пазух фундаментов выполнить местным непросадочным грунтом второй категории по разработке, слоями по 200 мм с уплотнением.

Проектом предусмотрена защита металлоконструкций от коррозии в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013.

## **2.8 БЫТОВОЕ И МЕДИЦИНСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ**

На площадке не предусматривается постоянное нахождение персонала.

Нахождение персонала предусматривается в операторных, где расположены питьевая вода, аптечки для оказания первой медицинской помощи.

Близлежащий медпункт находится в пос. Мангистау, расположенный в 35 км от промысла.

Стационарное лечение предусматривается в медицинских учреждениях г. Актау.

### 3 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА АТМОСФЕРНЫЙ ВОЗДУХ ОТ ЗАГРЯЗНЕНИЯ

Раздел «Охрана атмосферного воздуха» выполнен на основе исходных данных рабочего проекта и сметно-экономических расчетов, проведенных в рамках проекта «Реконструкция групповой установки (ГУ) на месторождении Аксаз».

Организация работ будет проводиться с соблюдением всех норм и требований РК в области строительных работ и охраны окружающей среды.

Загрязнение атмосферного воздуха вредными веществами происходит как при строительстве, так и при эксплуатации запроектированного объекта.

#### 3.1 Источники выбросов вредных веществ в атмосферу при строительных работах

Загрязнение атмосферного воздуха вредными веществами происходит *при строительстве и эксплуатации запроектированного строительного объекта.*

В период строительства проектируемых объектов воздействие на атмосферный воздух будет осуществляться при проведении следующих видов работ:

- работы котла битумного, компрессора, дизельного агрегата для сварки, наполнительно-опрессовочного агрегата и передвижной дизельной станции;
- земляные работы (разработка, планировка и т.д.);
- строительно-монтажные работы (битумные, сварочные, резка металла, грунтовочные, шлифовальные, покрасочные работы, медницкие и т.д.).

Загрязнение атмосферы вредными веществами при строительстве объекта предполагается в результате выделения:

- пыль неорганическая (2909) – работа автопогрузчика, автосамосвала, бульдозера, экскаватора, трактора, автогрейдера;
- углеводороды предельные C12-C19, керосин – при битумных работах;
- оксидов железа, марганца, диоксида азота, фтористые газообразные, фториды - при сварочных и газосварочных работах;
- ксилол, уайт-спирит, ацетона, бутилацетата, толуола - при грунтовочных и покрасочных работах;
- взвешенные вещества, пыль абразивная – при шлифовальных работах;
- свиней и его соединения, олово оксид – при медницких работах;
- токсичных выхлопных газов при работе задействованного автотранспорта, строительных машин и механизмов на бензине и дизельном топливе.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительном-монтажных работах несут кратковременный характер.

#### 2024 год

При строительстве проектируемых объектов **в 2024 году** источники выделения составят организованные и неорганизованные источники:

*Организованные источники:*

- Источник № 0001 – Котел битумный;
- Источник № 0002 - Компрессоры передвижные;
- Источник № 0003 – Агрегат сварочный дизельный;
- Источник № 0004 - Передвижная электростанция с дизельным генератором (4кВт);
- Источник № 0005 - Агрегат наполнительно-опрессовочный.

*Неорганизованные источники:*

- Источник № 6001. Пыление при работе погрузчика (время работы – 30 часов);
- Источник № 6002. Пыление при транспортировке сыпучих материалов (время работы – 32,51 часов);
- Источник № 6003. Пыление при разгрузке сыпучих материалов (время работы – 97.67 часов);
- Источник № 6004. Пыление при работе трактора (время работы – 33,3 часа);
- Источник № 6005. Пыление при работе бульдозера (время работы – 73,33 часа);
- Источник № 6006. Пыление при работе экскаватора (время работы – 100 часов);
- Источник № 6007. Пыление при работе автогрейдера (время работы – 41,87 часов);
- Источник № 6008. Шлифовальная машина (время работы – 11,72 часов);
- Источник № 6009. Битумные работы (время работы – 28,33 часа);

- Источник № 6010. Сварочные работы (время работы – 35,6 часов);
- Источник № 6011. Газорезка металла (время работы – 57,3 часа);
- Источник № 6012. Грунтовочные и покрасочные работы (время работы – 81,8 часа);
- Источник № 6013. Медницкие работы (время работы – 4,0 часа).

Передвижные источники:

Источник №6014 - работа двигателей при доставке сыпучих материалов и блочных изделий, работающих на дизельном топливе и бензине – 14 ед. (время работы- 449,9 часов).

На период строительства в **2024 году** выявлено всего **18 источников выбросов** загрязняющих веществ в атмосферный воздух, из них: организованный - 5 и неорганизованных - 13.

Общий объем выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников в период строительства на 2024 год составит – **19,024092 г/с** или **0,552042 т/год**.

## 2025 год

При строительстве проектируемых объектов в 2025 году источники выделения составят организованные и неорганизованные источники:

*Организованные источники:*

- Источник № 0001 – Котел битумный;
- Источник № 0002 - Компрессоры передвижные;
- Источник № 0003 – Агрегат сварочный дизельный;
- Источник № 0004 - Передвижная электростанция с дизельным генератором (4кВт);
- Источник № 0005 - Агрегат наполнительно-опрессовочный.

*Неорганизованные источники:*

- Источник № 6001. Пыление при работе погрузчика (время работы – 45 часов);
- Источник № 6002. Пыление при транспортировке сыпучих материалов (время работы – 73,15 часов);
- Источник № 6003. Пыление при разгрузке сыпучих материалов (время работы – 146,5 часов);
- Источник № 6004. Пыление при работе трактора (время работы – 50 часов);
- Источник № 6005. Пыление при работе бульдозера (время работы – 110,0 часов);
- Источник № 6006. Пыление при работе экскаватора (время работы – 150 часов);
- Источник № 6007. Пыление при работе автогрейдера (время работы – 62,8 часа);
- Источник № 6008. Шлифовальная машина (время работы – 17,58 часов);
- Источник № 6009. Битумные работы (время работы – 42,5 часов);
- Источник № 6010. Сварочные работы (время работы – 53,4 часа);
- Источник № 6011. Газорезка металла (время работы – 115,2 часа);
- Источник № 6012. Грунтовочные и покрасочные работы (время работы – 122,7 часа);
- Источник № 6013. Медницкие работы (время работы – 6,0 часов).

Передвижные источники:

Источник №6014 - работа двигателей при доставке сыпучих материалов и блочных изделий, работающих на дизельном топливе и бензине – 14 ед. (время работы- 674,8 часов).

На период строительства выявлено всего **18 источников выбросов** загрязняющих веществ в атмосферный воздух, из них: организованный - 5 и неорганизованных - 13.

Общий объем выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников в период строительства на 2025 год составит – **19,000270 г/с** или **0,824836 т/год**.

Перечень и характеристика загрязняющих веществ, выброс которых в атмосферу вероятен при СМР на 2024 год представлен в таблице 3.1.1.

**Таблица 3.1.1 Перечень загрязняющих веществ от стационарных источников выбросов при строительстве на 2024 год**

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид)	-	0,04	-	3	0,024484	0,001393

0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,01	0,001	-	2	0,000759	0,000071
0168	Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)	-	0,02	-	3	0,000063	0,0000009
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,001	0,0003	-	1	0,000114	0,000002
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04	-	2	0,521137	0,132464
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06	-	3	0,079937	0,021210
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05	-	3	0,041889	0,011388
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05	-	3	0,096932	0,019651
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3	-	4	0,445826	0,119776
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,02	0,005	-	2	0,000319	0,000041
0344	Фториды неорганические плохо растворимые (615)	0,2	0,03	-	2	0,0000002	0,000000029
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2	-	-	3	8,982000	0,075515
0621	Метилбензол (349)	0,6	-	-	3	4,464000	0,004034
0703	Бенз/а/пирен	-	0,000001	-	1	0,000001	0,0000002
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,1	-	-	4	0,864000	0,000781
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,35	-	-	4	1,872000	0,001692
1325	Формальдегид	0,035	0,003	-	2	0,008673	0,002254
2732	Керосин (654*)	-	-	1,2	-	0,013595	0,001387
2752	Уайт-спирит (1294*)	-	-	1	-	0,810000	0,011250
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)	1	-	-	4	0,249588	0,060171
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0,3	0,1	-	3	0,000091	0,000007
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (495*)	0,5	0,15	-	3	0,538685	0,088532
2902	Взвешенные частицы (116)	0,5	0,15	-	3	0,006000	0,000253
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	-	-	0,004	-	0,004000	0,000169
	<b>ВСЕГО:</b>					<b>19,024092</b>	<b>0,552042</b>

По проведенным расчетам видно, что основную массу ЗВ при строительстве составляют выбросы:

- Азота диоксид – 24,0 %.
- Оксид углерода – 21,7 %;
- Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (2909) – 16,04 %.

Перечень и характеристика загрязняющих веществ, выброс которых в атмосферу вероятен при СМР на 2025 год представлен в таблице 3.1.2.

**Таблица 3.1.2 Перечень загрязняющих веществ от стационарных источников выбросов при строительстве на 2025 год**

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид)	-	0,04	-	3	0,024484	0,004216
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,01	0,001	-	2	0,000759	0,000139
0168	Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)	-	0,02	-	3	0,000063	0,000001
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,001	0,0003	-	1	0,000114	0,000002
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04	-	2	0,509436	0,198403
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06	-	3	0,079937	0,031815
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05	-	3	0,041889	0,017082
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05	-	3	0,096932	0,029477
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3	-	4	0,437906	0,181108
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,02	0,005	-	2	0,000319	0,000061
0344	Фториды неорганические плохо растворимые (615)	0,2	0,03	-	2	0,000000	0,000000
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2	-	-	3	8,982000	0,113273
0621	Метилбензол (349)	0,6	-	-	3	4,464000	0,006051
0703	Бенз/а/пирен	-	0,000001	-	1	0,000001	0,0000003
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,1	-	-	4	0,864000	0,001171
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,35	-	-	4	1,872000	0,002538
1325	Формальдегид	0,035	0,003	-	2	0,008673	0,003381
2732	Керосин (654*)	-	-	1,2	-	0,013595	0,002080
2752	Уайт-спирит (1294*)	-	-	1	-	0,810000	0,016875
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)	1	-	-	4	0,249588	0,090256
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0,3	0,1	-	3	0,000091	0,000011

2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (495*)	0,5	0,15	-	3	0,534484	0,126261
2902	Взвешенные частицы (116)	0,5	0,15	-	3	0,006000	0,000380
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	-	-	0,004	-	0,004000	0,000253
<b>В С Е Г О:</b>						<b>19,000270</b>	<b>0,824836</b>

По проведенным расчетам видно, что основную массу ЗВ при строительстве составляют выбросы:

- Азота диоксид – 24,05 %.
- Оксид углерода – 21,96 %;
- Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (2909) – 15,31 %.

Перечень и характеристика загрязняющих веществ, выброс которых в атмосферу вероятен при СМР на 2024-2025 годы (весь период) представлен в таблице 3.1.3.

**Таблица 3.1.3 Перечень загрязняющих веществ от стационарных источников выбросов при строительстве на 2024-2025 годы**

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид)	-	0,04	-	3	0,024484	0,005609
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,01	0,001	-	2	0,000759	0,000210
0168	Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)	-	0,02	-	3	0,000063	0,000002
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,001	0,0003	-	1	0,000114	0,000004
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04	-	2	0,521137	0,330866
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06	-	3	0,079937	0,053025
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05	-	3	0,041889	0,028470
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05	-	3	0,096932	0,049128
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)	5	3	-	4	0,445826	0,300885
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,02	0,005	-	2	0,000319	0,000102
0344	Фториды неорганические плохо растворимые (615)	0,2	0,03	-	2	0,0000002	0,00000007
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2	-	-	3	8,982000	0,188788
0621	Метилбензол (349)	0,6	-	-	3	4,464000	0,010085
0703	Бенз/а/пирен	-	0,000001	-	1	0,000001	0,000001

1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,1	-	-	4	0,864000	0,001952
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,35	-	-	4	1,872000	0,004229
1325	Формальдегид	0,035	0,003	-	2	0,008673	0,005636
2732	Керосин (654*)	-	-	1,2	-	0,013595	0,003467
2752	Уайт-спирит (1294*)	-	-	1	-	0,810000	0,028125
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С))	1	-	-	4	0,249588	0,150427
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0,3	0,1	-	3	0,000091	0,000018
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (495*)	0,5	0,15	-	3	0,538685	0,214793
2902	Взвешенные частицы (116)	0,5	0,15	-	3	0,006000	0,000633
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	-	-	0,004	-	0,004000	0,000422
	<b>ВСЕГО:</b>					<b>19,024092</b>	<b>1,376878</b>

По проведенным расчетам видно, что основную массу ЗВ при строительстве составляют выбросы:

- Азота диоксид – 24,03 %.
- Оксид углерода – 21,85 %;
- Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (2909) – 15,6 %.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от передвижных источников (автотранспорт и спецтехника, работающие на дизтопливе и на бензине) определены по предполагаемому расходу топлива при их перемещениях и составят за весь период проведения работ **3,296580 т/период**, в 2024 году - **1,318632 т/период**,

Перечень и характеристика загрязняющих веществ, выделяемых от передвижных источников на 2024 год представлены в таблице 3.1.4, на 2025 год – в таблице 3.1.5.

**Таблица 3.1.4. Перечень и характеристика загрязняющих веществ, выделяемых от передвижных источников на 2024 год**

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м <sup>3</sup>	ПДКс.с., мг/м <sup>3</sup>	ОБУВ, мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/пер.
0301	Азота (IV) диоксид	0,2	0,04	-	2	0,142574	0,072742
0328	Углерод (Сажа)	0,15	0,05	-	3	0,040010	0,049174
0330	Сера диоксид	0,5	0,05	-	3	0,055314	0,064746
0337	Углерод оксид	5	3	-	4	1,767961	0,934443
0703	Бенз/а/пирен	-	0,000001	-	1	0,000001	0,000001
2704	Бензин	5	1,5	-	4	0,294660	0,103511
2732	Керосин	-	-	1,2	4	0,074131	0,094014
	<b>Всего:</b>					<b>2,374651</b>	<b>1,318632</b>

**Таблица 3.1.5. Перечень и характеристика загрязняющих веществ, выделяемых от передвижных источников на 2025 год**

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м <sup>3</sup>	ПДКс.с., мг/м <sup>3</sup>	ОБУВ, мг/м <sup>3</sup>	Класс опасности	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/пер.
0301	Азота (IV) диоксид	0,2	0,04	-	2	0,142574	0,109113
0328	Углерод (Сажа)	0,15	0,05	-	3	0,040010	0,073761
0330	Сера диоксид	0,5	0,05	-	3	0,055314	0,097119
0337	Углерод оксид	5	3	-	4	1,767961	1,401665
0703	Бенз/а/пирен	-	0,000001	-	1	0,000001	0,000002
2704	Бензин	5	1,5	-	4	0,294660	0,155266

2732	Керосин	-	-	1,2	4	0,074131	0,141021
<b>Всего:</b>						<b>2,374651</b>	<b>1,977948</b>

### Источники выбросов ЗВ источники выбросов ЗВ при эксплуатации

В период эксплуатации проектируемого объекта основными источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферный воздух будут являться: запорно-регулирующие арматуры и фланцевые соединения проектируемых сооружений (АГЗУ «Спутник» АМ40-4-400, дополнительных фильтров, выкидных линий, газопроводов, технологических и промышленных трубопроводов и др).

Процесс эксплуатации проектируемых объектов месторождения будет сопровождаться выбросами в атмосферу паров углеводородов.

Источниками загрязнения атмосферы при эксплуатации проектируемых объектов являются:

*Неорганизованные источники:*

- источник №6101 – АГЗУ «Спутник» АМ40-4-400 (ЗРА и ФС);
- источник №6102– Дополнительные фильтры Ф-1 и Ф-2 на линиях существующих газопроводов (ЗРА и ФС);
- источник №6103– Площадка выкидных линий от скважины А2 до выкидной линии скважины А6 на объекте ГУ (ЗРА и ФС);
- источник №6104– Площадка технологических и промышленных трубопроводов на объекте ГУ (ЗРА и ФС).

На период эксплуатации выявлено всего **4 источников выбросов** загрязняющих веществ в атмосферный воздух, из них **организованные -0, неорганизованных источника – 4.**

Общий объем выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации составит – **0,044541 г/с или 1,404651 т/год.**

Перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при эксплуатации, представлены в таблице 3.1.13.

**Таблица 3.1.13 Перечень и количество загрязняющих веществ на период эксплуатации**

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выбросы, г/сек	Выбросы, т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	-	-	50	-	0,042722	1,347269
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	-	-	30	-	0,001775	0,055965
0602	Бензол	0,3	0,1	-	2	0,000023	0,000729
0621	Метилбензол (349)	0,6	-	-	3	0,000007	0,000229
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2	-	-	3	0,000015	0,000458
	<b>ВСЕГО:</b>					<b>0,044541</b>	<b>1,404651</b>

### 3.2 Аварийные выбросы

Аварийные ситуации могут возникнуть в ряде случаев, например, таких как, нарушение механической целостности отдельных агрегатов, механизмов, установок, аппаратов, сосудов и трубопроводов, при возгорании протечек горючих жидкостей, взрывы и возгорания в результате утечек газа и т.п.

Возможными причинами возникновения аварийных ситуаций при эксплуатации запроектированных сооружений и оборудования могут быть:

- коррозионные повреждения (наружные, возникающие вследствие естественного старения покрытия или некачественного нанесения изоляции);
- некачественное выполнение монтажных стыков, механические несквозные повреждения трубы - вмятины, царапины, задиры;
- заводской брак труб и запорной арматуры (наличие дефектов в металле труб, некачественная

заводская сварка трубных швов, ненадежность уплотнительных элементов) и др.

Возникновение таких аварийных ситуаций маловероятно из-за высокой степени прочности и надёжности трубопроводов и технологического оборудования, высокой степени автоматического контроля за технологическим режимом. Кроме этого, такие предполагаемые аварийные ситуации будут, безусловно, разнесены во времени и пространстве, и наложение одной аварийной ситуации на другую также маловероятно.

Организационно-технические решения, направленные на предотвращение, локализацию, ликвидацию возможных аварий и обеспечение безопасности работников предприятия и местного населения при возможных аварийных ситуациях, проработаны в рабочем проекте в разделе 7 «Мероприятия по охране труда и техники безопасности».

Проектными решениями обеспечивается рациональное использование природных ресурсов и исключается возможность необратимых техногенных изменений природной среды, в том числе и в случае возможных аварийных выбросов вредных веществ.

Незапланированные выбросы возможны только в случае возникновения внештатной ситуации, при которой возникает необходимость останова или ремонта оборудования и трубопроводов.

При соблюдении правил техники безопасности и правил технической эксплуатации на всех участках работ, при регулярных проверках оборудования аварийные выбросы сводятся к минимуму или исключаются полностью.

Конструктивные решения и меры безопасности, реализуемые при эксплуатации проектируемых объектов, обеспечат безопасность работ, гарантируют защиту окружающей среды, осуществят надлежащее и своевременное реагирование на аварийные ситуации в случае их возникновения.

Своевременная ликвидация аварий уменьшает степень отрицательного воздействия на окружающую среду.

Детальные мероприятия по предотвращению и ликвидации последствий аварийных ситуаций должны быть отражены в инструкциях, согласованные соответствующими государственными органами.

При проектировании и прокладке трубопроводов будут учтены все требования, предъявляемые СНиПами и другими документами к запроектированным трубопроводам: метод прокладки, конструктивные требования, способы пересечения линейных объектов и коммуникаций, организация охранной полосы и другие, что позволит снизить вероятность возникновения аварийных ситуаций.

Предусмотренные проектом конструкции и сооружения обеспечат принятие надлежащих и срочных мер в случае возникновения аварийных ситуаций. При проектировании и эксплуатации сооружений будут приняты во внимание вредные воздействия от газов, будут учитываться международные постановления и инструкции РК, предприняты всевозможные меры для недопущения, предотвращения аварийных ситуаций и минимизации ущерба при произошедших авариях, что будет достигаться соответствующими технологическими решениями, выделением необходимых средств на проведение плановых и внеплановых мероприятий по предотвращению и ликвидации последствий аварийных ситуаций.

### **3.3 Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при реализации проектных решений**

Для количественной и качественной оценки выбросов загрязняющих веществ по каждому источнику проведены их расчеты, согласно действующим нормативным документам.

Расчеты выбросов вредных загрязняющих веществ в атмосферу в период строительных работ произведены согласно:

- «Сборника сметных норм и расценок на эксплуатацию строительных машин», Астана, 2003 г.;
- «Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников» (Приложение №8 к приказу МОСИВР РК от 12.06.2014 г. №221-ө);
- РНД 211.2.02.04-2004 «Методика расчета выбросов ЗВ в атмосферу от стационарных дизельных установок»;
- РНД 211.2.02.05-2004 «Методики расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов», Астана, 2004г.;
- РНД 211.2.02.03-2004 «Методики расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выделений)», Астана, 2004г.;
- РНД 211.2.02.06-2004 "Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при

механической обработке металлов (по величинам удельных выбросов)"

- «Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами» (Алматы, 1996 г., утвержден приказом Министра ООС от 24.02.2004г.).
- «Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий» от Приложение 3 от 18.04.2008 года №100-п.

Согласно «Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года №63 максимальные разовые выбросы газо-воздушной смеси от двигателей передвижных источников (г/с) учитываются в целях оценки воздействия на атмосферный воздух, когда работа передвижных источников связана с их стационарным расположением. Валовые выбросы от двигателей передвижных источников не нормируются и в общий объем выбросов вредных веществ не включаются.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительных работ на 2024 год представлен в Приложение 1.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительных работ на 2025 год представлен в Приложение 2.

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительных работах на 2024 год и на 2025 год представлены соответственно в таблицах 3.3.1 и 3.3.2.

Расчеты выбросов вредных загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации произведены согласно:

- «Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования» РД 39.142-00.

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при эксплуатации представлены соответственно в таблице 3.3.3.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в **период эксплуатации** представлен в Приложении 3.

Таблица 3.3.1 Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительстве на 2024 год

Производство	Цех	Источники выделения ЗВ		Число часов работы в год	Наименование источника выброса вредных веществ	№ ист-ка выброса на карте схеме	Высота источника выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из источника			Координаты на карте-схеме,				Код ЗВ	Наименование вещества	Выбросы ЗВ		Год достижения НДВ	
		Наименование	кол-во источников						скорость, м/сек	объем, м³/с	тем-ра, t °C	X <sub>1</sub>	Y <sub>1</sub>	X <sub>2</sub>	Y <sub>2</sub>			г/с	т/год		
																					1
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	
001	Строительно-монтажные работы	Котел битумный	1	22,9	труба	0001	2,5	0,2	1,1	0,07854	200					0301	Азота (IV) диоксид	0,015510	0,001277	2024	
																0304	Азот (II) оксид	0,002520	0,000207	2024	
																0328	Углерод (сажа)	0,001417	0,000117	2024	
																0330	Сера диоксид	0,033333	0,002744	2024	
																0337	Углерод оксид	0,007876	0,006484	2024	
																2754	Углеводороды предельные C12-19	0,021056	0,001733	2024	
																0301	Азота (IV) диоксид	0,274667	0,115584	2024	
	Строительно-монтажные работы	Компрессор передвижной дизельный	2	40,0	труба	0002	4	0,2	95,21	0,747	150						0304	Азот (II) оксид	0,044633	0,018782	2024
																	0328	Углерод (сажа)	0,023333	0,010080	2024
																	0330	Сера диоксид	0,036667	0,015120	2024
																	0337	Углерод оксид	0,240000	0,100800	2024
																	0703	Бенз/а/пирен	0,0000043	0,00000018	2024
																	1325	Формальдегид	0,005000	0,002016	2024
																	2754	Углеводороды предельные C12-19	0,120000	0,050400	2024
	Строительно-монтажные работы	Агрегат сварочный дизельный	1	10,8	труба	0003	2	0,1	10,59	0,166	150						0301	Азота (IV) диоксид	0,100940	0,002442	2024
																	0304	Азот (II) оксид	0,016403	0,000397	2024
																	0328	Углерод (сажа)	0,008575	0,000213	2024
																	0330	Сера диоксид	0,013475	0,000320	2024
																	0337	Углерод оксид	0,088200	0,002130	2024
																	0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000000004	2024
1325																	Формальдегид	0,001838	0,000043	2024	
2754	Углеводороды предельные C12-19	0,044100	0,001065	2024																	
Строительно-монтажные работы	Передвижная электростанция с дизельным генератором	1	56,67	труба	0004	2,5	0,15	1,76	0,03	90						0301	Азота (IV) диоксид	0,000092	0,003910	2024	
																0304	Азот (II) оксид	0,000015	0,000635	2024	
																0328	Углерод (сажа)	0,000008	0,000341	2024	
																0330	Сера диоксид	0,000012	0,000512	2024	
																0337	Углерод оксид	0,008000	0,003410	2024	
																0703	Бенз/а/пирен	0,0000000001	0,000000006	2024	
																1325	Формальдегид	0,000002	0,000068	2024	
2754	Углеводороды предельные C12-19	0,000040	0,001705	2024																	
Строительно-монтажные работы	Агрегат наполнительно-опрессовочный	1	11,36	труба	0005	2	0,05	63,63	0,50	90						0301	Азота (IV) диоксид	0,100711	0,007310	2024	
																0304	Азот (II) оксид	0,016366	0,001188	2024	
																0328	Углерод (сажа)	0,008556	0,000638	2024	
																0330	Сера диоксид	0,013444	0,000956	2024	
																0337	Углерод оксид	0,088000	0,006375	2024	
																0703	Бенз/а/пирен	0,00000016	0,000000012	2024	
																1325	Формальдегид	0,001833	0,000128	2024	
2754	Углеводороды предельные C12-19	0,044000	0,003188	2024																	

СМР	Погрузчик	1	30	неорганиз.источник	6001	2	площ.	-	-	30					2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	0,404593	0,043696	2024
СМР	Транспортировка щебня, ПГС, грунта	1	33	неорганиз.источник	6002	2	площ.	-	-	30					2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	0,001575	0,000184	2024
СМР	Разгрузка щебня, ПГС, грунта	1	98	неорганиз.источник	6003	2	площ.	-	-	30					2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	0,049000	0,017228	2024
СМР	Трактор	1	33	неорганиз.источник	6004	2	площ.	-	-	30					2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	0,000403	0,008944	2024
СМР	Бульдозер	1	73	неорганиз.источник	6005	2	площ.	-	-	30					2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	0,015909	0,004200	2024
СМР	Экскаватор	1	100	неорганиз.источник	6006	2	площ.	-	-	30					2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	0,019833	0,007140	2024
СМР	Автогрейдер	1	42	неорганиз.источник	6007	2	площ.	-	-	30					2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	0,047373	0,007140	2024
СМР	Шлифовальные работы	1	11,7	неорганиз.источник	6008	2	площ.	-	-	30					2902	Взвешенные вещества	0,006000	0,000253	2024
															2930	Пыль абразивная	0,004000	0,000169	2024
СМР	Битумные работы	1	28	неорганиз.выбросы	6009	2	площ.	-	-	30					2754	Углеводороды предельные С12-19	0,020392	0,002080	2024
															2732	Керосин	0,013595	0,001387	2024
СМР	Сварочные работы	1	36	неорганиз.источник	6010	2	площ.	-	-	30					0123	Железо (II, III) оксиды	0,004234	0,000543	2024
															0143	Марганец и его соединения	0,000454	0,000058	2024
															2908	Пыль неорганическая 20-70 % SiO2	0,000091	0,000007	2024
															0344	Фториды	0,000000	0,00000003	2024
															0342	Фтористые газообразные соединения	0,000319	0,000041	2024
СМР	Газовая сварка стали с использованием ацетилена и пропан-бутановой смеси	1	57	неорганиз.источник	6011	2	площ.	-	-	30					123	Железо (II, III) оксиды	0,020250	0,000851	2024
															143	Марганец и его соединения	0,000306	0,000013	2024
															301	Азота (IV) диоксид	0,029217	0,001940	2024
															337	Углерод оксид	0,013750	0,000578	2024
Строительно-монтажные работы	Грунтовочные и покрасочные работы	1	82	неорганиз.источник	6012	2	площ.	-	-	30					0616	Ксилол	8,982000	0,075515	2024
															2752	Уайт-спирит	0,810000	0,011250	2024
															1401	Ацетон	1,872000	0,001692	2024
															1210	Бутилацетат	0,864000	0,000781	2024
															0621	Толуол	4,464000	0,004034	2024
СМР	Медницкие работы	1	4	неорганиз.источник	6013	2	площ.	-	-	30					184	Свинец и его неорганические соединения	0,000114	0,000002	2024
															168	Олово оксид	0,000063	0,000001	2024
Строительно-монтажные работы	Автотранспорт и спецтехника, работающие на дизтопливе и бензине	14	1350	неорганиз.источник	6014	2	площ.	-	-	30					0337	Углерод оксид	1,767961	0,934443	2024
															0301	Азота (IV) диоксид	0,142574	0,072742	2024
															2732	углеводороды (керосин)	0,074131	0,094014	2024
															2704	Бензин нефтяной	0,294660	0,103511	2024
															0328	Углерод (сажа)	0,040010	0,049174	2024
															0703	Бенз(а)пирен	0,000001	0,000001	2024
															0330	Сера диоксид	0,055314	0,064746	2024

Таблица 3.3.1 Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительстве на 2025 год

Производство	Цех	Источники выделения ЗВ		Число часов работы в год	Наименование источника выброса вредных веществ	№ ист-ка выброса на карте схеме	Высота источника выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из источника			Координаты на карте-схеме,				Код ЗВ	Наименование вещества	Выбросы ЗВ		Год достижения НДВ		
		Наименование	кол-во источников						скорость, м/сек	объем, м³/с	тем-ра, t °C	X <sub>1</sub>	Y <sub>1</sub>	X <sub>2</sub>	Y <sub>2</sub>			г/с	т/год			
																					11	12
1	2	3	4	5	6	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22		
001	Строительно-монтажные работы	Котел битумный	1	34,3	труба	0001	2,5	0,2	1,1	0,07854	200					0301	Азота (IV) диоксид	0,015510	0,001915	2025		
																		0304	Азот (II) оксид	0,002520	0,000311	2025
																		0328	Углерод (сажа)	0,001417	0,000175	2025
																		0330	Сера диоксид	0,033333	0,004116	2025
																		0337	Углерод оксид	0,007876	0,009726	2025
																		2754	Углеводороды предельные C12-19	0,021056	0,002600	2025
	Строительно-монтажные работы	Компрессор передвижной дизельный	2	60,0	труба	0002	4	0,2	95,21	0,747	150						0301	Азота (IV) диоксид	0,274667	0,173376	2025	
																		0304	Азот (II) оксид	0,044633	0,028174	2025
																		0328	Углерод (сажа)	0,023333	0,015120	2025
																		0330	Сера диоксид	0,036667	0,022680	2025
																		0337	Углерод оксид	0,240000	0,151200	2025
																		0703	Бенз/а/пирен	0,000004	0,0000003	2025
																		1325	Формальдегид	0,005000	0,003024	2025
							2754	Углеводороды предельные C12-19	0,120000	0,075600	2025											
	Строительно-монтажные работы	Агрегат сварочный дизельный	1	16,2	труба	0003	2	0,1	10,59	0,166	150						0301	Азота (IV) диоксид	0,100940	0,003664	2025	
																	0304	Азот (II) оксид	0,016403	0,000595	2025	
																	0328	Углерод (сажа)	0,008575	0,000320	2025	
																	0330	Сера диоксид	0,013475	0,000479	2025	
																	0337	Углерод оксид	0,088200	0,003195	2025	
																	0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	0,000000006	2025	
																	1325	Формальдегид	0,001838	0,000064	2025	
						2754	Углеводороды предельные C12-19	0,044100	0,001598	2025												
Строительно-монтажные работы	Передвижная электростанция с дизельным генератором	1	85,00	труба	0004	2,5	0,15	1,76	0,03	90						0301	Азота (IV) диоксид	0,000092	0,005866	2025		
																	0304	Азот (II) оксид	0,000015	0,000953	2025	
																	0328	Углерод (сажа)	0,000008	0,000512	2025	
																	0330	Сера диоксид	0,000012	0,000767	2025	
																	0337	Углерод оксид	0,000080	0,005115	2025	
																	0703	Бенз/а/пирен	0,0000000001	0,000000001	2025	
																	1325	Формальдегид	0,000002	0,000102	2025	
						2754	Углеводороды предельные C12-19	0,000040	0,002558	2025												
Строительно-монтажные работы	Агрегат наполнительно-опресовочный	1	17,04	труба	0005	2	0,05	63,63	0,50	90						0301	Азота (IV) диоксид	0,100711	0,010965	2025		
																	0304	Азот (II) оксид	0,016366	0,001782	2025	
																	0328	Углерод (сажа)	0,008556	0,000956	2025	
																	0330	Сера диоксид	0,013444	0,001434	2025	
																	0337	Углерод оксид	0,088000	0,009563	2025	
																	0703	Бенз/а/пирен	0,00000016	0,000000018	2025	
																	1325	Формальдегид	0,001833	0,000191	2025	
						2754	Углеводороды предельные C12-19	0,044000	0,004781	2025												

	СМР	Погрузчик	1	45	неорганиз.источник	6001	2	площ.	-	-	30					2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	0,404593	0,065544	2025	
	СМР	Транспортировка щебня, ПГС, грунта	1	73	неорганиз.источник	6002	2	площ.	-	-	30					2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	0,001340	0,000353	2025	
	СМР	Разгрузка щебня, ПГС, грунта	1	147	неорганиз.источник	6003	2	площ.	-	-	30					2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	0,049000	0,025843	2025	
	СМР	Трактор	1	50	неорганиз.источник	6004	2	площ.	-	-	30					2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	0,000403	0,008944	2025	
	СМР	Бульдозер	1	110	неорганиз.источник	6005	2	площ.	-	-	30					2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	0,015909	0,006300	2025	
	СМР	Экскаватор	1	150	неорганиз.источник	6006	2	площ.	-	-	30					2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	0,015867	0,008568	2025	
	СМР	Автогрейдер	1	63	неорганиз.источник	6007	2	площ.	-	-	30					2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	0,047373	0,010710	2025	
	СМР	Шлифовальные работы	1	17,6	неорганиз.источник	6008	2	площ.	-	-	30					2902	Взвешенные вещества	0,006000	0,000380	2025	
	СМР	Битумные работы	1	43	неорганиз.выбросы	6009	2	площ.	-	-	30					2930	Пыль абразивная	0,004000	0,000253	2025	
2754																Углеводороды предельные С12-19	0,020392	0,003120	2025		
2732																Керосин	0,013595	0,002080	2025		
	СМР	Сварочные работы	1	53	неорганиз.источник	6010	2	площ.	-	-	30						0123	Железо (II, III) оксиды	0,004234	0,000814	2025
0143																	Марганец и его соединения	0,000454	0,000087	2025	
2908																	Пыль неорганическая 20-70 % SiO2	0,000091	0,000011	2025	
0344																	Фториды	0,0000002	0,00000004	2025	
0342																	Фтористые газообразные соединения	0,000319	0,000061	2025	
	СМР	Газовая сварка стали с использованием ацетилена и пропан-бутановой смеси	1	115	неорганиз.источник	6011	2	площ.	-	-	30						123	Железо (II, III) оксиды	0,020250	0,003402	2025
143																	Марганец и его соединения	0,000306	0,000051	2025	
301																	Азота (IV) диоксид	0,017517	0,002618	2025	
337																	Углерод оксид	0,013750	0,002310	2025	
	Строительно-монтажные работы	Грунтовочные и покрасочные работы	1	67	неорганиз.источник	6012	2	площ.	-	-	30						0616	Ксилол	8,982000	0,113273	2025
2752																	Уайт-спирит	0,810000	0,016875	2025	
1401																	Ацетон	1,872000	0,002538	2025	
1210																	Бутилацетат	0,864000	0,001171	2025	
0621																	Толуол	4,464000	0,006051	2025	
	СМР	Медницкие работы	1	4,8	неорганиз.источник	6013	2	площ.	-	-	30						184	Свинец и его неорганические соединения	0,000114	0,000002	2025
168																	Олово оксид	0,000063	0,000001	2025	
	Строительно-монтажные работы	Автотранспорт и спецтехника, работающие на дизтопливе и бензине	14	6	неорганиз.источник	6014	2	площ.	-	-	30						0337	Углерод оксид	1,767961	1,401665	2025
0301																	Азота (IV) диоксид	0,142574	0,109113	2025	
2732																	углеводороды (керосин)	0,074131	0,141021	2025	
2704																	Бензин нефтяной	0,294660	0,155266	2025	
0328																	Углерод (сажа)	0,040010	0,073761	2025	
																0703	Бенз(а)пирен	0,000001	0,000002	2025	
																	0330	Сера диоксид	0,055314	0,097119	2025

**Таблица 3.3.2 Параметры источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при эксплуатации**

1	2	3		5	6	7	8	9	10			Координаты источника на карте-схеме, м				17	18	19		21
		Наименование	Количество, шт.						Параметры газовойоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			точ.ист, 1-го конца линейного источника /центра площадного источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника				г/с	т/год	
									Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Температура смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2					
<b>Эксплуатация</b>																				
001	ГУ	АГЗУ «Спутник» АМ40-4-400	68	8760	неорганизованный источник	6101	0,5	0	0	0	30					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,030982	0,977058	2025
																0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000607	0,019138	2025
																0602	Бензол	0,000008	0,000249	2025
																0621	Метилбензол (349)	0,000002	0,000078	2025
																0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000005	0,000157	2025
001	ГУ	ЗРА и ФС Дополнительные фильтры Ф-1 и Ф-2 на линиях существующих газопроводов	8	8760	неорганизованный источник	6102	0,5	0	0	0	30					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,003452	0,108874	2025
																0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000000	0,000000	2025
																0602	Бензол	0,000000	0,000000	2025
																0621	Метилбензол (349)	0,000000	0,000000	2025
																0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000000	0,000000	2025
001	ГУ	ЗРА и ФС Площадка выкидных линий от скважины А2 до выкидной линии скважины А6 на объекте ГУ	8	8760	неорганизованный источник	6103	0,5	0	0	0	30					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,007050	0,222332	2025
																0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000709	0,022369	2025
																0602	Бензол	0,000009	0,000291	2025
																0621	Метилбензол (349)	0,000003	0,000092	2025
																0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000006	0,000183	2025
001	ГУ	ЗРА и ФС Площадка технологических трубопроводов на объекте ГУ	39	8760	неорганизованный источник	6104	0,5	0	0	0	30					0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	0,001237	0,039004	2025
																0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	0,000458	0,014458	2025
																0602	Бензол	0,000006	0,000188	2025
																0621	Метилбензол (349)	0,000002	0,000059	2025
																0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,000004	0,000118	2025

### 3.4 Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферу

В соответствии с нормами проектирования в Казахстане, для оценки влияния выбросов загрязняющих веществ на качество атмосферного воздуха используется математическое моделирование. Расчет содержания вредных веществ в атмосферном воздухе проводится в соответствии с требованиями «Методики расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» (приложение №12 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 12 июня 2014 года №221-п).

Загрязнение приземного слоя воздуха, создаваемого выбросами проектируемых объектов, зависит от объемов и условий выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, природно-климатических условий и особенностей циркуляции атмосферы.

*На период строительства* расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе проводить нецелесообразно:

- ввиду кратковременности периода строительных работ – 2 месяца.
- выбросы загрязняющих веществ в процессе строительно-монтажных работ носят залповый и кратковременный характер, и весь объем выбросов в процессе СМР происходит в разные временные отрезки,
- основными загрязняющими атмосферу веществами при строительных работах будут являться вещества, выделяемые при работе двигателей строительной техники и транспорта,
- санитарно-защитная зона на период строительных работ не устанавливается.

### 3.5 Санитарно-защитная зона

Санитарно-защитная зона (СЗЗ) устанавливается с целью обеспечения безопасности населения, размер которой обеспечивает уменьшение воздействия загрязнения на атмосферный воздух (химического, биологического, физического) до значений, установленных документами государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования, а для объектов I и II класса опасности - как до значений, установленных документами государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования, так и до величин приемлемого риска для здоровья населения. По своему функциональному назначению СЗЗ является защитным барьером, обеспечивающим уровень безопасности населения при эксплуатации объекта в штатном режиме.

Санитарно-защитная зона устанавливается в соответствии с санитарными правилами «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденными Приказом Министра здравоохранения РК ДСМ-2 от 11 января 2022 г.

Размер санитарно-защитной зоны месторождения Аксаз принят в соответствии с санитарно-эпидемиологическим заключением ГЭЭ № KZ32VCZ00541269 от 30.12.20 г. к «Проекту нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для объектов ТОО «Емир - Ойл» на 2020 год» - **1000 м**. Проектируемые сооружения являются одними из объектов месторождения, для которых установлена общая санитарно-защитная зона. Этот размер принимается за нормативную санитарно-защитную зону (СЗЗ).

Производственная деятельность ТОО «Емир Ойл» на месторождении Аксаз согласно Приложению 2, раздел 1 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. №400-VI ЗПК относится к I категории.

В связи с кратковременностью работ СЗЗ на период строительных работ **не устанавливается**.

### 3.6 Предложения по установлению нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферу

Предельно-допустимый выброс (ПДВ) является нормативом, устанавливаемым для каждого конкретного источника загрязнения атмосферы при условии, что выбросы вредных веществ от него и от совокупности других источников предприятия, с учетом их рассеивания и перспективы развития предприятия, не создадут приземные концентрации, превышающие установленные нормативы качества (ПДК) для населенных мест.

Расчётные значения выбросов загрязняющих веществ на период строительства можно признать предельно-допустимыми выбросами для данного объекта.

Согласно «Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 10 марта 2021 года № 63, валовые выбросы от двигателей передвижных источников (т/год) не нормируются и в общий объем выбросов вредных веществ не включаются.

Предложения по нормативам НДС *при строительстве* проектируемых объектов на 2024 год и на 2025 год приведены соответственно в таблицах 3.6.1.,3.6.2.

**Таблица 3.6.1 Нормативы допустимых выбросов (НДВ) при строительстве на 2024 год**

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДС
		существующее положение на 2024 год		на 2024 год		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
<b>(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2024
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	6011			0,004234	0,000543	0,004234	0,000543	2024
Строительно-монтажные работы	6012			0,020250	0,000851	0,020250	0,000851	2024
<b>Итого</b>				<b>0,024484</b>	<b>0,001393</b>	<b>0,024484</b>	<b>0,001393</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,024484</b>	<b>0,001393</b>	<b>0,024484</b>	<b>0,001393</b>	
<b>(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид/ (327)</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2024
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	6011			0,000454	0,000058	0,000454	0,000058	2024
Строительно-монтажные работы	6012			0,000306	0,000013	0,000306	0,000013	2024
<b>Итого</b>				<b>0,000759</b>	<b>0,000071</b>	<b>0,000759</b>	<b>0,000071</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,000759</b>	<b>0,000071</b>	<b>0,000759</b>	<b>0,000071</b>	
<b>(0168) Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2024
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	

Неорганизованные источники								
Строительно-монтажные работы	6014			0,000063	0,0000009	0,000063	0,0000009	2024
<b>Итого</b>				<b>0,000063</b>	<b>0,0000009</b>	<b>0,000063</b>	<b>0,0000009</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,000063</b>	<b>0,0000009</b>	<b>0,000063</b>	<b>0,0000009</b>	
(0184) Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)								
Организованные источники								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2024
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
Неорганизованные источники								
Строительно-монтажные работы	6014			0,000114	0,000002	0,000114	0,000002	2024
<b>Итого</b>				<b>0,000114</b>	<b>0,000002</b>	<b>0,000114</b>	<b>0,000002</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,000114</b>	<b>0,000002</b>	<b>0,000114</b>	<b>0,000002</b>	
(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)								
Организованные источники								
Строительно-монтажные работы	0001			0,015510	0,001277	0,015510	0,001277	2024
Строительно-монтажные работы	0002			0,274667	0,115584	0,274667	0,115584	2024
Строительно-монтажные работы	0003			0,100940	0,002442	0,100940	0,002442	2024
Строительно-монтажные работы	0004			0,000092	0,003910	0,000092	0,003910	2024
Строительно-монтажные работы	0005			0,100711	0,007310	0,100711	0,007310	2024
<b>Итого</b>				<b>0,491920</b>	<b>0,130524</b>	<b>0,491920</b>	<b>0,130524</b>	
Неорганизованные источники								
Строительно-монтажные работы	6012			0,029217	0,001940	0,029217	0,001940	2024
<b>Итого</b>				<b>0,029217</b>	<b>0,001940</b>	<b>0,029217</b>	<b>0,001940</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,521137</b>	<b>0,132464</b>	<b>0,521137</b>	<b>0,132464</b>	
(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)								
Организованные источники								
Строительно-монтажные работы	0001			0,002520	0,000207	0,002520	0,000207	2024
Строительно-монтажные работы	0002			0,044633	0,018782	0,044633	0,018782	2024
Строительно-монтажные работы	0003			0,016403	0,000397	0,016403	0,000397	2024

Строительно-монтажные работы	0004			0,000015	0,000635	0,000015	0,000635	2024
Строительно-монтажные работы	0005			0,016366	0,001188	0,016366	0,001188	2024
<b>Итого</b>				<b>0,079937</b>	<b>0,021210</b>	<b>0,079937</b>	<b>0,021210</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2024
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,079937</b>	<b>0,021210</b>	<b>0,079937</b>	<b>0,021210</b>	
<b>(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	0001			0,001417	0,000117	0,001417	0,000117	2024
Строительно-монтажные работы	0002			0,023333	0,010080	0,023333	0,010080	2024
Строительно-монтажные работы	0003			0,008575	0,000213	0,008575	0,000213	2024
Строительно-монтажные работы	0004			0,000008	0,000341	0,000008	0,000341	2024
Строительно-монтажные работы	0005			0,008556	0,000638	0,008556	0,000638	2024
<b>Итого</b>				<b>0,041889</b>	<b>0,011388</b>	<b>0,041889</b>	<b>0,011388</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2024
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,041889</b>	<b>0,011388</b>	<b>0,041889</b>	<b>0,011388</b>	
<b>(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	0001			0,033333	0,002744	0,033333	0,002744	2024
Строительно-монтажные работы	0002			0,036667	0,015120	0,036667	0,015120	2024
Строительно-монтажные работы	0003			0,013475	0,000320	0,013475	0,000320	2024
Строительно-монтажные работы	0004			0,000012	0,000512	0,000012	0,000512	2024
Строительно-монтажные работы	0005			0,013444	0,000956	0,013444	0,000956	2024
<b>Итого</b>				<b>0,096932</b>	<b>0,019651</b>	<b>0,083487</b>	<b>0,018695</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2024
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	

<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,096932</b>	<b>0,019651</b>	<b>0,083487</b>	<b>0,018695</b>	
<b>(0337) Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	0001			0,007876	0,006484	0,007876	0,006484	2024
Строительно-монтажные работы	0002			0,240000	0,100800	0,240000	0,100800	2024
Строительно-монтажные работы	0003			0,088200	0,002130	0,088200	0,002130	2024
Строительно-монтажные работы	0004			0,008000	0,003410	0,008000	0,003410	2024
Строительно-монтажные работы	0005			0,088000	0,006375	0,088000	0,006375	2024
<b>Итого</b>				<b>0,432076</b>	<b>0,119199</b>	<b>0,432076</b>	<b>0,119199</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	6012			0,013750	0,000578	0,013750	0,000578	2024
<b>Итого</b>				<b>0,013750</b>	<b>0,000578</b>	<b>0,013750</b>	<b>0,000578</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,445826</b>	<b>0,119776</b>	<b>0,445826</b>	<b>0,119776</b>	
<b>(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2024
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	6011			0,000319	0,000041	0,000319	0,000041	2024
<b>Итого</b>				<b>0,000319</b>	<b>0,000041</b>	<b>0,000319</b>	<b>0,000041</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,000319</b>	<b>0,000041</b>	<b>0,000319</b>	<b>0,000041</b>	
<b>(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид),(615)</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2024
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	6011			0,0000002	0,00000029	0,0000002	0,00000029	2024
<b>Итого</b>				<b>0,0000002</b>	<b>0,00000029</b>	<b>0,0000002</b>	<b>0,00000029</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,0000002</b>	<b>0,00000029</b>	<b>0,0000002</b>	<b>0,00000029</b>	
<b>(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)</b>								
<b>Организованные источники</b>								

Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2024
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	6013			8,982000	0,075515	8,982000	0,075515	2024
<b>Итого</b>				<b>8,982000</b>	<b>0,075515</b>	<b>8,982000</b>	<b>0,075515</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>8,982000</b>	<b>0,075515</b>	<b>8,982000</b>	<b>0,075515</b>	
<b>(0621) Метилбензол (349)</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2024
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	6013			4,464000	0,004034	4,464000	0,004034	2024
<b>Итого</b>				<b>4,464000</b>	<b>0,004034</b>	<b>4,464000</b>	<b>0,004034</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>4,464000</b>	<b>0,004034</b>	<b>4,464000</b>	<b>0,004034</b>	
<b>(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	0002			0,0000004	0,0000002	0,0000004	0,0000002	2024
Строительно-монтажные работы	0003			0,0000002	0,00000004	0,0000002	0,00000004	2024
Строительно-монтажные работы	0004			0,000000001	0,000000006	0,000000001	0,000000006	2024
Строительно-монтажные работы	0005			0,00000002	0,000000012	0,00000002	0,000000012	2024
<b>Итого</b>				<b>0,0000008</b>	<b>0,0000002</b>	<b>0,0000008</b>	<b>0,0000002</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы				0,000000000	0,000000000	0,000000000	0,000000000	2024
<b>Итого</b>				<b>0,000000000</b>	<b>0,000000000</b>	<b>0,000000000</b>	<b>0,000000000</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,0000008</b>	<b>0,0000002</b>	<b>0,0000008</b>	<b>0,0000002</b>	
<b>(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2024
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	6013			0,864000	0,000781	0,864000	0,000781	2024
<b>Итого</b>				<b>0,864000</b>	<b>0,000781</b>	<b>0,864000</b>	<b>0,000781</b>	

<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,864000</b>	<b>0,000781</b>	<b>0,864000</b>	<b>0,000781</b>	
<b>(1325) Формальдегид (Метаналь)</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	0002			0,005000	0,002016	0,005000	0,002016	2024
Строительно-монтажные работы	0003			0,001838	0,000043	0,001838	0,000043	2024
Строительно-монтажные работы	0004			0,000002	0,000068	0,000002	0,000068	2024
Строительно-монтажные работы	0005			0,001833	0,000128	0,001833	0,000128	2024
<b>Итого</b>				<b>0,008673</b>	<b>0,002254</b>	<b>0,008673</b>	<b>0,002254</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2024
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,008673</b>	<b>0,002254</b>	<b>0,008673</b>	<b>0,002254</b>	
<b>(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2024
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	6013			1,872000	0,001692	1,872000	0,001692	2024
<b>Итого</b>				<b>1,872000</b>	<b>0,001692</b>	<b>1,872000</b>	<b>0,001692</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>1,872000</b>	<b>0,001692</b>	<b>1,872000</b>	<b>0,001692</b>	
<b>(2732) Керосин (654*)</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2024
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	6010			0,013595	0,001387	0,013595	0,001387	2024
<b>Итого</b>				<b>0,013595</b>	<b>0,001387</b>	<b>0,013595</b>	<b>0,001387</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,013595</b>	<b>0,001387</b>	<b>0,013595</b>	<b>0,001387</b>	
<b>(2752) Уайт-спирит (1294*)</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2024
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	

<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	6013			0,810000	0,011250	0,810000	0,011250	2024
<b>Итого</b>				<b>0,810000</b>	<b>0,011250</b>	<b>0,810000</b>	<b>0,011250</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,810000</b>	<b>0,011250</b>	<b>0,810000</b>	<b>0,011250</b>	
<b>(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	0001			0,021056	0,001733	0,021056	0,001733	2024
Строительно-монтажные работы	0002			0,120000	0,050400	0,120000	0,050400	2024
Строительно-монтажные работы	0003			0,044100	0,001065	0,044100	0,001065	2024
Строительно-монтажные работы	0004			0,000040	0,001705	0,000040	0,001705	2024
Строительно-монтажные работы	0005			0,044000	0,003188	0,044000	0,003188	2024
<b>Итого</b>				<b>0,229196</b>	<b>0,058091</b>	<b>0,229196</b>	<b>0,058091</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	6010			0,020392	0,002080	0,020392	0,002080	2024
<b>Итого</b>				<b>0,020392</b>	<b>0,002080</b>	<b>0,020392</b>	<b>0,002080</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,249588</b>	<b>0,060171</b>	<b>0,249588</b>	<b>0,060171</b>	
<b>(2902) Взвешенные вещества</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2024
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	6009			0,006000	0,000253	0,006000	0,000253	2024
<b>Итого</b>				<b>0,006000</b>	<b>0,000253</b>	<b>0,006000</b>	<b>0,000253</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,006000</b>	<b>0,000253</b>	<b>0,006000</b>	<b>0,000253</b>	
<b>(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент) (494)</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2024
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	6010			0,000091	0,000007	0,000091	0,000007	2024

<b>Итого</b>				<b>0,000091</b>	<b>0,000007</b>	<b>0,000091</b>	<b>0,000007</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,000091</b>	<b>0,000007</b>	<b>0,000091</b>	<b>0,000007</b>	
<b>(2909) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит,(495*))</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2024
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	6001			0,404593	0,043696	0,404593	0,043696	2024
	6002			0,001575	0,000184	0,001575	0,000184	2024
	6003			0,049000	0,017228	0,049000	0,017228	2024
	6004			0,000403	0,008944	0,000403	0,008944	2024
	6005			0,015909	0,004200	0,015909	0,004200	2024
	6006			0,019833	0,007140	0,019833	0,007140	2024
	6007			0,047373	0,007140	0,047373	0,007140	2024
<b>Итого</b>				<b>0,538685</b>	<b>0,088532</b>	<b>0,538685</b>	<b>0,088532</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,538685</b>	<b>0,088532</b>	<b>0,538685</b>	<b>0,088532</b>	
<b>(2930) Пыль абразивная</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2024
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	6008			0,004000	0,000169	0,004000	0,000169	2024
<b>Итого</b>				<b>0,004000</b>	<b>0,000169</b>	<b>0,004000</b>	<b>0,000169</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,004000</b>	<b>0,000169</b>	<b>0,004000</b>	<b>0,000169</b>	
<b>Всего по объекту:</b>				<b>19,024092</b>	<b>0,552042</b>	<b>19,010648</b>	<b>0,551086</b>	
<b>из них:</b>								
<b>Итого по организованным источникам</b>				<b>1,380623</b>	<b>0,362318</b>	<b>1,367178</b>	<b>0,361361</b>	
<b>в том числе факелы**</b>								
				<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Итого по неорганизованным источникам</b>				<b>17,643470</b>	<b>0,189725</b>	<b>17,643470</b>	<b>0,189725</b>	

Таблица 3.6.2 Нормативы допустимых выбросов (НДВ) при строительстве на 2025 год

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год достижения НДВ
		существующее положение на 2024 год		на 2025 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>(0123) Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на(274)</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2025
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	6010			0,004234	0,000814	0,004234	0,000814	2025
Строительно-монтажные работы	6011			0,020250	0,003402	0,020250	0,003402	2025
<b>Итого</b>				<b>0,024484</b>	<b>0,004216</b>	<b>0,024484</b>	<b>0,004216</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,024484</b>	<b>0,004216</b>	<b>0,024484</b>	<b>0,004216</b>	
<b>(0143) Марганец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид/ (327)</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2025
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	6010			0,000454	0,000087	0,000454	0,000087	2025
Строительно-монтажные работы	6011			0,000306	0,000051	0,000306	0,000051	2025
<b>Итого</b>				<b>0,000759</b>	<b>0,000139</b>	<b>0,000759</b>	<b>0,000139</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,000759</b>	<b>0,000139</b>	<b>0,000759</b>	<b>0,000139</b>	
<b>(0168) Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2025
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	6012			0,000063	0,000001	0,000063	0,000001	2025
<b>Итого</b>				<b>0,000063</b>	<b>0,000001</b>	<b>0,000063</b>	<b>0,000001</b>	

<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,000063</b>	<b>0,000001</b>	<b>0,000063</b>	<b>0,000001</b>	
<b>(0184) Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2025
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	6012			0,000114	0,000002	0,000114	0,000002	2025
<b>Итого</b>				<b>0,000114</b>	<b>0,000002</b>	<b>0,000114</b>	<b>0,000002</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,000114</b>	<b>0,000002</b>	<b>0,000114</b>	<b>0,000002</b>	
<b>(0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	0001			0,015510	0,001915	0,015510	0,001915	2025
Строительно-монтажные работы	0002			0,274667	0,173376	0,274667	0,173376	2025
Строительно-монтажные работы	0003			0,100940	0,003664	0,100940	0,003664	2025
Строительно-монтажные работы	0004			0,000092	0,005866	0,000092	0,005866	2025
Строительно-монтажные работы	0005			0,100711	0,010965	0,100711	0,010965	2025
<b>Итого</b>				<b>0,491920</b>	<b>0,195785</b>	<b>0,491920</b>	<b>0,195785</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	6011			0,017517	0,002618	0,017517	0,002618	2025
<b>Итого</b>				<b>0,017517</b>	<b>0,002618</b>	<b>0,017517</b>	<b>0,002618</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,509436</b>	<b>0,198403</b>	<b>0,509436</b>	<b>0,198403</b>	
<b>(0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	0001			0,002520	0,000311	0,002520	0,000311	2025
Строительно-монтажные работы	0002			0,044633	0,028174	0,044633	0,028174	2025
Строительно-монтажные работы	0003			0,016403	0,000595	0,016403	0,000595	2025
Строительно-монтажные работы	0004			0,000015	0,000953	0,000015	0,000953	2025
Строительно-монтажные работы	0005			0,016366	0,001782	0,016366	0,001782	2025
<b>Итого</b>				<b>0,079937</b>	<b>0,031815</b>	<b>0,079937</b>	<b>0,031815</b>	

Неорганизованные источники								
Строительно-монтажные работы				0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	2025
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,079937</b>	<b>0,031815</b>	<b>0,079937</b>	<b>0,031815</b>	
(0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)								
Организованные источники								
Строительно-монтажные работы	0001			0,001417	0,000175	0,001417	0,000175	2025
Строительно-монтажные работы	0002			0,023333	0,015120	0,023333	0,015120	2025
Строительно-монтажные работы	0003			0,008575	0,000320	0,008575	0,000320	2025
Строительно-монтажные работы	0004			0,000008	0,000512	0,000008	0,000512	2025
Строительно-монтажные работы	0005			0,008556	0,000956	0,008556	0,000956	2025
<b>Итого</b>				<b>0,041889</b>	<b>0,017082</b>	<b>0,041889</b>	<b>0,017082</b>	
Неорганизованные источники								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2025
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,041889</b>	<b>0,017082</b>	<b>0,041889</b>	<b>0,017082</b>	
(0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)								
Организованные источники								
Строительно-монтажные работы	0001			0,033333	0,004116	0,033333	0,004116	2025
Строительно-монтажные работы	0002			0,036667	0,022680	0,036667	0,022680	2025
Строительно-монтажные работы	0003			0,013475	0,000479	0,013475	0,000479	2025
Строительно-монтажные работы	0004			0,000012	0,000767	0,000012	0,000767	2025
Строительно-монтажные работы	0005			0,013444	0,001434	0,013444	0,001434	2025
<b>Итого</b>				<b>0,096932</b>	<b>0,029477</b>	<b>0,096932</b>	<b>0,029477</b>	
Неорганизованные источники								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2025
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,096932</b>	<b>0,029477</b>	<b>0,096932</b>	<b>0,029477</b>	
(0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)								
Организованные источники								

Строительно-монтажные работы	0001			0,007876	0,009726	0,007876	0,009726	2025
Строительно-монтажные работы	0002			0,240000	0,151200	0,240000	0,151200	2025
Строительно-монтажные работы	0003			0,088200	0,003195	0,088200	0,003195	2025
Строительно-монтажные работы	0004			0,000080	0,005115	0,000080	0,005115	2025
Строительно-монтажные работы	0005			0,088000	0,009563	0,088000	0,009563	2025
<b>Итого</b>				<b>0,424156</b>	<b>0,178798</b>	<b>0,424156</b>	<b>0,178798</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	6011			0,013750	0,002310	0,013750	0,002310	2025
<b>Итого</b>				<b>0,013750</b>	<b>0,002310</b>	<b>0,013750</b>	<b>0,002310</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,437906</b>	<b>0,181108</b>	<b>0,437906</b>	<b>0,181108</b>	
<b>(0342) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2025
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	6010			0,000319	0,000061	0,000319	0,000061	2025
<b>Итого</b>				<b>0,000319</b>	<b>0,000061</b>	<b>0,000319</b>	<b>0,000061</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,000319</b>	<b>0,000061</b>	<b>0,000319</b>	<b>0,000061</b>	
<b>(0344) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид,(615)</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2025
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	6010			0,0000002	0,00000004	0,0000002	0,00000004	2025
<b>Итого</b>				<b>0,0000002</b>	<b>0,00000004</b>	<b>0,0000002</b>	<b>0,00000004</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,0000002</b>	<b>0,00000004</b>	<b>0,0000002</b>	<b>0,00000004</b>	
<b>(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2025
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	6012			8,982000	0,113273	8,982000	0,113273	2025

<b>Итого</b>				<b>8,982000</b>	<b>0,113273</b>	<b>8,982000</b>	<b>0,113273</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>8,982000</b>	<b>0,113273</b>	<b>8,982000</b>	<b>0,113273</b>	
<b>(0621) Метилбензол (349)</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2025
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	6012			4,464000	0,006051	4,464000	0,006051	2025
<b>Итого</b>				<b>4,464000</b>	<b>0,006051</b>	<b>4,464000</b>	<b>0,006051</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>4,464000</b>	<b>0,006051</b>	<b>4,464000</b>	<b>0,006051</b>	
<b>(0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	0002			0,0000004	0,0000003	0,0000004	0,0000003	2025
Строительно-монтажные работы	0003			0,0000002	0,000000006	0,0000002	0,000000006	2025
Строительно-монтажные работы	0004			0,00000000014	0,000000009	0,00000000014	0,000000009	2025
Строительно-монтажные работы	0005			0,00000016	0,000000018	0,00000016	0,000000018	2025
<b>Итого</b>				<b>0,0000008</b>	<b>0,0000003</b>	<b>0,0000008</b>	<b>0,0000003</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы				0,0000000	0,0000000	0,0000000	0,0000000	2025
<b>Итого</b>				<b>0,0000000</b>	<b>0,0000000</b>	<b>0,0000000</b>	<b>0,0000000</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,0000008</b>	<b>0,0000003</b>	<b>0,0000008</b>	<b>0,0000003</b>	
<b>(1210) Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2025
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	6012			0,864000	0,001171	0,864000	0,001171	2025
<b>Итого</b>				<b>0,864000</b>	<b>0,001171</b>	<b>0,864000</b>	<b>0,001171</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,864000</b>	<b>0,001171</b>	<b>0,864000</b>	<b>0,001171</b>	
<b>(1325) Формальдегид (Метаналь)</b>								
<b>Организованные источники</b>								

Строительно-монтажные работы	0002			0,005000	0,003024	0,005000	0,003024	2025
Строительно-монтажные работы	0003			0,001838	0,000064	0,001838	0,000064	2025
Строительно-монтажные работы	0004			0,000002	0,000102	0,000002	0,000102 <sub>3</sub>	2025
Строительно-монтажные работы	0005			0,001833	0,000191	0,001833	0,000191	2025
<b>Итого</b>				<b>0,008673</b>	<b>0,003381</b>	<b>0,008673</b>	<b>0,003381</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2025
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,008673</b>	<b>0,003381</b>	<b>0,008673</b>	<b>0,003381</b>	
<b>(1401) Пропан-2-он (Ацетон) (470)</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2025
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	6012			1,872000	0,002538	1,872000	0,002538	2025
<b>Итого</b>				<b>1,872000</b>	<b>0,002538</b>	<b>1,872000</b>	<b>0,002538</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>1,872000</b>	<b>0,002538</b>	<b>1,872000</b>	<b>0,002538</b>	
<b>(2732) Керосин (654*)</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2025
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	6009			0,013595	0,002080	0,013595	0,002080	2025
<b>Итого</b>				<b>0,013595</b>	<b>0,002080</b>	<b>0,013595</b>	<b>0,002080</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,013595</b>	<b>0,002080</b>	<b>0,013595</b>	<b>0,002080</b>	
<b>(2752) Уайт-спирит (1294*)</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2025
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	6012			0,810000	0,016875	0,810000	0,016875	2025
<b>Итого</b>				<b>0,810000</b>	<b>0,016875</b>	<b>0,810000</b>	<b>0,016875</b>	

<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,810000</b>	<b>0,016875</b>	<b>0,810000</b>	<b>0,016875</b>	
<b>(2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете(10)</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	0001			0,021056	0,002600	0,021056	0,002600	2025
Строительно-монтажные работы	0002			0,120000	0,075600	0,120000	0,075600	2025
Строительно-монтажные работы	0003			0,044100	0,001598	0,044100	0,001598	2025
Строительно-монтажные работы	0004			0,000040	0,002558	0,000040	0,002558	2025
Строительно-монтажные работы	0005			0,044000	0,004781	0,044000	0,004781	2025
<b>Итого</b>				<b>0,229196</b>	<b>0,087136</b>	<b>0,229196</b>	<b>0,087136</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	6009			0,020392	0,003120	0,020392	0,003120	2025
<b>Итого</b>				<b>0,020392</b>	<b>0,003120</b>	<b>0,020392</b>	<b>0,003120</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,249588</b>	<b>0,090256</b>	<b>0,249588</b>	<b>0,090256</b>	
<b>(2902) Взвешенные вещества</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2025
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	6008			0,006000	0,000380	0,006000	0,000380	2025
<b>Итого</b>				<b>0,006000</b>	<b>0,000380</b>	<b>0,006000</b>	<b>0,000380</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,006000</b>	<b>0,000380</b>	<b>0,006000</b>	<b>0,000380</b>	
<b>(2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент) (494)</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2025
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	6010			0,000091	0,000011	0,000091	0,000011	2025
<b>Итого</b>				<b>0,000091</b>	<b>0,000011</b>	<b>0,000091</b>	<b>0,000011</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,000091</b>	<b>0,000011</b>	<b>0,000091</b>	<b>0,000011</b>	
<b>(2909) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит,(495*)</b>								

<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2025
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	6001			0,404593	0,065544	0,404593	0,065544	2025
	6002			0,001340	0,000353	0,001340	0,000353	2025
	6003			0,049000	0,025843	0,049000	0,025843	2025
	6004			0,000403	0,008944	0,000403	0,008944	2025
	6005			0,015909	0,006300	0,015909	0,006300	2025
	6006			0,015867	0,008568	0,015867	0,008568	2025
	6007			0,047373	0,010710	0,047373	0,010710	2025
<b>Итого</b>				<b>0,534484</b>	<b>0,126261</b>	<b>0,534484</b>	<b>0,126261</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,534484</b>	<b>0,126261</b>	<b>0,534484</b>	<b>0,126261</b>	
<b>(2930) Пыль абразивная</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2025
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Строительно-монтажные работы	6008			0,004000	0,000253	0,004000	0,000253	2025
<b>Итого</b>				<b>0,004000</b>	<b>0,000253</b>	<b>0,004000</b>	<b>0,000253</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,004000</b>	<b>0,000253</b>	<b>0,004000</b>	<b>0,000253</b>	
<b>Всего по объекту:</b>				<b>19,000270</b>	<b>0,824836</b>	<b>19,000270</b>	<b>0,824836</b>	
<b>из них:</b>								
<b>Итого по организованным источникам</b>				<b>1,372703</b>	<b>0,543476</b>	<b>1,372703</b>	<b>0,543476</b>	
<b>в том числе факелы**</b>								
				<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Итого по неорганизованным источникам</b>				<b>17,627568</b>	<b>0,281360</b>	<b>17,627568</b>	<b>0,281360</b>	

Предложения по нормативам НДВ *при эксплуатации* проектируемых объектов приведены в таблице 3.6.3.

**Таблица 3.6.3 Нормативы выбросов загрязняющих веществ по источникам на период эксплуатации**

Производство цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ						Год дости- жения НДВ
		существующее положение на 2024 год		на 2025 год		НДВ		
		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>(0415) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Эксплуатация				0,00000	0,00000	0,000000	0,000000	2025
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Эксплуатация	6101			0,030982	0,977058	0,030982	0,977058	2025
Эксплуатация	6102			0,003452	0,108874	0,003452	0,108874	2025
Эксплуатация	6103			0,007050	0,222332	0,007050	0,222332	2025
Эксплуатация	6104			0,001237	0,039004	0,001237	0,039004	2025
<b>Итого</b>				<b>0,042722</b>	<b>1,347269</b>	<b>0,042722</b>	<b>1,347269</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,042722</b>	<b>1,347269</b>	<b>0,042722</b>	<b>1,347269</b>	
<b>(0416) Смесь углеводородов предельных C6-C10</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Эксплуатация				0,00000	0,00000	0,000000	0,000000	2025
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Эксплуатация	6101			0,000607	0,019138	0,000607	0,019138	2025
Эксплуатация	6103			0,000709	0,022369	0,000709	0,022369	2025
Эксплуатация	6104			0,000458	0,014458	0,000458	0,014458	2025
<b>Итого</b>				<b>0,001775</b>	<b>0,055965</b>	<b>0,001775</b>	<b>0,055965</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,001775</b>	<b>0,055965</b>	<b>0,001775</b>	<b>0,055965</b>	
<b>(0602) Бензол</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Эксплуатация				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2025
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Эксплуатация	6101			0,000008	0,000249	0,000008	0,000249	2025
Эксплуатация	6103			0,000009	0,000291	0,000009	0,000291	2025

Эксплуатация	6104			0,000006	0,000188	0,000006	0,000188	2025
<b>Итого</b>				<b>0,000023</b>	<b>0,000729</b>	<b>0,000023</b>	<b>0,000729</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,000023</b>	<b>0,000729</b>	<b>0,000023</b>	<b>0,000729</b>	
<b>(0616) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Эксплуатация				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2025
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Эксплуатация	6101			0,000005	0,000157	0,000005	0,000157	2025
Эксплуатация	6103			0,000006	0,000183	0,000006	0,000183	2025
Эксплуатация	6104			0,000004	0,000118	0,000004	0,000118	2025
<b>Итого</b>				<b>0,000015</b>	<b>0,000458</b>	<b>0,000015</b>	<b>0,000458</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,000015</b>	<b>0,000458</b>	<b>0,000015</b>	<b>0,000458</b>	
<b>(0621) Метилбензол (349)</b>								
<b>Организованные источники</b>								
Эксплуатация				0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	2025
<b>Итого</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>Неорганизованные источники</b>								
Эксплуатация	6101			0,000002	0,000078	0,000002	0,000078	2025
Эксплуатация	6103			0,000003	0,000092	0,000003	0,000092	2025
Эксплуатация	6104			0,000002	0,000059	0,000002	0,000059	2025
<b>Итого</b>				<b>0,000007</b>	<b>0,000229</b>	<b>0,000007</b>	<b>0,000229</b>	
<b>Всего по загрязняющему веществу:</b>				<b>0,000007</b>	<b>0,000229</b>	<b>0,000007</b>	<b>0,000229</b>	
<b>Всего по объекту:</b>				<b>0,044541</b>	<b>1,404651</b>	<b>0,044541</b>	<b>1,404651</b>	
<b>из них:</b>								
<b>Итого по организованным источникам</b>				<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	
<b>в том числе факелы**</b>								
				<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Итого по неорганизованным источникам</b>				<b>0,044541</b>	<b>1,404651</b>	<b>0,044541</b>	<b>1,404651</b>	

### 3.7 Организация контроля за выбросами

Согласно Экологического Кодекса Республики Казахстан (глава 13, ст.182) контроль за загрязнением окружающей среды является обязательным.

Согласно Экологического кодекса республики Казахстан Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, говорится о том, что операторы в соответствии с требованиями Глава 13 должны проводить Производственный экологический контроль.

В соответствии с требованиями статьи 183 Экологического Кодекса РК производственный экологический контроль проводится на основе программы производственного экологического контроля, являющейся частью экологического разрешения, а также программы повышения экологической эффективности. Целью производственного экологического контроля состояния окружающей среды является создание информационной базы, позволяющей осуществлять производственные и иные процессы на «экологически безопасном» уровне, а также решать весь комплекс природоохранных задач, возникающих в результате деятельности предприятия.

На каждом предприятии разрабатывается Программа производственного экологического контроля. Программа ПЭК на предприятии является основным информационным звеном в системе управления окружающей средой.

В Программе ПЭК для объектов предприятия определяются основные направления и общая методология мониторинговых работ по компонентам окружающей среды: атмосферный воздух, водные ресурсы, сточные воды, управление отходами, почвы, растительный покров, животный мир и радиационная обстановка.

Разработка программы производственного экологического контроля осуществляется в соответствии с «Правилами разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля», утвержденными Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 14 июля 2021 г. №250, а также требованиям статьи 185 ЭК РК.

Для выполнения мониторинговых работ привлекаются организации и лаборатории, оснащенные современным оборудованием, методиками измерений, большим опытом выполнения подобных работ, имеющие соответствующие лицензии на проведение подобных исследований.

Контроль за источниками выбросов проводится в соответствии с «Временным руководством по контролю источников загрязнения атмосферы», РНД 211.3.01.06-97.

Результаты контроля заносятся в журналы учета, включаются в технические отчеты предприятия и учитываются при оценке его деятельности.

Контроль выбросов осуществляется лабораторией предприятия либо организацией, привлекаемой предприятием на договорных началах. При необходимости, дополнительные контрольные исследования осуществляются территориальными контрольными службами: департаментом экологии, органами санэпиднадзора.

Контроль за соблюдением нормативов НДВ может проводиться на специально оборудованных точках контроля, на источниках выбросов и контрольных точках.

Контроль за выбросами передвижных источников загрязнения атмосферы в период строительства сводится к контролю своевременного прохождения техосмотра автотранспорта и строительной спецтехники, а также к контролю упорядоченного движения их по площадке строительства.

Ввиду кратковременности периода работ контроль за соблюдением нормативов НДВ при строительстве осуществляет строительная организация, либо Заказчик, согласно контракта на проведение работ, 1 раз за период проведения строительно-монтажных работ.

В связи с тем, что в период строительства продолжительность действия источников выбросов загрязняющих веществ имеет кратковременный характер, контроль над соблюдением установленных величин НДВ предусматривается расчетным методом.

Контроль осуществляется расчетным методом по расходу материалов, применение которых обуславливает выбросы ЗВ, и по другим параметрам, определенным в расчетной части (расчет выбросов ЗВ при строительстве). Результаты контроля заносятся в журналы учета и учитываются при оценке деятельности предприятия.

План-графики контроля за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительно-монтажных работ на 2024 и 2025 годы представлены в таблице 3.7.1., 3.7.2.

План-график контроля за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации представлен в таблице 3.7.3.

**Таблица 3.7.1 План-график контроля за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительно-монтажных работ на 2024 год**

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0001	Строительно-монтажные работы	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ период	0,015510		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ период	0,002520		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ период	0,001417		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ период	0,033333		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ период	0,007876		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (10)	1 раз/ период	0,021056		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
0002	Строительно-монтажные работы	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ период	0,274667		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ период	0,044633		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ период	0,023333		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ период	0,036667		Аккредитованная лаборатория	Расчетный

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ период	0,240000		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Бенз/а/пирен	1 раз/ период	0,00000043		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Формальдегид	1 раз/ период	0,005000		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	1 раз/ период	0,120000		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
0003	Строительно-монтажные работы	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ период	0,100940		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ период	0,016403		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ период	0,008575		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ период	0,013475		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ период	0,088200		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Бенз/а/пирен	1 раз/ период	0,00000016		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Формальдегид	1 раз/ период	0,001838		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	1 раз/ период	0,044100		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
0004		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ период	0,000092		Аккредитованная лаборатория	Расчетный

	Строительно-монтажные работы	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ период	0,000015		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ период	0,000008		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ период	0,000012		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ период	0,008000		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Бенз/а/пирен	1 раз/ период	0,0000000001		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Формальдегид	1 раз/ период	0,000002		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	1 раз/ период	0,000040		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
0005	Строительно-монтажные работы	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ период	0,100711		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ период	0,016366		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ период	0,008556		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ период	0,013444		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ период	0,088000		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Бенз/а/пирен	1 раз/ период	0,0000002		Аккредитованная лаборатория	Расчетный

		Формальдегид	1 раз/ период	0,001833		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	1 раз/ период	0,044000		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
6001	Строительно-монтажные работы	Пыль неорганическая, содержащая дву-окись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	1 раз/ период	0,404593		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
6002	Строительно-монтажные работы	Пыль неорганическая, содержащая дву-окись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	1 раз/ период	0,001575		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
6003	Строительно-монтажные работы	Пыль неорганическая, содержащая дву-окись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	1 раз/ период	0,049000		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
6004	Строительно-монтажные работы	Пыль неорганическая, содержащая дву-окись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	1 раз/ период	0,000403		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
6005	Строительно-монтажные работы	Пыль неорганическая, содержащая дву-окись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	1 раз/ период	0,015909		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
6006	Строительно-монтажные работы	Пыль неорганическая, содержащая дву-окись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	1 раз/ период	0,019833		Аккредитованная лаборатория	Расчетный

6007	Строительно-монтажные работы	Пыль неорганическая, содержащая дву-окись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	1 раз/ период	0,047373		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
6008	Строительно-монтажные работы	Взвешенные вещества	1 раз/ период	0,006000		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Пыль абразивная	1 раз/ период	0,004000		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
6009	Строительно-монтажные работы	Керосин (654*)	1 раз/ период	0,013595		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	1 раз/ период	0,020392		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
6010	Строительно-монтажные работы	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1 раз/ период	0,004234		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганец/ (IV) оксид/ (327)	1 раз/ период	0,000454		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Пыль неорганическая, содержащая дву-окись кремния в %: 70-20 (494)	1 раз/ период	0,000091		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Фториды неорганические плохо растворимые (615)	1 раз/ период	0,000000		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ период	0,000319		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
6011	Строительно-монтажные работы	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1 раз/ период	0,020250		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганец/ (IV) оксид/ (327)	1 раз/ период	0,000306		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ период	0,029217		Аккредитованная лаборатория	Расчетный

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ период	0,013750		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
6012	Строительно-монтажные работы	Ксилол	1 раз/ период	8,982000		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Уайт-спирит	1 раз/ период	0,810000		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Ацетон	1 раз/ период	1,872000		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Бутилацетат	1 раз/ период	0,864000		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Толуол	1 раз/ период	4,464000		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
6013	Строительно-монтажные работы	Свинец и его неорганические соединения	1 раз/ период	0,000114		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Олово оксид	1 раз/ период	0,000063		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
6014	Работа спецтехники	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ период	0,142574		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ период	0,040010		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ период	0,055314		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ период	1,767961		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ период	0,0000015		Аккредитованная лаборатория	Расчетный

	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/ период	0,294660		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
	Керосин (654*)	1 раз/ период	0,074131		Аккредитованная лаборатория	Расчетный

**Таблица 3.7.2 План-график контроля за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительно-монтажных работ на 2025 год**

№ источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
0001	Строительно-монтажные работы	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ период	0,015510		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ период	0,002520		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ период	0,001417		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ период	0,033333		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ период	0,007876		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (10)	1 раз/ период	0,021056		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
0002	Строительно-монтажные работы	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ период	0,274667		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ период	0,044633		Аккредитованная лаборатория	Расчетный

		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ период	0,023333		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ период	0,036667		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ период	0,240000		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Бенз/а/пирен	1 раз/ период	0,00000043		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Формальдегид	1 раз/ период	0,005000		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	1 раз/ период	0,120000		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
0003	Строительно-монтажные работы	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ период	0,100940		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ период	0,016403		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ период	0,008575		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ период	0,013475		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ период	0,088200		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Бенз/а/пирен	1 раз/ период	0,00000016		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Формальдегид	1 раз/ период	0,001838		Аккредитованная лаборатория	Расчетный

		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	1 раз/ период	0,044100		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
0004	Строительно-монтажные работы	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ период	0,000092		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ период	0,000015		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ период	0,000008		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ период	0,000012		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ период	0,000080		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Бенз/а/пирен	1 раз/ период	0,00000000014		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Формальдегид	1 раз/ период	0,000002		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	1 раз/ период	0,000040		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
0005	Строительно-монтажные работы	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ период	0,100711		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	1 раз/ период	0,016366		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ период	0,008556		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ период	0,013444		Аккредитованная лаборатория	Расчетный

		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ период	0,088000		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Бенз/а/пирен	1 раз/ период	0,00000016		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Формальдегид	1 раз/ период	0,001833		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	1 раз/ период	0,044000		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
6001	Строительно-монтажные работы	Пыль неорганическая, содержащая дву-окись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	1 раз/ период	0,404593		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
6002	Строительно-монтажные работы	Пыль неорганическая, содержащая дву-окись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	1 раз/ период	0,001340		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
6003	Строительно-монтажные работы	Пыль неорганическая, содержащая дву-окись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	1 раз/ период	0,049000		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
6004	Строительно-монтажные работы	Пыль неорганическая, содержащая дву-окись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	1 раз/ период	0,000403		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
6005	Строительно-монтажные работы	Пыль неорганическая, содержащая дву-окись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	1 раз/ период	0,015909		Аккредитованная лаборатория	Расчетный

6006	Строительно-монтажные работы	Пыль неорганическая, содержащая дву-окись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	1 раз/ период	0,015867		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
6007	Строительно-монтажные работы	Пыль неорганическая, содержащая дву-окись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	1 раз/ период	0,047373		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
6008	Строительно-монтажные работы	Взвешенные вещества	1 раз/ период	0,006000		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Пыль абразивная	1 раз/ период	0,004000		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
6009	Строительно-монтажные работы	Керосин (654*)	1 раз/ период	0,013595		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (10)	1 раз/ период	0,020392		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
6010	Строительно-монтажные работы	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1 раз/ период	0,004234		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганец/ (IV) оксид/ (327)	1 раз/ период	0,000454		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Пыль неорганическая, содержащая дву-окись кремния в %: 70-20 (494)	1 раз/ период	0,000091		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Фториды неорганические плохо растворимые (615)	1 раз/ период	0,000000		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	1 раз/ период	0,000319		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
6011	Строительно-монтажные работы	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	1 раз/ период	0,020250		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганец/ (IV) оксид/ (327)	1 раз/ период	0,000306		Аккредитованная лаборатория	Расчетный

		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ период	0,017517		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ период	0,013750		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
6012	Строительно-монтажные работы	Ксилол	1 раз/ период	8,982000		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Уайт-спирит	1 раз/ период	0,810000		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Ацетон	1 раз/ период	1,872000		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Бутилацетат	1 раз/ период	0,864000		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Толуол	1 раз/ период	4,464000		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
6013	Строительно-монтажные работы	Свинец и его неорганические соединения	1 раз/ период	0,000114		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Олово оксид	1 раз/ период	0,000063		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
6014	Работа спецтехники	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	1 раз/ период	0,142574		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	1 раз/ период	0,040010		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	1 раз/ период	0,055314		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	1 раз/ период	1,767961		Аккредитованная лаборатория	Расчетный

	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	1 раз/ период	0,0000015		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
	Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)	1 раз/ период	0,294660		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
	Керосин (654*)	1 раз/ период	0,074131		Аккредитованная лаборатория	Расчетный

**Таблица 3.7.3 План-график контроля за соблюдением нормативов ПДВ на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период эксплуатации**

N источника	Производство, цех, участок.	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Норматив выбросов ПДВ		Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
				г/с	мг/м3		
1	2	3	4	5	6	7	8
6101	Эксплуатация	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/ квартал	0,030982		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/ квартал	0,000607		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Бензол	1 раз/ квартал	0,000008		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,000002		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,000005		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
6102	Эксплуатация	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/ квартал	0,003452		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
6103	Эксплуатация	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/ квартал	0,007050		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/ квартал	0,000709		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Бензол	1 раз/ квартал	0,000009		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0000029		Аккредитованная лаборатория	Расчетный

		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,000006		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
6104	Эксплуатация	Смесь углеводородов предельных C1-C5	1 раз/ квартал	0,001237		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Смесь углеводородов предельных C6-C10	1 раз/ квартал	0,000458		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Бензол	1 раз/ квартал	0,000006		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Метилбензол (349)	1 раз/ квартал	0,0000019		Аккредитованная лаборатория	Расчетный
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	1 раз/ квартал	0,000004		Аккредитованная лаборатория	Расчетный

### 3.8 Мероприятия по уменьшению и предотвращению выбросов в атмосферный воздух

С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ.

В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие:

- своевременное и качественное обслуживание техники;
- определяющим условием минимального загрязнения атмосферы отработавшими газами дизельных двигателей дорожных машин и оборудования является правильная эксплуатация двигателя, своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива;
- параметры применяемых машин, оборудования, транспортных средств в части состава отработавших газов, шума, вибрации и др. воздействий на окружающую среду в процессе эксплуатации должны соответствовать установленным стандартам и техническим условиям предприятия-изготовителя;
- использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам;
- использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта;
- организация движения транспорта;
- сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу;
- пылеподавление – обеспыливание, в первую очередь, следует производить на участках дорог, проходящих через населенные пункты, вдоль полей, занятых сельскохозяйственными культурами. Наиболее эффективным способом борьбы с пылью на гравийных и грунтовых дорогах является обработка их обеспыливающими материалами. Для кратковременного предупреждения пылеобразования (на 1-2 ч) следует применять увлажнение водой с расходом 1-3 л/м<sup>2</sup>, а также ограничение скорости движения по дорогам, проходящим через или вблизи населенных пунктов, охраняемых территорий, сельскохозяйственных угодий и т.п.;
- хранение материалов, активно взаимодействующих с водой (цемент, известь, соли и т.п.) следует осуществлять только в специальных складах под крышей или, более предпочтительно, в герметических емкостях с механизированной погрузкой и разгрузкой;
- погрузку и выгрузку пылящих материалов (щебень, грунт и т.п.) следует производить механизировано, ручные работы с этими материалами допускаются как исключение при принятии соответствующих мер против распыления (защита от ветра, потерь и т.п.).

В период эксплуатации запроектированных сооружений и оборудования основными мероприятиями, направленными на снижение ВЗВ, а также на предупреждение и обеспечение безопасных условий труда являются:

- обеспечение полной герметизации технологического оборудования и трубопроводов путем качественной сборки соединений и проведение гидравлических испытаний;
- контроль сварных стыков физическим методом -100%, в том числе радиографическим не менее 25%;
- выбор оборудования с учетом его надежности и экономичности;
- выбор материалов и типоразмеров трубопроводов в соответствии с параметрами транспортируемых сред; трубопроводы рассчитываются на прочность и самокомпенсацию;
- газопроводы и нефтепроводы выполняются из стальных труб с применением стальной арматуры герметичности класса А;
- строгое соблюдение всех технологических параметров;
- осуществление постоянного контроля за ходом технологического процесса, измерение расходов, давления, температуры;
- обеспечение устройствами сигнализации технологических процессов и блокировки оборудования при нарушении технологических параметров процесса;
- своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования;

- наличие и постоянное функционирование систем аварийного оповещения и связи, контроля воздуха;
- снабжение основного оборудования в необходимом количестве защитными устройствами и системами, автоматическим управлением и регулированием, а также иными техническими средствами, предупреждающими возникновение и развитие аварийных ситуаций;
- дистанционное управление технологическим оборудованием, а также по месту;
- проведение практических занятий, учебных тревог и других мероприятий с целью обучения персонала методам реагирования на аварийную ситуацию и борьбе с последствиями этих аварий.
- оборудование и трубопроводы заземляются, предусматривается их молниезащита.

Согласно проведенным расчетам рассеивания источники не создают концентраций, превышающих нормативы содержания загрязняющих веществ на границе СЗЗ, поэтому при строительстве и эксплуатации специализированных мероприятий по снижению выбросов проектом не предусмотрено.

### **3.9 Мероприятия на период неблагоприятных метеорологических условий (НМУ)**

Неблагоприятные метеороусловия (НМУ) представляют собой краткосрочное особое сочетание метеорологических факторов, обуславливающее ухудшение качества воздуха в приземном слое.

Уровень загрязнения приземных слоев атмосферы во многом зависит от метеорологических условий.

В некоторых случаях метеорологические условия способствуют накоплению загрязняющих веществ в районе расположения объекта, т.е. концентрации примесей могут резко возрасти. Для предупреждения возникновения высокого уровня загрязнения осуществляется регулирование и кратковременное сокращение выбросов загрязняющих веществ.

Неблагоприятными метеорологическими условиями при проектируемых работах могут быть:

- штиль,
- пыльные бури;
- штормовой ветер;
- высокая относительная влажность (выше 70%);
- температурная инверсия.

Регулирование выбросов осуществляется с учетом прогноза НМУ на основе предупреждений со стороны Казгидромета о возможном опасном росте в воздухе концентраций примесей вредных химических веществ из-за формирования неблагоприятных метеороусловий.

Прогноз наступления НМУ и регулирование выбросов являются составной частью комплекса мероприятий по обеспечению чистоты воздушного бассейна.

Исходя из специфики работ, в период НМУ предусмотрены три режима работы:

Первый – носит организационно-технический характер и не приводит к снижению производительности. Мероприятия по первому режиму включают:

- контроль за работой контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами;
- запрещение продувки и чистки оборудования, емкостей, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу;
- контроль за точным соблюдением технологического регламента производства;
- запрещение работы оборудования на форсированном режиме;

Эти мероприятия позволяют сократить объем выбросов и соответственно концентрации загрязняющих веществ в атмосфере на 15-20%.

Мероприятия по второму режиму включают все вышеперечисленные мероприятия, а также мероприятия на базе технологических процессов, сопровождающиеся незначительным снижением производительности предприятия, обеспечивают сокращение концентрации загрязняющих веществ на 20-40%:

- остановку технологического оборудования на планово-предупредительный ремонт, если его сроки совпадают с наступлением НМУ;

- ограничение движения и использования транспорта на территории предприятия согласно ранее разработанным схем маршрутов;
- проверку автотранспорта на содержание загрязняющих веществ в выхлопных газах.

По третьему режиму мероприятия должны обеспечивать сокращение концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы на 40-60%, а в особо опасных случаях следует осуществлять полное прекращение выбросов.

- снижение производственной мощности или полную остановку производств, сопровождающихся значительными выбросами загрязняющих веществ; остановку производств, не имеющих газоочистного оборудования; проведение поэтапного снижения нагрузки параллельно работающих однотипных технологических агрегатов и установок;
- отключение аппаратов и оборудования с законченным циклом, сопровождающимся значительным загрязнением воздуха;
- запрещение погрузочно-разгрузочных работ, отгрузки готовой продукции, сыпучего исходного сырья и реагентов, являющихся источниками загрязнения;
- остановку пусковых работ на аппаратах и технологических линиях, сопровождающихся выбросами в атмосферу;
- запрещение выезда на линии автотранспортных средств с не отрегулированными двигателями.

### 3.10 Оценка воздействия на атмосферный воздух

Согласно принятой методике оценки воздействия на окружающую среду в штатной ситуации, для оценки значимости воздействия на атмосферный воздух объектов предприятия приняты три параметра: интенсивность воздействия, временной и пространственный масштаб.

Оценка воздействия загрязняющих веществ на атмосферный воздух выполнена для двух периодов:

- при строительстве установки;
- при эксплуатации установки.

Общая продолжительность строительства - 2 месяца.

#### **Строительство**

При строительстве проектируемого объекта ожидаются выбросы загрязняющих веществ в атмосферу 22-ти наименований 1-4 классов опасности. Количество источников в период строительства составит - 18, из них 5 - организованные и 13 -неорганизованные.

Суммарный валовый выброс загрязняющих веществ, за весь период проведения строительных работ, составит **4,673458 тонн**, в том числе от стационарных источников **1,376878 тонн**, от передвижных источников **3,296580 тонн**.

Выбросы ЗВ при строительстве проектируемого объекта несут кратковременный характер, большая часть загрязняющих веществ будет поступать в результате выбросов в атмосферу продуктов сгорания топлива в дизельных двигателях строительной техники

Все проводимые виды работ не связаны с неконтролируемыми выделениями загрязняющих веществ в атмосферу.

Проектом предусматривается проведение мероприятий по уменьшению выбросов в атмосферу.

Воздействие на атмосферный воздух **на период строительных работ** оценивается:

- пространственный масштаб воздействия - локальный (1 балл);
- временный масштаб – кратковременное (1 балла);
- интенсивность воздействия - слабая (2 балл).

Интегральная оценка воздействия составит 2 балла – *воздействие низкое*, при котором изменения в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным уровням на следующий год после происшествия.

#### **Эксплуатация**

В период эксплуатации проектируемого объекта основными источниками выделения загрязняющих веществ в атмосферный воздух будут являться: запорно-регулирующие арматуры и фланцевые соединения

проектируемых сооружений (АГЗУ «Спутник» АМ40-4-400, дополнительных фильтров, выкидных линий, газопроводов, технологических и промышленных трубопроводов и др).

Процесс эксплуатации проектируемых объектов месторождения будет сопровождаться выбросами в атмосферу паров углеводородов.

Источниками загрязнения атмосферы при эксплуатации проектируемых объектов являются:

В процессе подготовки нефти основное воздействие на атмосферный воздух ожидается, в основном, от выбросов предельных углеводородов С1-С5, С6-С10, бензол, метилбензол и диметилбензол 2-3 класса опасности.

На период эксплуатации выявлено всего **4 источника выбросов** загрязняющих веществ в атмосферный воздух, из **них организованные -0, неорганизованных источника – 4.**

Общий объем выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации составит – **0,044541 г/с или 1,404651 т/год.**

Учитывая расположение источников воздействия на атмосферный воздух на достаточном расстоянии от жилых зон, достаточно высокую способность атмосферы к самоочищению, качество атмосферного воздуха в районе проведения работ практически сохранится на прежнем уровне. Таким образом, эксплуатация проектируемых объектов не будет иметь значительного воздействия на состояние атмосферного воздуха.

Воздействие на атмосферный воздух **на период эксплуатации** оценивается:

- пространственный масштаб - слабое (4 балла);
- временной масштаб – постоянное (1 балл);
- интенсивность воздействия - незначительное (1 балл).

Категория значимости воздействия 4 балла – воздействие низкой значимости.

## 4 ОХРАНА ПОВЕРХНОСТНЫХ И ПОДЗЕМНЫХ ВОД ОТ ЗАГРЯЗНЕНИЯ И ИСТОЩЕНИЯ

### 4.1 Краткая характеристика района строительства и гидрография

#### Поверхностные воды.

Для региона характерным являются условия засушливого климата с резкими колебаниями температуры, большим дефицитом влажности, высоким уровнем засоленности почв с характерной однородной пространственной структурой.

Гидрографическая сеть не развита. Поверхностные водные источники непосредственно на территории месторождения Аксаз отсутствуют.

Мощным открытым водным бассейном региона является Каспийское море. Средняя глубина моря в прибрежной части от 1 до 5 метров. Уровень подвержен колебаниям.

По последним данным уровень Каспия составляет минус 26,95 – 26,97 м. Колебания уровня моря увязываются с климатическими факторами. Вода в Каспийском море слабо соленая.

Вода в сорах бывает в период снеготаяния и обильных дождей. Основная часть солевой массы в своем происхождении обязана выщелачиванию морских отложений и накоплению солей с образованием рапы под действием испарения. При высыхании соров поверхность покрывается белой солью.

**Подземные воды.** Согласно гидрогеологическому районированию, месторождение Аксаз расположено в пределах Южно-Мангышлакского артезианского бассейна второго порядка, в составе которого выделяются доюрский (триасовый), юрско-меловой, и мел-палеогеновый водонапорные комплексы, отличающиеся между собой по геофлюидодинамическим характеристикам. Подземные воды залегают на глубине от 115 до 2750 м.

Водоносные горизонты экранированы между собой и от дневной поверхности отложениями глин мощностью более 10 м.

В гидрогеологическом отношении на данном месторождении выделяются две характерные толщи: карбонатная и песчано-глинистая.

Карбонатная толща, сложенная отложениями неогена, палеогена, содержит в основном трещинно-пластовые минерализованные воды, с низкой производительностью скважин. Песчано-глинистая толща охватывает отложения турона, сеномана, верхнего мела, среднего и верхнего Альба, нижнего мела и содержит поровые и пласто-поровые воды с различной минерализацией.

На месторождении Аксаз грунтовые воды на глубине 3 м не вскрыты.

### 4.2 Водопотребление и водоотведение

Водоснабжение и водоотведение данным проектом на период эксплуатации не предусмотрено и данным разделом не рассматривается.

Источниками водоснабжения на месторождениях является привозная вода:

- вода питьевого качества на хозяйственно - бытовые нужды;
- бутилированная вода питьевого качества;
- техническая вода - для производственных целей.

Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников ТОО «Емир Ойл» не имеет. Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная вода.

Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору.

Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик «Мангыстау-жылу» согласно договору. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды.

Техническая вода на месторождение доставляется из водовода. Водовод принадлежит ТОО «МАЭК-Казатомпром». Вода используется для обеспечения технологических и производственно-бытовых нужд (бурение и испытание скважин, промывка оборудования и трубопроводов, при подготовке нефти и др.). Техническая вода лимитируется по содержанию и размеру частиц примесей, вода не должна ухудшать качества продукции, вызывать развитие коррозии, различных солевых отложений в аппаратуре, трубопроводах и отдельных сооружениях.

Ответственность за качество технической воды возлагается на поставщика воды.

В процессе строительства проектируемых объектов будет использоваться техническая и питьевая вода для увлажнения грунта и гидроиспытаний.

Водоснабжение на хозяйственно-питьевые (душевые и т.п.) и производственные нужды (приготовление битумных растворов, уход за бетоном, мойка колес техники, поливка дорог при уплотнении насыпи и др.) осуществляется подвозкой автоцистерной.

Кратковременный отдых рабочих, занятых на строительстве объектов и сооружений в течение рабочего дня, планируется в мобильных инвентарных передвижных вагончиках, оборудованных необходимыми санитарно-техническими устройствами (умывальники), емкостью для хранения питьевой воды и контейнером для сбора бытовых отходов.

В процессе строительства для питьевых целей при необходимости будет использоваться привозная бутилированная вода, соответствующая ГОСТ 32220-2013 «Вода питьевая, расфасованная в емкости. Общие технические условия».

Нормативные условия по организации труда, бытового и медицинского обслуживания, питьевого водоснабжения строителей на период строительно-монтажных работ, предусматриваются в соответствии с требованиями Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкцию, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» (приказ Министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №177), разработанных в ПОС.

Доставка воды производится автотранспортом, соответствующим документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования. Привозная вода хранится в отдельном помещении или под навесом в емкостях, установленных на площадке с твердым покрытием. Чистка, мытье и дезинфекция емкостей для хранения и перевозки привозной воды производится не реже одного раза в десять календарных дней и по эпидемиологическим показаниям. Внутренняя поверхность механически очищается, промывается с полным удалением воды, дезинфицируется. После дезинфекции емкость промывается, заполняется водой и проводится бактериологический контроль воды.

#### *Нормы водопотребления*

Норма водопотребления на питьевые нужды принята – 2 литра на одного человека в смену согласно Санитарным правилам «Санитарно – эпидемиологическим требованиям к зданиям и сооружениям производственного назначения» утвержденным приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 3 августа 2021г. № КР ДСМ-72.

Расчеты объемов потребления воды для хозяйственно-питьевых нужд основываются на следующих нормативах:

- потребность в воде на хозяйственно-бытовые нужды принята из расчета 30 л/сут на одного работающего.

Для расчета потребности в воде использованы следующие показатели:

- количество воды, согласно Ресурсной смете, составит – 47,618 м<sup>3</sup>.

Общее количество технической воды составит – **44,89 м<sup>3</sup>**.

- продолжительность строительства:

- 1 месяц (31 день) 2024 года,  
- 1 месяц (31 день) 2025 года.

- количество работающих в наиболее многочисленную смену на строительной площадке – 22 человека.

#### **Водопотребление**

Расчет расхода воды на хозяйственно-питьевые нужды на период строительства представлен в таблице 4.2.1.

**Таблица 4.2.1 Расчет расхода воды на хозяйственно-питьевые нужды на период строительно-монтажных работ**

Наименование потребителей	Количество работающих в смену,	Норма расхода воды, л/сут.	Расход воды			
			водопотребление		водотведение	
			м3/сут.	м3/период	м3/сут.	м3/период

	чел.					
<b>Период строительства (2024 год)</b>						
Питьевые нужды	22	2,0	0,044	1,364	0,044	1,364
Хозяйственно-питьевые нужды	22	30,0	0,66	20,46	0,66	20,46
Итого на 2024 год:		<b>32,0</b>	<b>0,704</b>	<b>42,284</b>	<b>0,704</b>	<b>42,284</b>
<b>Период строительства (2025 год)</b>						
Питьевые нужды	22	2,0	0,044	1,364	0,044	1,364
Хозяйственно-питьевые нужды	22	30,0	0,66	20,46	0,66	20,46
Итого на 2025 год:		<b>32,0</b>	<b>0,704</b>	<b>42,284</b>	<b>0,704</b>	<b>42,284</b>

В процессе строительства, работающий персонал, будет пользоваться санитарно-бытовыми сооружениями, расположенными на территории месторождения Аксаз.

На производственные нужды используется техническая вода для пылеподавления.

Расход воды на орошение при строительстве запроектированных площадок рассчитывается по формуле:

$$W1 = S1 \cdot q_{уд} \cdot n$$

где, W – расход воды, м<sup>3</sup>;

S1 – площадь проектируемой застройки, **2024 год -26,63 м<sup>2</sup>, 2025 год -26,64 м<sup>2</sup>**

q<sub>уд</sub> – удельный расход воды, 3 л/м<sup>2</sup>;

n – периодичность орошения, 4.

#### На 2024 год

Наименование потребителя	Площадь территории, м <sup>2</sup>	Периодичность орошения	Норма расхода воды, л/м <sup>2</sup>	Расход воды на пылеподавление, м <sup>3</sup>
<b>1 этап строительства (2024 год)</b>				
Орошение территории	26,63	4	3,0	<b>0,320</b>
<b>Итого, расход воды на пылеподавление:</b>				<b>0,320</b>

- Техническая вода на 2024 год – **0,320 м<sup>3</sup>**,

Вода, использованная на пылеподавление, относится к безвозвратным потерям.

#### На 2025 год

Наименование потребителя	Площадь территории, м <sup>2</sup>	Периодичность орошения	Норма расхода воды, л/м <sup>2</sup>	Расход воды на пылеподавление, м <sup>3</sup>
<b>1 этап строительства (2025 год)</b>				
Орошение территории	26,64	4	3,0	<b>0,320</b>
<b>Итого, расход воды на пылеподавление:</b>				<b>0,320</b>

- Техническая вода на 2025 год – **0,320 м<sup>3</sup>**,

Суммарное количество воды, необходимое для проведения гидроиспытания трубопроводов в период строительства составит – 0,64 м<sup>3</sup>.

Расход воды для гидравлических испытаний определяется по формуле:

$$V = S_{сеч} \cdot L = \pi D^2 / 4 \times L$$

где: V – геометрический объем (м<sup>3</sup>);

L – длина трубопровода (м);

D – внутренний диаметр трубопровода -: Ø 159мм, Ø 83мм.

Общая длина трубопровода – 132,4 м, 129,65м.

#### 2024 год

Объем воды на гидравлические испытания трубопроводов составит:

$$V = 3,14 \cdot 0,159^2 / 4 \times 132,4 = 2,63 \text{ м}^3$$

#### 2025 год

Объем воды на гидравлические испытания трубопроводов составит:

$$V = 3,14 * 0,083^2 / 4 * 129,65 = 0,7 \text{ м}^3$$

Общий расход воды для гидравлических испытаний составляет – **3,33 м<sup>3</sup>**.

После гидроиспытания трубопроводов вода будет собираться в емкость и вывозиться сторонней организацией на очистные сооружения, согласно заключенному договору.

Источником технической (сырой) воды является существующий водовод «Астрахань-Мангышлак».

Техническая вода при строительстве будет использоваться для орошения площадки строительства (увлажнение грунта, полив водой при уплотнении и укатке грунта). Вода привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом.

**Таблица 4.2.2 Сводные расходы по водопотреблению**

Система водопотребления	Расчетный расход воды	Источник водоснабжения
	м <sup>3</sup> /период	
<b>Строительство (2024 год)</b>		
Питьевые нужды	1,364	Бутилированная питьевая вода
Хозяйственно-питьевые нужды на период строительства	20,46	Техническая вода
Вода на орошение площадки строительства (увлажнение грунта, полив водой при уплотнении и укатке грунта)	0,32	Техническая вода
Вода для гидроиспытания трубопроводов	2,63	Техническая вода
<b>Итого:</b>	<b>24,774</b>	
<b>Строительство (2025 год)</b>		
Питьевые нужды	1,364	Бутилированная питьевая вода
Хозяйственно-питьевые нужды на период строительства	20,46	Техническая вода
Вода на орошение площадки строительства (увлажнение грунта, полив водой при уплотнении и укатке грунта)	0,32	Техническая вода
Вода для гидроиспытания трубопроводов	0,7	Техническая вода
<b>Итого:</b>	<b>22,844</b>	
<b>Всего на период строительства 2024-2025гг</b>	<b>47,618</b>	

Итого: расход воды на период строительства 2024 -2025гг – **47,618 м<sup>3</sup>/период**

На период строительства снабжение технической водой, планируется путем привоза воды из ближайших источников.

### ***Водоотведение***

На объектах ТОО «Емир Ойл» действует самотечная напорная система канализации. Хозяйственно-бытовые сточные воды от сооружения через выпускные колодцы отводятся в общий коллектор. Далее по коллектору сточные воды поступают в емкость для сбора отработанной воды (септик) объемом 30 м<sup>3</sup>.

Нормы водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод, образованных от жизнедеятельности, приняты равными нормам водопотребления, согласно СП РК 4.01-101-2012 г. «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений» (с изменениями от 25.12.2017 г.).

Вода, использованная на пылеподавление, относится к безвозвратным потерям.

Хозяйственно - бытовые сточные воды отводятся по самотечной сети в приемные отделения септик с насосной установкой. Наполнения стоки будут откачиваться, и вывозиться автоцистернами на очистные сооружения близлежащих населенных пунктов по договору.

Во время проведения строительных работ, подрядной организацией будут использоваться биотуалеты. Образующиеся стоки, по мере их образования, будут вывозиться специальным автомобильным транспортом на специализированное предприятие согласно заключенному договору.

Договора на вывоз сточных вод будут заключаться до начала работ.

Сбросы сточных вод от объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.

#### **4.3 Мероприятия по охране и рациональному использованию водных ресурсов**

При соблюдении технологии строительства и эксплуатации запроектированных сооружений влияние на подземные воды оказываться не будет.

Проектные решения предусматривают ряд мероприятий по охране и рациональному использованию водных ресурсов, которые до минимума снизят отрицательное воздействие производства на подземные воды:

- строгое ограничение числа подъездных путей к местам строительных работ и минимизация площадей, занимаемых строительной техникой;
- соблюдение графика строительных работ и транспортного движения, чтобы исключить аварийные ситуации и последующее загрязнение;
- организованный сбор отработанных масел, ветоши в специальные емкости, исключающие попадание углеводородов через почво-грунты в подземные воды;
- оперативная ликвидация случайных утечек ГСМ.
- заправка спецтехники на специально оборудованных площадках;
- обустройство мест локального сбора и хранения отходов;
- гидравлическое испытание трубопроводов;
- обустройство скважин приустьевыми приямками.

#### **4.4 Оценка воздействия на подземные воды**

С целью недопущения проникновения загрязняющих веществ в грунт и далее в подземные воды площадки для технологического оборудования выполнены из железобетона с монолитными приямками.

Отвод поверхностных вод предусматривается за территорию площадки с минимально требуемыми уклонами.

В целом воздействие на состояние подземных вод на период строительных работ, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить:

при строительстве:

- пространственный масштаб - локальное (1 балл);
- временный масштаб – кратковременное (1 балл);
- интенсивность воздействия - незначительное (1 балл).

Интегральная оценка воздействия составит 1 балл – воздействие низкой значимости.

при эксплуатации:

В целом воздействие на этапе эксплуатации состояние подземных вод, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить:

- пространственный масштаб - локальное (1 балл);
- временный масштаб – многолетнее (4 балла);
- интенсивность воздействия - незначительное (1 балл).

Интегральная оценка воздействия составит 4 баллов – воздействие низкое.

Воздействие низкой значимости имеет место, когда последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов.

## 5 ОХРАНА ПОЧВЫ. ОТХОДЫ. ОХРАНА РАСТИТЕЛЬНОГО И ЖИВОТНОГО МИРА

### 5.1. Состояние почвенно-растительного покрова

Согласно почвенно-географического районирования, рассматриваемая контрактная территория ТОО «Емир-Ойл», расположена в пределах пустынно-степной зоны, в подзоне северной пустыни и её Актау-Карагиенского низменного района бурых солонцеватых почв и соровыми солончаками бессточных впадин. Данный район находится к югу от плато Тюб-Караган. Третичные отложения здесь перекрываются четвертичными морскими осадками. Днища впадин заполнены хемогенными отложениями, мощность которых местами достигает более 10 м.

#### **Почвы.**

Почвообразующими породами служат богатые морской фауной четвертичные морские отложения, относящиеся к хазарскому, хвалынскому и новокаспийскому ярусам. Эти отложения с глубины около 0,5-5 м подстилаются известняками Сарматского моря. Местами известняки выходят на дневную поверхность или очень близки к поверхности. На склонах, в долинах и во впадинах почвообразующими породами служат делювиальные и пролювиальные отложения.

Зональными почвами района являются бурые солонцеватые разновидности. В межувалистых долинах они комплексируются с солонцами. Значительные площади представлены маломощными почвами с близким подстиланием известняков, малоразвитыми и эродированными почвами, залегающими на склонах впадин. Микрозападины в равнинной части заняты солонцами лугово-пустынными. На дне бессточных впадин - развиты соровые солончаки и чистые солевые наносы - соры (солевые хаки).

Большую часть площади здесь занимают бурые солончаково-солонцовые комплексы. Однородные площади бурых почв встречаются редко. Чаще всего, зональный комплекс представлен:

#### ***Бурыми полупустынными солонцеватыми почвами.***

Основная особенность этих почв - слабая гумусированность и малая мощность гумусового горизонта. Бурые полупустынные почвы характеризуются обеднением верхнего горизонта илом, полуторными окислами, кальцием и магнием. Содержание гумуса – 0,2-2,5% в зависимости от механического состава. Почвы бедны усвояемыми формами азота и фосфора, что обусловлено скудностью растительного покрова и малой подвижностью питательных элементов в карбонатной среде. Однако почвы достаточно обеспечены подвижным калием. Реакция почв слабощелочная, емкость поглощения: песчаных и супесчаных почв - 3-10 мг-экв/100 г, суглинистых -10-25 мг-экв/100 г почвы. В преобладающем большинстве у бурых почв, в подошве разреза первого метра, появляются легкорастворимые соли. Почвы используются в основном как малопродуктивные пастбища.

В почвенном покрове рассматриваемой площади с бурыми почвами значительное место занимают солонцы и солончаки. Солончаки соровые развиваются под изреженной растительностью, с преобладанием различных видов солянок. В настоящее время грунтовые воды, большей частью, не связаны с поверхностью почвы, и засоленность почв связана с непромытым, периодически выпотным типом водного режима. Объединяющими признаками солончаков являются: высокое засоление почвогрунтов, начиная с поверхности (более 1 % солей по плотному остатку), слабая дифференциация профиля на генетические горизонты, вскипание с поверхности, при отсутствии видимых карбонатных выделений.

**Солончаки соровые** занимают днища замкнутых депрессий и в первую очередь примыкающей к рассматриваемой площади впадины Карагие, Котловины соров представляют благоприятную среду для соле-накопления, за счет сноса солей вместе с тальми водами с вышележащей территории и подпитывания минерализованных грунтовых вод. Последние находятся на глубине от 50 см до 2 м. Близкое залегание минерализованных грунтовых вод обеспечивает постоянную капиллярную связь с поверхностными горизонтами солончаков и высокое засоление профиля. Солончаки соровые слабо затронуты почвообразованием. По существу это не почвенные, а геологические образования. В них под белой солевой коркой залегают бесструктурная влажная, вязкая глинистая масса, насыщенная солями.

**Соровые солончаки** - неудобные земли. Их использование в сельскохозяйственном производстве потребовало бы проведения чрезвычайно дорогостоящих и трудоемких мелиоративных мероприятий.

**Солонцы пустынные** (Сп) встречаются как сплошными массивами, так и в комплексах и сочетаниях с другими почвами на сильно засоленных почвообразующих породах. Грунтовые воды располагаются глубже 8-10 м и существенно не влияют на процессы почвообразования. Растительность, обычно изреженная, представлена в основном бияргуном и тасбияргуном с участием полыни.

Большая пестрота и разнообразие почвенного покрова, широкое распространение засоленных, солонцеватых почв и солончаков определяют трудные почвенно-мелиоративные условия, осложняемые засушливостью климата и слабой обводненностью территории. Все почвы, встречающиеся на рассматриваемой площади, отличаются малой гумусностью, небольшой мощностью гумусового горизонта, низким содержанием элементов зольного питания, малой емкостью поглощения. Качественный состав почв в большинстве случаев неблагоприятен для земледелия и требует применения тех или иных мелиоративных мероприятий, так как широкое распространение солонцеватых и засоленных почв, их мелкопятнистое размещение в условиях слабой естественной дренированности территории создают большие трудности при освоении земель.

Согласно ГОСТ 25100-95 «Грунты. Классификация» в геологическом разрезе района работ выделены следующие инженерно-геологические элементы (ИГЭ):

- ИГЭ – 1. Песок пылеватый;
- ИГЭ – 2. Супесь пылеватая;
- ИГЭ – 3. Суглинок легкий пылеватый;
- ИГЭ – 4. Суглинок тяжелый пылеватый;
- ИГЭ – 5. Глина легкая пылеватая.

Рельеф в точке заложения почвенного разреза - слабоволнистая равнина. Растительность полынно-биюргуновая. Отмечено обильное выделение карбонатов с 20 см, водорастворимых солей - с 35 см.

Данные механического анализа подтверждают значительную обогащенность иллювиального горизонта истыми частицами. Такое распределение фракций по генетическим горизонтам характерно для солонцов. Они малопригодны для земледелия и используются как пастбища.

Большая пестрота и разнообразие почвенного покрова, широкое распространение засоленных, солонцеватых почв и солончаков определяют трудные почвенно-мелиоративные условия, осложняемые засушливостью климата и слабой обводненностью территории. Все почвы, встречающиеся на рассматриваемой площади, отличаются малой гумусностью, небольшой мощностью гумусового горизонта, низким содержанием элементов зольного питания, малой емкостью поглощения. Качественный состав почв в большинстве случаев неблагоприятен для земледелия и требует применения тех или иных мелиоративных мероприятий, так как широкое распространение солонцеватых и засоленных почв, их мелкопятнистое размещение в условиях слабой естественной дренированности территории создают большие трудности при освоении земель.

## **5.2 Воздействие проектируемых работ на почвенный покров**

### **5.2.1 Факторы воздействия проектируемых объектов на почвенный покров**

Работы будут проводиться в пределах отведенной территории. Нарушений почвенно-растительного покрова на прилегающих участках не ожидается.

На состояние почвенного покрова при осуществлении проектных работ оказывают влияние следующие факторы:

- механическое воздействие при выемке грунта;
- химическое воздействие, связанное с работой автомобильного транспорта и спецтехники.

*Механическое воздействие.* Почвы Мангистауской области небогаты коллоидным материалом и гумусом и лишены прочной структуры. Под влиянием различных механических воздействий (вспашки, проезда автотранспорта, ударов копыт животных) хрупкая корочка, этих поверхностей, легко разрушается и переходит в раздельночастичное состояние. Распыленная почва легко подвергается ветровой эрозии даже при небольших скоростях ветра.

В составе образующейся пыли, поднимаемой ветром в воздух, содержится много частиц кварца удлиненной игольчатой формы (размером 0,01 x 0,003 мм). Попадание таких частиц на слизистые оболочки глаза, горла, и дыхательных путей человека и животных, несомненно, будет вызывать раздражение путем механического повреждения слизистых покровов и может открывать пути для инфекции.

В процессе доставки оборудования будет задействовано несколько единиц спецтехники.

При работе спецтехники в атмосферу выбрасываются твердые вещества (пыль, сажа), оксиды углерода и азота, сернистый ангидрид, углеводороды и т.д. Эти вещества, выпадая из атмосферы в почву, могут влиять на ее качество. Из почвы они переходят в растения и включаются в трофические цепи. Однако стоит учесть, что работа данных источников предусматривает кратковременный характер. Согласно принятым проектным решениям, в период проведения работ проводится сбор и утилизация

всех видов сточных вод и отходов, что минимизирует их возможное воздействие на почвенно-растительный покров как самих площадок, так и прилегающих территорий.

На состояние почвенного покрова при осуществлении проектных работ оказывает влияние - химическое воздействие, связанное с работой автомобильного транспорта и спецтехники.

*Химическое воздействие.* При попадании нефтепродуктов в почву происходят глубокие и часто необратимые изменения морфологических, физических, физико-химических и микробиологических свойств.

Попадая в почву, нефтепродукты просачиваются под действием гравитационных сил и распространяются вширь под влиянием поверхностных и капиллярных сил. Они приносят с собой разнообразный набор химических соединений, нарушая сложившийся геохимический баланс в экосистеме.

Для верхних слоев почвенного профиля характерно фронтальное просачивание нефтепродуктов, что приводит к равномерному пропитыванию почвенной толщи. В более глубокие горизонты нефтепродукты в основном проникают по ходам корневых систем и трещинам.

В результате закупорки капилляров почвы нефтью сильно нарушается аэрация, создаются анаэробные условия, нарушается окислительно-восстановительный потенциал. Создаются крайне неблагоприятные условия для жизнедеятельности почвенных микроорганизмов, нарушающие режим их азотного и фосфорного питания, интенсивность окислительно-восстановительных и ферментативных процессов.

Легкие углеводороды, как правило, высокотоксичны и трудно усваиваются микроорганизмами, поэтому долго сохраняются в нижних слоях почвенного профиля в анаэробной обстановке.

Оценка нарушений почвенного покрова производится по следующим позициям:

- по площади производимых нарушений;
- по степени воздействия;
- по длительности воздействия.

При этом учитывается состояние почвенных горизонтов, их мощность, уплотнение, структура, проявление процессов дефляции и эрозии. Показателями деградации почв могут служить данные об уменьшении запасов гумуса, изменении реакции почвенного раствора, увеличении содержания легкорастворимых солей и карбонатов.

### **5.2.2 Мероприятия по защите и восстановлению почвенного покрова**

Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами, в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан, проектными решениями запланированы следующие мероприятия:

- хранение стройматериалов на специальной оборудованной площадке;
- сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных контейнерах и временное хранение на специально оборудованной площадке;
- захоронение отходов производить только на полигонах;
- движение автотранспорта только по существующим дорогам;
- отстой и заправка автотранспортных средств осуществлять на специально отведенных

площадках.

### **5.2.3 Оценка воздействия на почвенный покров**

Проведение проектных работ не вызовет значительного нарушения почвенно-растительного покрова в связи с работой автомобильного транспорта и спецтехники. Строительство будет осуществляться на территориях производственных объектов, подверженных техногенному воздействию.

Воздействие проектных работ на состояние почвенного покрова на период строительных работ, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить:

при строительстве:

- пространственный масштаб - локальное (1 балл);
- временный масштаб – кратковременное (1 балл);
- интенсивность воздействия - слабая (2 балла).

Категория значимости воздействия 2 балла – воздействие низкой значимости.

при эксплуатации:

- пространственный масштаб воздействия - локальный (2 балла);
- временный масштаб - постоянный (4 балла);
- интенсивность воздействия - слабая (2 балла).

Интегральная оценка воздействия составит 4 балла – воздействие низкой значимости.

### 5.3 Растительный мир

Растительный покров контрактной территории месторождения Северный Кариман сформирован в жестких природных условиях северных пустынь — засушливого климата, большого дефицита влажности, высокого уровня засоленности и неразвитости почв и характеризуется однородной пространственной структурой, бедностью флоры, разреженностью, низким уровнем биологического разнообразия.

На контрактной территории распространены несложные по составу одно-двухкомпонентные сообщества с преобладанием полыни белоземельной: белоземельно-полынное, иногда с итсигеком и адраспаном, белоземельно-полынно-еркековое, белоземельно-полынно-мортучковое, белоземельно-полынно-кейреукое, белоземельно-полынно-солянковое, мелкими локальными пятнами возле населенных пунктов и мест стоянок скота - белоземельно-полынно-итсигековое. Видовая насыщенность сообществ 15-20 видов, проективное покрытие почвы растениями 40-60 %, урожайность колеблется в пределах 3-4 ц/га сухой массы. На легких почвах полыни сопутствуют в качестве субдоминантов пырей ломкий или ерек, ковыль Шовицовский (*Stipa szovvitsiana*), кейреук (*Salsola rigida*), кохия простертая или изень (*Kochia prostrata*). На суглинистых почвах сопутствующим растением является ежовник солончаковый или биюргун, на сбитых местах - сорные ядовитые для скота ежовник безлистный или итсигек (*Anabasis aphylla*) и гармала обыкновенная, повсеместно встречаются эфемеры: мортуч пшеничный, рогозавник пряморогий (*Ceratocephalus ortoceras*), клоповник пронзеннолистный, малькольмия африканская, бурачок пустынный, лепталеум нителестый. Единично встречаются льнянка тонкошпоровая (*Linaria leptoceras*), липучка полуголая (*Lappula semigiabra*), оносма тычиночная, ферула татарская (*Ferula tatarica*), лапчатка низкая (*Potentilla supina*), рогач сумчатый или белек, тюльпаны согдийский и Борцова (*Tulipa sogdiana*, *T. Borzczovii*) и др. Повсеместно отмечается наличие заразики прелестной (*Orobanche amoena*) - растения, паразитирующего на корнях полыней и злаков.

Растительный покров комплексный. Растительность, развивающаяся в условиях слабоволнистой равнины с серо-бурыми засоленными почвами и пятнами солонцов, по микропонижениям представлена комплексами белоземельно-полынных сообществ с биюргуново-мортучковыми и биюргуновыми.

Современный растительный покров исследуемой территории по своей структуре и составу отражает местные условия произрастания и характер хозяйственного использования территории, и формируется в результате сложной сети процессов взаимосвязи растительности со средообразующими компонентами ландшафтов (рельефом, почвами, грунтовыми водами) и дестабилизирующими природными и техногенными факторами.

Редкие и эндемичные виды растений на территории лицензионных участков отсутствуют.

#### 5.3.1 Мероприятия по защите и восстановлению растительного мира

В целях предупреждения нарушения растительного покрова в процессе проектируемых работ необходимо осуществление следующих мероприятий:

- движение автотранспорта только по существующим дорогам;
- отстой и заправка автотранспортных средств осуществлять на специально отведенных площадках;
- отдельный сбор отходов в специальных контейнерах;
- захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах;
- пропаганда охраны растительного мира;
- запрет на вырубку кустарников и разведение костров;
- проведение поэтапной технической рекультивации.

### 5.3.2 Оценка воздействия на растительный мир

Процесс проведения проектируемых работ окажет определенное воздействие на состояние растительности. Данное воздействие можно рассматривать, как химическое загрязнение. Строительство будет осуществляться на территориях производственных объектов, подверженных техногенному воздействию.

Химическое загрязнение растительности в процессе осуществления проектируемых работ будет при аварийных разливах и утечках нефтепродуктов.

Воздействие вредных выбросов на растительность происходит как путем прямого их воздействия на растительность, так и путем косвенного воздействия через почву.

Попадание нефтепродуктов на почву, прежде всего, сказывается на гумусовом горизонте: количество углеродов в нем резко увеличивается, ухудшая свойства почв как питательного субстрата для растений.

Обволакивая корни растений, нефтепродукты резко снижают поступление влаги, что приводит к физиологическим изменениям и возможной гибели растений.

Учитывая компенсационные возможности местной флоры при соблюдении предусмотренных мероприятий можно сделать вывод, что выбросы загрязняющих веществ не окажут значительного химического влияния на состояние растительности.

В целом воздействие проектных работ на состояние растительного мира, при соблюдении проектных природоохранных требований, может быть оценено:

*При строительстве:*

- пространственный масштаб - локальное (1 балл);
- временный масштаб – кратковременное (1 балл);
- интенсивность воздействия - слабая (2 балла).

Категория значимости воздействия 2 балла – воздействие низкой значимости.

*При эксплуатации:*

- пространственный масштаб воздействия - локальное (1 балл);
- временный масштаб - постоянный (4 балла);
- интенсивность воздействия - слабая (2 балла).

Интегральная оценка воздействия составит 4 балла – воздействие низкой значимости.

### 5.4 Животный мир

Фауна млекопитающих рассматриваемой контрактной территории ТОО «Емир-Ойл» принадлежит к зоогеографическому участку Северные Аралокаспийские пустыни. Фоновыми видами млекопитающих являются мелкие хищники и грызуны. Основной фоновый вид – большая песчанка. На территории ТОО «Емир-Ойл» обитает 26 видов млекопитающих, 61 вид птиц, 6 видов пресмыкающихся и 1 вид земноводных. Из птиц, обитающих на территории месторождений, 4 вида являются редкими, и занесены в Красную Книгу.

#### **Млекопитающие**

На территории месторождения Северный Кариман обитает 26 видов млекопитающих (Mammalia) из 11 семейств. Наиболее распространёнными являются грызуны (Rodentia), доминируют песчанниковые (Gerbelidae). Из редких видов отмечено обитание джейранов (*Gazella subgutturosa*) и устьюртских муфлонов (*Ovis orientalis*).

Представитель насекомоядных (Insectivora), ушастый ёж (*Erinaceus auritus*), встречается по всей территории, средняя численность составляет 1-2 особи на 10 га. Численность на уровне средних многолетних показателей.

Представители отряда рукокрылые (летучие мыши) - усатая ночница (*Myotis mystacinus*), поздний кожан (*Eptesicus serotinus*), двухцветный кожан (*Vespertilio murinus*) встречаются в районе песчаного карьера, рядом с мелкими водоёмами. Численность на уровне 4 особи на га.

На территории обитают представители отряда хищных (Carnivora) из двух семейств -псовые и куны. Обычная численность волка (*Canis lupus*) 1 особь на 10000 га. Численность лисицы (*Vulpes vulpes*) и корсака (*Vulpes corsac*) 1 особь на 100 га. Численность степного хорька (*Mustela eversmanni*) и ласки (*Mustela nivalis*) около 1 особи на 10 га.

Парнокопытные, семейство полорогие, представлено джейраном (*Gazella subgutturosa*). На территории во время перекочевок встречаются единичные особи сайги (*Saiga tatarca*). В юго-восточной части месторождения на склонах чинков были отмечены 2 особи устьюртских муфлонов (*Ovis orientalis*).

### **Пернатые**

Представителей пернатых по характеру пребывания можно разделить на 4 категории -пролетные, гнездящиеся, оседлые, и зимующие. Орнитофауна обследуемой территории может насчитывать до 60 видов в период пролёта.

Рядом с промышленными объектами на территории ТОО «Емир Ойл» обитают 6 синантропных видов. Представители синантропных пернатых встречаются в количестве до 10 особей на 1 км маршрута. Представители пернатых водно-болотного комплекса обитают на мелких водоёмах.

Из пернатых, внесённых в Красную Книгу зафиксировано 4 вида. Из хищных птиц встречались степной орёл (*Aquila garrax*) и орёл могильник (*Aquila heliaca*). Из семейства рябковых встречается чернобрюхий рябок (*Pterocles orientalis*) и саджа (*Syrrhaptes paradoxus*). Степной орёл (*Aquila garrax*) в обследуемом районе встречены 2 особи.

### **Земноводные**

Земноводные (*Amphibia*) представлены одним видом. Фоновым видом земноводных является зелёная жаба (*Bufo viridis*). Обитает на колониях грызунов в пустынной части территории и рядом с водоёмами.

### **Беспозвоночные**

Максимальное количество видов беспозвоночных на обследованной территории обитает на участках с кустарниками тамариска и верблюжьей колючки, рядом с водоёмами.

Фоновыми представителями насекомых являются виды из сем. *Lestididae*, семейство стрекозы-стрелки - *Coenagrionidae*, семейство стрекозы коромысла *Aeschnidae*, отряд жесткокрылые (жуки)- *Coleoptera*, чернотелки - *Tenebrionidae*, *Acrididae* — саранчовые.

Среди паукообразных многочисленны представители семействами *Lycosidae*, род (*Lycosa*) тарантул (*Lycosa singoriensis*). Опасные для человека паукообразные - фаланга (*Geleodes araneoides*), скорпионы (род *Buthus*), каракурт (*Lathrodectus tredecimguttatus*), могут спорадически встречаться по всей территории.

Животный мир рассматриваемой территории характеризуется обедненным видовым составом и сравнительно низкой численностью.

#### **5.4.1 Мероприятия по снижению воздействия проектируемой деятельности на животный мир**

Для минимизации воздействия проектируемых работ на животный мир предприятием разработаны и выполняются природоохранные мероприятия, направленные на сохранение видового многообразия животных, охрану среды их обитания, условий размножения и путей миграции животных, сохранения целостности естественных сообществ.

Природоохранные мероприятия включают следующие положения:

- пропаганда охраны животного мира;
- ограничения техногенной деятельности вблизи участков с большим биологическим разнообразием;
- маркировка и ограждение опасных участков;
- создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты;
- запрет на охоту в районе контрактной территории;
- разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта;
- ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении;
- запрет неорганизованных проездов по территории месторождения.

#### **5.4.2 Оценка воздействия на животный мир**

Осуществление строительства проектируемых объектов окажет определенное воздействие на животный мир. Данное воздействие можно рассматривать, как химическое загрязнение. Строительство будет осуществляться на территориях производственных объектов, подверженных техногенному воздействию.

Химическое загрязнение может иметь место при случайном или аварийном разливе нефтепродуктов.

До минимума сократить химическое воздействие на животный мир можно строжайшим соблюдением норм и правил, технологии производства, профилактическим осмотром и ремонтом оборудования.

В целом воздействие проектных работ на состояние животного мира на период строительных работ, при соблюдении проектных природоохранных требований, может быть оценено:

при строительстве:

- пространственный масштаб - локальное (1 балл);
- временный масштаб – кратковременное (1 балл);
- интенсивность воздействия - слабая (2 балла).

Категория значимости воздействия 2 балла – воздействие низкой значимости.

при эксплуатации:

- пространственный масштаб - локальное (1 балл);
- временный масштаб – кратковременное (1 балл);
- интенсивность воздействия – незначительное (1 балл).

Категория значимости воздействия 1 балл – воздействие низкой значимости.

### **5.5 Рекультивация нарушенных земель**

В соответствие со ст. 238 пункт 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан «недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны: 1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению; 2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель; 3) проводить рекультивацию нарушенных земель».

При выборе направления рекультивации нарушенных земель должны быть учтены:

- 1) характер нарушения поверхности земельного участка;
- 2) природные и физико-географические условия района расположения объекта;
- 3) социально-экономические особенности расположения объекта с учетом перспектив развития района и требований охраны окружающей среды;
- 4) необходимость восстановления основной площади нарушенных земель под пахотные угодья в зоне распространения черноземов и интенсивного сельского хозяйства;
- 5) необходимость восстановления нарушенных земель в непосредственной близости от населенных пунктов под сады, подсобные хозяйства и зоны отдыха, включая создание водоемов в выработанном пространстве и декоративных садово-парковых комплексов на отвалах вскрышных пород и отходов обогащения;
- 6) выполнение на территории промышленного объекта планировочных работ, ликвидации ненужных выемок и насыпи, уборка строительного мусора и благоустройство земельного участка;
- 7) овраги и промоины на используемом земельном участке, которые должны быть засыпаны или вы-положены;
- 8) проведение в обязательном порядке озеленения территории.

По окончании строительства объектов производится техническая рекультивация отведенных земель.

Рекультивация включает в себя очистку территории от мусора и остатков материалов, засыпку ям и выравнивание поверхности.

Благоустройство в данном проекте не предусмотрено.

### **5.6 Управление отходами**

Физические и юридические лица, в результате деятельности которых образуются отходы производства и потребления, являются их собственниками и несут ответственность за безопасное обращение с отходами с момента их образования, если иное не предусмотрено законодательством Республики Казахстан или договором, определяющим условия обращения с отходами.

Перечень отходов производства и потребления определен в соответствии со спецификой проведения работ, нормативными документами, действующими в РК, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденным приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314.

Отходы производства и потребления – это остатки продуктов, образующиеся в процессе или по завершении производственной и другой деятельности, в том числе и потребления продукции. Соответственно различают отходы производства и потребления.

К отходам производства относятся остатки сырья, материалов, веществ, предметов, изделий, образовавшиеся в процессе производства продукции, выполнения работ (услуг) и утратившие полностью или частично исходные потребительские свойства. К отходам производства относятся также образующиеся в процессе производства попутные вещества, не применяемые в данном производстве (отходы вспомогательного производства).

К отходам потребления относятся остатки веществ, материалов, предметов, изделий, товаров частично или полностью утративших свои первоначальные потребительские свойства для использования по прямому или косвенному назначению в результате физического или морального износа в процессах общественного и личного потребления (жизнедеятельности), использования и эксплуатации.

Процесс строительства проектируемого сооружения и его эксплуатация будет сопровождаться образованием различных видов отходов, временное хранение которых, транспортировка, захоронение или утилизация могут стать потенциальными источниками воздействия на различные компоненты окружающей среды.

Расчеты образования отходов производились с учетом планируемых сроков и графика работ по строительству, количества строительных материалов.

Ремонт и техобслуживание строительной техники и автотранспорта, задействованных на строительстве объектов, будут осуществляться на станциях техобслуживания Подрядчика, поэтому объемы отходов от транспорта не включены в данный проект.

Всего на этапе строительства будет образовано **4,2323 тонн отходов**, из них опасных – 1,1556 т, неопасных – 3,0767 т.

Все отходы, образующиеся в период строительного-монтажных работ, будут передаваться специализированным организациям по договору.

Основными видами отходов в процессе строительства будут являться:

- Промасленная ветошь;
- Использованная тара из-под ЛКМ;
- Строительные отходы;
- Огарки сварочных электродов;
- Металлолом;
- Коммунальные отходы.

Ниже представлены расчеты образования отходов при СМР.

### **Расчет и обоснование объемов образования отходов при строительстве**

**Промасленная ветошь** образуется в процессе использования тряпья для протирки строительной техники, машин и т.д. Состав: тряпье — 73%, масло — 12%, влага — 15%. Пожароопасный, нерастворим в воде, химически неактивен.

Образование ветоши происходит в результате проведения технического обслуживания различного вида технологического оборудования, а также при эксплуатации автотранспорта.

Собираются отходы в специальные металлические контейнеры, хранятся на территории предприятия не более 6 месяцев. Сбор и вывоз согласно заключенному договору.

#### **2024 год**

Количество промасленной ветоши определяется по формуле:

$$N = M_0 + M + W,$$

где: N – количество промасленной ветоши, т;

M<sub>0</sub> – поступающее количество ветоши, 0,074 т.

M – содержание в ветоши масел, тонн:

$$M = 0,12 * M_0$$

W – содержание в ветоши влаги, т.

$$W=0,15 * M_0$$

$$N = 0,074 + 0,12*0,074 + 0,15*0,074= 0,094 \text{ т /период}$$

**2025 год**

Количество промасленной ветоши определяется по формуле:

$$N = M_0 + M + W,$$

где: N – количество промасленной ветоши, т;  
 $M_0$  – поступающее количество ветоши, 0,05 т.  
 M – содержание в ветоши масел, тонн:

$$M= 0,12* M_0$$

W – содержание в ветоши влаги, т.

$$W=0,15 * M_0$$

$$N = 0,05 + 0,12*0,05 + 0,15*0,05= 0,064 \text{ т /период}$$

**Использованной тары ЛКМ** образуется в процессе покрасочных работ проектируемых объектов. Состав отхода (%): жесть/пластик - 94-99, краска - 5-1. Не пожароопасны, химически неактивны. Собираются в специальные металлические контейнеры, хранятся на территории предприятия не более 6 месяцев. Сбор и вывоз согласно заключенному договору.

Расчёт образования пустой тары из-под ЛКМ произведён по «Методике разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления», утверждённой Приказом МООС РК № 100-п от 18.04.2008 г.

Норма образования отхода определяется по формуле:

$$N = \sum M_i \cdot n + \sum M_{ki} \cdot \alpha_i, \text{ т/период,}$$

где:

$M_i$  - масса  $i$ -го вида тары, т/год;

$n$  - число видов тары, шт.;

$M_{ki}$  - масса краски в  $i$ -ой таре, т/год;

$\alpha_i$  - содержание остатков краски в  $i$ -той таре в долях от  $M_{ki}$  (0,01-0,05).

Расчет образования массы тары из-под ЛКМ на **2024 год** представлен в таблице 5.6.1.

$$N = 0,0008 * 249 + 5 * 0,05 = 0,4492 \text{ т/период}$$

**Таблица 5.6.1 Расчет образования массы тары из-под ЛКМ на 2024 год**

Расход сырья, т	Масса тары $M_i$ , (пустой), т	Кол-во тары, $n$	Масса продукта в таре $M_{ki}$ , кг	$\alpha_i$ содержание остатков краски в таре в долях от $M_{ki}$ (0,01-0,05)	Масса жестяной тары из-под ЛКМ, т
<b>Строительство - 2024 год</b>					
0,1992	0,0008	249	5	0,05	0,4492
<b>Всего:</b>					<b>0,4492</b>

Масса тары из-под ЛКМ за период СМР на 2024 год составит **0,4492 т**.

Расчет образования массы тары из-под ЛКМ на **2025 год** представлен в таблице 5.6.2.

$$N = 0,0008 * 170 + 5 * 0,05 = 0,5484 \text{ т/период}$$

Таблица 5.6.2 Расчет образования массы тары из-под ЛКМ на 2025 год

Расход сырья, т	Масса тары $M_i$ , (пустой), т	Кол-во тары, п	Масса продукта в таре $M_{ki}$ , кг	$\alpha_i$ содержание остатков краски в таре в долях от $M_{ki}$ (0,01-0,05)	Масса жестяной тары из-под ЛКМ, т
<b>Строительство – 2025 год</b>					
0,2984	0,0008	373	5	0,05	0,5484
<b>Всего:</b>					<b>0,5484</b>

Масса тары из-под ЛКМ за период СМР на 2025 год составит **0,5484 т**.

**Строительные отходы** (остаток бетона, плит) образуются в процессе осуществления бетонных работ. В состав отхода могут входить, например, остатки цемента - 10%, песок -30%, штукатурка - 55%.

Собираются отходы и хранятся на территории предприятия не более 6 месяцев.

В процессе строительства строительные отходы принимаются ориентировочно в количестве:

**2024 год - 0,8 тонн,**

**2025 год – 1,0 тонн.**

**Металлолом** (инертные отходы, остающиеся при строительстве, образуется в процессе резки металлопроката, техническом обслуживании и монтаже оборудования – металлическая стружка, куски металла, бракованные детали, выявленные в процессе ремонта и не подлежащие восстановлению, обрезки труб, арматура и т.д.) – твердые, не пожароопасные, Металлические отходы - берутся из расчета 0,01% от общей массы.

Расчет выполнен в соответствии «Методикой разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления». Астана 2008 г.

#### 2024 год

Норма образования лома рассчитывается по формуле:

$$N = \alpha * M, \text{ т/период}$$

где:

$\alpha$  – нормативный коэффициент образования лома, 0,01;

$M$  – масса металла - **40 т.**

$$N = 0,01 * 40 = 0,4 \text{ т/период}$$

#### 2025 год

Норма образования лома рассчитывается по формуле:

$$N = \alpha * M, \text{ т/период}$$

где:

$\alpha$  – нормативный коэффициент образования лома, 0,01;

$M$  – масса металла - **60 т.**

$$N = 0,01 * 60 = 0,6 \text{ т/период}$$

Ориентировочно масса металлолома– **2024 год - 0,4 т/период.**

**2025 год - 0,6 т/период**

**Огарки сварочных электродов** образуются при проведении сварочных работ на сварочных постах и участках, а также от передвижных сварочных агрегатов. Состав отхода (%): железо - 96-97; обмазка (типа  $Ti(CO_3)_2$ ) - 2-3; прочие - 1.

Расчет выполнен в соответствии «Методикой разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления». Астана 2008 г.

Собираются в специальные контейнеры, установленные в местах проведения сварочных работ, хранятся на территории предприятия не более 6 месяцев в специально отведенном месте.

#### 2024 год

Количество огарков электродов определяется по формуле:

$$N = M_{\text{ост}} * Q \text{ т/год,}$$

где:  $M_{\text{ост}}$  – расход электродов - 0,0464 т;

$Q$  - остаток электрода, 0,015.

$$N = 0,0464 * 0,015 = 0,0007 \text{ т}$$

#### 2025 год

Количество огарков электродов определяется по формуле:

$$N = M_{\text{ост}} * Q \text{ т/год,}$$

где:  $M_{\text{ост}}$  – расход электродов - 0,0696 т;

$Q$  - остаток электрода, 0,015.

$$N = 0,0696 * 0,015 = 0,001 \text{ т}$$

**Коммунальные отходы** образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала.

Сбор коммунальных отходов производится в металлические контейнеры с герметичной крышкой, расположенные в местах образования отходов.

Сбор и вывоз согласно заключенному договору.

*Согласно Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020 - Срок хранения коммунальных отходов в контейнерах при температуре 0°С и ниже допускается не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток.*

#### 2024 год

Количество коммунальных отходов определяется по формуле:

$$Q_{\text{ТБО}} = P * M * r,$$

где:  $P$  – норма накопления отходов на 1 чел в год, 0,3 м<sup>3</sup>;

$M$  – численность работающего персонала, 22 чел;

$r$  - плотность коммунальных отходов, 0,25 т/м<sup>3</sup>.

$$Q_{\text{ТБО}} = 0,3 * 22 * 0,25 * 1/12 = 0,1375 \text{ т}$$

#### 2025 год

Количество коммунальных отходов определяется по формуле:

$$Q_{\text{ТБО}} = P * M * r,$$

где:  $P$  – норма накопления отходов на 1 чел в год, 0,3 м<sup>3</sup>;

$M$  – численность работающего персонала, 22 чел;

$r$  - плотность коммунальных отходов, 0,25 т/м<sup>3</sup>.

$$Q_{\text{ТБО}} = 0,3 * 22 * 0,25 * 1/12 = 0,1375 \text{ т}$$

Расчет объемов образования отходов при эксплуатации объекта

В процессе эксплуатации проектируемого объекта предполагается образование промасленной ветоши.

**Промасленная ветошь** образуется в процессе обслуживания технологического оборудования. Состав: тряпье — 73%, масло — 12%, влага — 15%. Пожароопасный, нерастворим в воде, химически неактивен.

Собираются отходы в специальные металлические контейнеры, хранятся на территории предприятия не более 6 месяцев. Сбор и вывоз согласно заключенному договору.

Количество промасленной ветоши определяется по формуле:

$$N = M_0 + M + W \text{ т/год,}$$

где:  $M_0$  - количество поступающей ветоши, 0,2 т/год;

$M$  – норматив содержания в ветоши масла ( $M = M_0 * 0,12$ );

$W$  - норматив содержания в ветоши влаги ( $W = M_0 * 0,15$ );

$$N = 0,2 + (0,2 * 0,12) + (0,2 * 0,15) = 0,254 \text{ т/год}$$

Видовая и количественная характеристика отходов, образующихся в процессе строительства на 2024-2025гг и эксплуатации, проектируемых сооружений, представлена в таблице 5.6.3.

**Таблица 5.6.3**

Наименование отхода	Количество, т	Код отхода	Уровень опасности отхода	Метод утилизации
<b>Строительство (2024 год)</b>				
Использованная тара ЛКМ	0,4492	08 01 11* (отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества)	опасные отходы	Сбор и вывоз согласно договору на утилизацию
Промасленная ветошь	0,094	15 02 02* (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами)	опасные отходы	Сбор и вывоз согласно договору на утилизацию
Строительные отходы	0,8	17 09 04 (смешанные отходы строительства и сноса)	неопасные отходы	Сбор и вывоз согласно договору на утилизацию
Металлолом	0,4	17 04 07 (смешанные металлы)	неопасные отходы	Сбор и вывоз согласно договору на утилизацию
Огарки сварочных электродов	0,0007	12 01 13 (отходы сварки)	неопасные отходы	Сбор и вывоз согласно договору на утилизацию
Коммунальные отходы	0,1375	20 03 99 (коммунальные отходы)	неопасные отходы	Сбор и вывоз согласно договору на захоронение
<b>Строительство (2025 год)</b>				
Использованная тара ЛКМ	0,5484	08 01 11* (отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества)	опасные отходы	Сбор и вывоз согласно договору на утилизацию
Промасленная ветошь	0,064	15 02 02* (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами)	опасные отходы	Сбор и вывоз согласно договору на утилизацию
Строительные отходы	1,0	17 09 04 (смешанные отходы строительства и сноса)	неопасные отходы	Сбор и вывоз согласно договору на утилизацию

Металлолом	0,6	17 04 07 (смешанные металлы)	неопасные отходы	Сбор и вывоз согласно договору на утилизацию
Огарки сварочных электродов	0,001	12 01 13 (отходы сварки)	неопасные отходы	Сбор и вывоз согласно договору на утилизацию
Коммунальные отходы	0,1375	20 03 99 (коммунальные отходы)	неопасные отходы	Сбор и вывоз согласно договору на захоронение
<b>Эксплуатация</b>				
Промасленная ветошь	0,254	15 02 02* (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами)	опасные отходы	Сбор и вывоз согласно договору на утилизацию

В целях обеспечения охраны окружающей среды и благоприятных условий для жизни и (или) здоровья человека, уменьшения количества подлежащих захоронению отходов и стимулирования их подготовки к повторному использованию, переработки и утилизации устанавливаются лимиты накопления и лимиты захоронения отходов для объектов I и II категорий (приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 206 «Об утверждении методики расчета лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов»).

Лимиты накопления отходов устанавливаются для каждого конкретного места накопления отходов, входящего в состав объектов I и II категорий, в виде предельного количества (массы) отходов по их видам, разрешенных для складирования в соответствующем месте накопления.

Места накопления отходов предназначены для:

- 1) временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;
- 2) временного складирования неопасных отходов в процессе их сбора (в контейнерах, на перевалочных и сортировочных станциях), за исключением вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники, на срок не более трех месяцев до даты их вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;
- 3) временного складирования отходов на объекте, где данные отходы будут подвергнуты операциям по удалению или восстановлению, на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление.

Лимиты накопления отходов и лимиты захоронения отходов обосновываются операторами объектов I и II категорий в программе управления отходами при получении экологического разрешения и устанавливаются в соответствующем экологическом разрешении. Накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения).

Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве и эксплуатации представлены в таблицах 5.6.4, 5.6.5, 5.6.6, 5.6.7.

**Таблица 5.6.4 Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве на 2024 год**

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
<b>Всего</b>	-	<b>1,8814</b>

в том числе отходов производства	-	1,7439
отходов потребления	-	0,1375
<b>Опасные отходы</b>		
Использованная тара ЛКМ	-	0,4492
Промасленная ветошь	-	0,094
<b>Не опасные отходы</b>		
Огарки сварочных электродов	-	0,0007
Строительные отходы	-	0,8
Металлолом	-	0,4
Коммунальные отходы	-	0,1375
<b>Зеркальные</b>		
	-	0

**Таблица 5.6.5 Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве на 2024 год**

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
<b>Всего</b>	-	<b>2,3509</b>
в том числе отходов производства	-	2,2134
отходов потребления	-	0,1375
<b>Опасные отходы</b>		
Использованная тара ЛКМ	-	0,5484
Промасленная ветошь	-	0,064
<b>Не опасные отходы</b>		
Огарки сварочных электродов	-	0,001
Строительные отходы	-	1,0
Металлолом	-	0,6
Коммунальные отходы	-	0,1375
<b>Зеркальные</b>		
	-	0

**Таблица 5.6.6 Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве на весь период на 2024-2025 годы**

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
<b>Всего</b>	-	<b>4,2323</b>
в том числе отходов производства	-	3,9573
отходов потребления	-	0,275

<b>Опасные отходы</b>		
Использованная тара ЛКМ	-	0,9976
Промасленная ветошь	-	0,158
<b>Не опасные отходы</b>		
Огарки сварочных электродов	-	0,0017
Строительные отходы	-	1,8
Металлолом	-	1,0
Коммунальные отходы	-	0,275
<b>Зеркальные</b>		
	-	0

**Таблица 5.6.7 Лимиты накопления отходов производства и потребления при эксплуатации**

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
<b>Всего</b>	-	<b>0,254</b>
в том числе отходов производства	-	0,254
отходов потребления	-	0
<b>Опасные отходы</b>		
Промасленная ветошь	-	0,254
<b>Не опасные отходы</b>		
	-	0
<b>Зеркальные</b>		
	-	0

Подрядные компании, проводящие строительство, утилизируют самостоятельно свои отходы, образующиеся в процессе строительства, по заключенным договорам со специализированными организациями.

Отходы ТОО «Емир Ойл», образующиеся в процессе строительства, передаются согласно заключенным договорам специализированным организациям для вывоза соответствии с Процедурой управления отходами Компании.

Влияние отходов на компоненты окружающей среды зависит от уровня опасности и количества, а также от протяженности во времени и характера захоронения или утилизации отходов.

Влияние отходов производства на окружающую среду будет минимальным при условии выполнения соответствующих санитарно-эпидемиологических и экологических норм, направленных на минимизацию негативных последствий техногенного вмешательства в окружающую среду.

Потенциальная направленность негативного воздействия отходов проявляться при несоблюдении надлежащих требований, а также в результате непредвиденных ситуаций.

Физические и юридические лица, в процессе деятельности которых образуются опасные отходы, должны осуществлять мероприятия, направленные на прекращение или сокращение их образования и (или) снижение уровня опасности:

- внедрять малоотходные технологии и организационные меры по снижению образования отходов на основе новейших научно-технических достижений;
- проводить инвентаризацию отходов и объектов их размещения;
- проводить мониторинг состояния окружающей среды на территориях объектов размещения отходов;

- предоставлять в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан, информацию, связанную с обращением с отходами;
- соблюдать требования по предупреждению аварий, связанных с обращением с отходами, и принимать неотложные меры по их ликвидации.

Таким образом, действующая система управления отходами при строительных работах и при эксплуатации должна минимизировать возможное воздействие на окружающую среду, как при хранении, так и при перевозке отходов к месту размещения.

*Влияние отходов на компоненты окружающей среды зависит от уровня опасности и количества, а также от протяженности во времени и характера захоронения или утилизации отходов.*

*Влияние отходов производства на окружающую среду будет минимальным при условии выполнения соответствующих санитарно-эпидемиологических и экологических норм, направленных на минимизацию негативных последствий техногенного вмешательства в окружающую среду.*

Основными моментами экологической безопасности, соблюдение которых следует придерживаться, являются:

- предупреждение образования отдельных видов отходов и уменьшение объемов образования дополнительных видов отходов;
- исключение образования экологически опасных видов отходов;
- предотвращение смешивания различных видов отходов;
- организация максимально возможного вторичного использования, образующихся отходов;
- снижение негативного воздействия отходов на компоненты окружающей среды при хранении, транспортировке, вторичном использовании или захоронении отходов.

Необходимо принять во внимание, что даже стопроцентное соблюдение требований организации сбора, хранения и утилизации отходов не может полностью исключить негативного воздействия отходов на окружающую среду.

Для минимизации воздействия влияния отходов на процесс жизнедеятельности окружающей среды необходима четко работающая схема сбора, хранения, захоронения и утилизации отходов производства и потребления с учетом всех современных средств и технологий в этой области.

### **5.6.1 Рекомендации по управлению отходами**

Для удовлетворения требований Республики Казахстан по недопущению загрязнения окружающей среды, должна проводиться политика управления отходами.

Проведение политики управления отходами позволит минимизировать риск для здоровья и безопасности работников и природной среды. Составной частью этой политики является система управления отходами, контролирующая безопасное размещение различных типов отходов.

При строительстве запроектированных сооружений и оборудования образуются отходы, которые при неправильном обращении и хранении могут оказать негативное воздействие на природную среду.

Согласно статье 319 Экологического Кодекса РК, под управлением отходами понимаются операции, осуществляемые в отношении отходов с момента их образования до окончательного удаления.

Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, переработке, обезвреживанию и безопасному удалению.

В соответствии со ст.335 Экологического Кодекса РК «операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды».

Программа управления отходами разрабатывается в соответствии с принципом иерархии и должна содержать сведения об объеме и составе образуемых и (или) получаемых от третьих лиц отходов, способах их накопления, сбора, транспортировки, обезвреживания, восстановления и удаления, а также описания предлагаемых мер по сокращению образования отходов, увеличению доли их повторного

использования, переработки и утилизации.

Для выполнения требований Экологического Кодекса **на месторождении Аксаз** в ТОО «Емир Ойл» будет действовать единая система управления отходами, которая включает следующие этапы:

#### 1) Образование

Основной деятельностью ТОО «Емир Ойл» является добыча и подготовка углеводородов. Эта деятельность является основным источником образования промышленных отходов.

Отходы ЛКМ – остатки лакокрасочных материалов (использованные кисти, ветошь, испачканная краской, тара из-под красок и лаков). Отход огнеопасный, твердый, слабо растворим в воде.

Огарыши сварочных электродов – отходы, образующиеся при сварочных работах. Этот вид отхода не возгораемый, не токсичен, твердый, не растворим в воде.

Металлолом – инертные отходы, образующиеся при строительстве и монтаже трубопроводов и оборудования. Данный вид отхода IV-го класса опасности, пожаробезопасный, не токсичен, твердый, не растворим в воде.

Промасленные отходы (обтирочная ветошь) образуется при ремонте и обслуживании технологического оборудования. Этот вид отхода пожароопасный, токсичен при горении, твердый, не растворим в воде.

Отработанные масла образуются при эксплуатации строительной техники и автотранспортных средств. Данный вид отхода пожароопасный, жидкий, малорастворимый в воде.

Отходы строительства – смесь отходов бетона, битого кирпича, древесины, изоляционного материала. Этот вид отходов пожаробезопасные, не токсичен, твердый, не растворим в воде.

Отработанные светодиодные лампы образуются вследствие использования и истечение своего срока эксплуатации ламп при освещении производственных помещений и прилегающей территории.

Коммунальные отходы – будут образовываться в результате жизнедеятельности работников Компании. Этот вид отхода пожароопасный, токсичен при горении, твердый, не растворим в воде.

#### 2) Сбор и/или накопление

Тара из – под ЛКМ - собирается в специальные контейнеры и в дальнейшем вывозится на полигон для сжигания на специальных установках.

Огарки сварочных электродов собираются в контейнеры и вывозятся в специализированное предприятие на прессование и дальнейшего захоронения.

Металлолом собирается на специальной площадке и вывозится для вторичного использования в специализированные организации.

Отработанные светодиодные лампы сразу вывозится без предварительного накопления и временного хранения на производственной площадке. Вывоз и передача сторонней специализированной организации по договору для дальнейшей утилизации.

Строительные отходы собираются в специальных контейнерах и вывозится по договору для дальнейшей переработки и повторного использования.

Коммунальные отходы собирается в контейнерах и вывозится по договору на сжигание.

Промасленные отходы (обтирочная ветошь) собираются в закрывающихся контейнерах, установленных на площадке с твердым покрытием.

#### 3) Идентификация

Идентификация состава образующихся отходов проводится при разработке Паспорта отхода. Состав отходов принят по «Классификатору отходов» (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). В рамках данного РООС паспорта на отходы не разрабатываются. Образование новых видов отходов не предвидится

#### 4) Сортировка (с обезвреживанием)

На предприятии для производственных отходов с целью оптимизации организации их обработки и удаления, а также облегчения утилизации предусмотрен отдельный сбор (сортировка) различных типов промышленных отходов.

#### 5) Паспортизация

В соответствии со ст. 343 Экологического кодекса на опасные отходы должны быть разработаны паспорта.

На каждый вид образующихся отходов составляются паспорта. В паспорте отражена основная информация об отходе: наименование, перечень опасных свойств, состав, токсичность и меры предосторожности при обращении с отходом.

Форма паспорта опасных отходов утверждается уполномоченным органом в области охраны окружающей среды, заполняется отдельно на каждый вид опасных отходов и представляется в порядке, определяемом статьей 384 настоящего Кодекса, в течение трех месяцев с момента образования отходов.

#### 6) Упаковка (и маркировка)

Проведение дополнительных работ по упаковке отходов не требуется, так как предприятие в основном вывозит на утилизацию и переработку отходы на полигоны и накопители, расположенные вне территории предприятия.

Огарки сварочных электродов, промасленная ветошь, использованная тара –контейнеры для сбора маркируются.

Строительные отходы - не упаковываются.

Металлолом – не упаковывается.

ТБО – не упаковываются, контейнеры маркируются.

#### 7)Транспортировка

Транспортировку и дальнейшее обращение с отходами, образующимися на объектах месторождения **Аксаз**, осуществляют подрядные организации. В связи с этим, эти подрядные организации контролируют и несут ответственность за следующие этапы технологического цикла отходов:

- Транспортирование.
- Складирование (упорядоченное размещение).
- Временное хранение.
- Удаление.

Транспортировка отходов производства и потребления с производственных площадок месторождения осуществляется специализированными предприятиями, имеющими все необходимые документы на право обращения с отходами.

#### 8) Складирование

Строительные отходы временно складироваться на специальной площадке. Промасленная ветошь, использованная тара временно размещаются в контейнерах на территории объекта. Металлолом и огарки сварочных электродов – собирают на площадке объекта. ТБО – из баков пересыпается в контейнеры временного складирования, размещаемые на территориях в специально отведенных местах.

#### 9) Хранение

Все образованные на предприятии отходы временно размещаются и хранятся на соответствующих площадках для временного хранения отходов. Строительные отходы временно хранятся на площадках. Огарки сварочных электродов, промасленная ветошь, использованная тара временно хранятся в контейнерах на специальной площадке. Металлолом временно хранится в специально предназначенных для него местах. ТБО – временное хранение в контейнерах на специальных бетонированных площадках предприятия.

#### 10) Удаление

Все образованные отходы подлежат утилизации, согласно договоров, которые будут составлены до начала ремонтных работ.

Комплексный подход к переработке отходов должен базироваться на долговременном стратегическом планировании и обеспечивать гибкость, необходимую для того, чтобы адаптироваться к будущим изменениям в составе и количестве отходов.

Система управления отходами на предприятии минимизирует возможное воздействие на все компоненты окружающей природной среды, как при хранении, так и при перевозке отходов к месту размещения и включает в себя следующие стадии:

- занесение информации о вывозе отходов в журнал учета и компьютерную базу данных предприятия;

- хранение документации по учету отходов в течение пяти лет;
- составление отчетов по инвентаризации отходов, представление отчетных данных в Департамент экологии (периодичность – 1 раз в год);
- занесение информации об образовавшихся отходах за текущий год в отчетность по производственному экологическому контролю (ПЭК) (периодичность – 1 раз в квартал).

### **5.6.2 Производственный контроль при обращении с отходами**

Управление отходами, которые образуются в процессе строительства и эксплуатации проектируемых площадок, будет осуществляться в соответствии с законодательством и нормативными документами РК, регламентирующими процедуры по обращению с отходами, и Программой управления отходами.

Все виды отходов, образующиеся в результате строительных работ, подлежат обязательному учёту. Учет отходов ведётся работниками, ответственными за обращение с отходами в соответствии с утвержденными формами. На каждую партию отходов, вывезенную с объекта, оформляется соответствующий контрольный талон, объем отхода регистрируется в журналах учета.

Производственный контроль при обращении с отходами будет сводиться в основном к ежедневному визуальному осмотру мест временного хранения отходов на предмет целостности твердого покрытия (поддона), целостности контейнеров и емкостей и соблюдения правил их заполнения во избежание переполнения контейнеров отходами.

При использовании контейнеров исключается контакт размещённых в них отходов с почвой и водными объектами. Вещества, содержащиеся в отходах, временно складированных на территории предприятия, не могут мигрировать в грунтовые воды и почвы, т.к. обеспечивается их соответствующее хранение.

Для каждого типа отхода, образующегося на предприятии, согласно статье 343 Экологического Кодекса, будет составляться и утверждаться паспорт опасных отходов в процессе хозяйственной деятельности.

Паспорт опасных отходов подлежит регистрации в уполномоченном органе в области охраны окружающей среды в течение трёх месяцев с момента образования отходов. Копии зарегистрированных паспортов опасных отходов в обязательном порядке будет предоставляться предприятию, транспортирующему данный вид отхода, а также каждому грузополучателю данной партии отходов.

При выполнении всех требований по временному хранению отходов воздействия на компоненты окружающей среды сводятся к минимуму или полностью исключаются. Их негативное воздействие на почву, поверхностные и подземные воды возможно только при несоблюдении правил их хранения.

### **5.6.3 Мероприятия по снижению объемов образования отходов и снижению воздействия на окружающую среду**

Мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду отходами производства и потребления включают следующие эффективные меры:

- обеспечение сбора, хранения и удаления отходов в соответствии с требованиями охраны окружающей среды: размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях;
- отходы высокой степени опасности изолируются; несовместимые отходы физически разделяются; опасные отходы не смешиваются;
- транспортировка отходов осуществляется с использованием транспортных средств, оборудованных для данной цели;
- составление паспортов отходов;
- проведение периодического аудита системы управления отходами;
- максимально возможное снижение объемов образования отходов за счет рационального использования сырья и материалов, используемых в производстве;
- рациональная закупка материалов в таких количествах, которые реально используются на протяжении определенного промежутка времени, в течение которого они не будут переведены в разряд отходов;

- закупка материалов, используемых в производстве, в контейнерах многоразового использования для снижения отходов в виде упаковочного материала или пустых контейнеров;
- принятие мер предосторожности и проведение ежедневных профилактических работ для исключения утечек и проливов жидкого сырья и топлива;
- повторное использование отходов производства, для достижения снижения использования сырьевых материалов;
- заключение контрактов со специализированными компаниями на утилизацию отходов производства и потребления.

#### **5.6.4 Оценка воздействия на образование и накопление различного вида отходов**

Негативное воздействие отходов производства и потребления может проявляться при несоблюдении надлежащих требований, а также в результате непредвиденных ситуаций на отдельных стадиях транспортировки, хранения либо утилизации в местах их сдачи.

В случае неправильного сбора, хранения, транспортировки и захоронения всех видов планируемых отходов может наблюдаться влияние на все компоненты экологической системы: почвенно-растительный покров, животный мир, атмосферный воздух, подземные воды.

Все образующиеся отходы в период строительства будут собираться с мест образования и временно складироваться в специальных емкостях, контейнерах, на обустроенных площадках.

По мере накопления отходы будут вывозиться по договорам для дальнейшей утилизации в специализированные организации.

Предусматриваемая проектом организация хранения, удаления и переработки отходов максимально предотвращает загрязнение окружающей среды.

Планирование мероприятий по снижению количества отходов, их повторному использованию, утилизации, регенерации создают возможность минимизации воздействия на компоненты окружающей среды.

Масштаб воздействия на окружающую среду отходов производства и потребления можно охарактеризовать следующим образом:

##### При строительно-монтажных работах:

- пространственный масштаб воздействия - локальное (1 балл);
- временный масштаб – кратковременное (1 балл);
- интенсивность воздействия - слабая (2 балла).

Интегральная оценка воздействия составит 2 балла – воздействие низкой значимости.

- пространственный масштаб воздействия - локальный (1 балл);
- временный масштаб – многолетнее (при эксплуатации более 3 лет) (4 балла);
- интенсивность воздействия - незначительная (1 балл).

Интегральная оценка воздействия составляет:

*При строительно-монтажных работах - 2 балла: Воздействие низкой значимости (последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность).*

*При эксплуатации – 4 балла: Воздействие низкой значимости (последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность).*

## 6 АНАЛИЗ ВОЗМОЖНЫХ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ

Аварийные ситуации на тепломеханическом оборудовании могут возникнуть в ряде случаев, например, таких как нарушение механической целостности отдельных агрегатов, механизмов, установок, аппаратов и сосудов, работающих под давлением, трубопроводов, при взрывах и возгораниях утечек топливного газа и т.п.

Разрывы трубопроводов могут происходить из-за снижения прочностных свойств металла труб вследствие его коррозионного износа, наличия скрытых дефектов в металле труб и брака в процессе строительства.

Конструктивные решения и меры безопасности, реализуемые при осуществлении данного проекта, обеспечивают безопасность работ, гарантируют защиту окружающей среды, осуществляют надлежащее и своевременное реагирование на аварийные ситуации в случае их возникновения.

В целях предотвращения аварийных ситуаций разработаны специальные мероприятия:

- бетон для бетонных и ж/бетонных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе ввиду сульфатной агрессии грунтов по отношению к бетонам нормальной плотности.
- под бетонные и железобетонные конструкции предусмотрена подготовка из щебня толщ. 50 мм, фракции 15-20 мм, пролитого горячим битумом до полного насыщения;
- обратную засыпку пазух фундаментов выполнить местным непросадочным грунтом второй категории по разработке, слоями по 200 мм с уплотнением;
- металлоконструкции изготовлены из стали С245 по ГОСТ 27772-2015;
- металлоконструкции каркаса окрасить краской ПФ-115 ГОСТ 6465-76\* по грунту из лака ГФ-021 ГОСТ 25129-2020 в соответствии с СН РК 2.01-01-2013 и СП РК 2.01-101-2013 "Защита строительных конструкции от коррозии".;
- сварка металлоконструкций производится электродами типа Э-42 по ГОСТ 9467-75\*. Толщину шва принимать по наименьшей толщине свариваемых элементов;
- контроль неразрушающими методами сварных стыков трубопроводов согласно СП ГОСТ 9467-75;
- антикоррозионное покрытие надземных участков стальных трубопроводов и запорной арматуры - алюминиевой краской БТ-177 в два слоя по грунтовке ГФ-021 по ГОСТ 25129-2020 в 1 слой
- тепловая изоляция - маты URSA марки М25(Г) из стеклянного штапельного волокна, без каширования, толщиной 60мм (в уплотненном состоянии) и шнур теплоизоляционный толщиной 60 мм;
- антикоррозионная изоляция подземных участков трубопроводов весьма усиленного типа по ГОСТ 9.602-2016.
- боковые поверхности конструкции, соприкасающиеся с грунтом, обмазать горячим битумом БН 70/30 по ГОСТ 6617-76, за 2 раза, по грунтовке из 40% раствора битума в керосине.

Своевременная ликвидация аварий уменьшает степень отрицательного воздействия на окружающую среду.

Нефтяные операции на месторождении ведутся много лет, поэтому оператор установки имеет разработанный и утвержденный "План ликвидации аварийных ситуаций" в соответствии со следующими положениями:

- возможные аварийные ситуации при намечаемой хозяйственной деятельности;
- методы реагирования на аварийные ситуации;
- создание аварийной бригады (численность, состав, метод оповещения и т.д.);
- фазы реагирования на аварийную ситуацию.

## 7 РАДИАЦИОННАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

Согласно санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» от 15 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-275/2020, радиационная безопасность персонала, населения и окружающей природной среды обеспечивается при соблюдении основных принципов радиационной безопасности: обоснование, оптимизация, в соответствии с документами санитарно-эпидемиологического нормирования, утверждаемыми уполномоченным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

При добыче, переработке и транспортировке нефти и газа в окружающую среду поступают природные радионуклиды семейств урана - 238 (далее - 238U) и тория - 232 (далее - 232Th), а также калия - 40 (далее - 40K). Радионуклиды осаждаются на внутренних поверхностях оборудования (насосно-компрессорные трубы, резервуары и другие), на территории организаций и поверхностях рабочих помещений, концентрируясь в ряде случаев до уровней, при которых возможно повышенное облучение работников, населения, а также загрязнение окружающей среды.

На рабочих местах по технологическому процессу добычи и первичной переработки минерального органического сырья основными природными источниками облучения работников организаций нефтегазового комплекса (далее - НГК) в производственных условиях могут быть:

- 1) промышленные воды, содержащие природные радионуклиды;
- 2) загрязненные природными радионуклидами территории (отдельные участки территорий) нефтегазодобывающих и перерабатывающих организаций;
- 3) отложения солей с высоким содержанием природных радионуклидов на технологическом оборудовании, на территории организаций и поверхностях рабочих помещений;
- 4) производственные отходы с повышенным содержанием природных радионуклидов;
- 5) загрязненные природными радионуклидами транспортные средства и технологическое оборудование в местах их ремонта, очистки и временного хранения;
- 6) технологические процессы, связанные с распылением воды с высоким содержанием природных радионуклидов;
- 7) технологические участки, в которых имеются значительные эффективные площади испарений (открытые хранилища и поля испарений, места утечек продукта и технологических вод, резервуары и хранилища продукта), и возможно интенсивное испарение отдельных фракций нефти, аэрация воды;
- 8) технологические процессы, в результате которых в воздух рабочих помещений могут интенсивно поступать изотопы радона (радон - 222 и торон - 220), а также образующиеся из них короткоживущие дочерние продукты распада радона и торона (далее - ДПР и ДПТ);
- 9) производственная, пыль с высоким содержанием природных радионуклидов в воздухе рабочей зоны;
- 10) в некоторых случаях источником внешнего облучения могут оказаться и используемые баллоны со сжиженным газом (при высоких концентрациях радона в газе источниками гамма-излучения являются дочерние продукты радона - свинец - 214 и висмут - 214).

Радиационная безопасность населения и работников организаций НГК обеспечивается за счет:

- 1) не превышения установленных пределов индивидуальных эффективных доз облучения работников и критических групп населения природными источниками излучения;
- 2) обоснования мероприятий по радиационной безопасности на стадии проектирования объектов НГК и учета требований по обращению с производственными отходами с повышенным содержанием природных радионуклидов в процессе деятельности организаций, а также при реабилитации территории объектов после вывода их из эксплуатации (консервации);
- 3) разработки и осуществления мероприятий по поддержанию на низком уровне индивидуальных доз облучения и численности работников организаций НГК и уровней облучения критических групп населения природными источниками излучения, а также загрязнения объектов среды обитания людей природными радионуклидами.

Индивидуальная годовая эффективная доза облучения природными источниками излучения работников НГК в производственных условиях не должна превышать 5 мЗв.

Среднегодовые значения радиационных факторов, соответствующие эффективной дозе 5 мЗв, при воздействии каждого из них в отдельности при продолжительности работы 2000 часов в год и средней скорости дыхания работников 1,2 метра кубических в час (далее - м<sup>3</sup>/ч) составляют:

- 1) мощность эффективной дозы гамма-излучения на рабочем месте - 2,5 микроЗиверт в час (далее - мкЗв/ч);
- 2) эквивалентная равновесная объемная активность (далее - ЭРОА) радона в воздухе зоны дыхания - 310 Беккерель на кубический метр (далее - Бк/м<sup>3</sup>);
- 3) эквивалентная равновесная объемная активность торона в воздухе зоны дыхания - 68 Бк/м<sup>3</sup>;
- 4) удельная активность в производственной пыли урана - 238 в радиоактивном равновесии с членами своего ряда - 40/f кило Беккерель на килограмм (далее - кБк/кг), где f - среднегодовая общая запыленность воздуха в зоне дыхания работников, миллиграмм на кубический метр (далее - мг/м<sup>3</sup>);
- 5) удельная активность в производственной пыли тория - 232 в радиоактивном равновесии с членами своего ряда - 27/f кБк/кг, где f - среднегодовая общая запыленность воздуха в зоне дыхания работников, мг/м<sup>3</sup>. При одновременном воздействии на рабочих местах нескольких радиационных факторов сумма отношений величины воздействующих факторов к приведенным выше значениям не должна превышать 1;
- 6) при облучении работников в условиях, отличающихся от перечисленных в Санитарных правилах, среднегодовые значения радиационных факторов устанавливаются по согласованию с ведомством государственного органа в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

Обеспечение радиационной безопасности при обращении с производственными отходами организаций нефтегазовой отрасли с повышенным содержанием природных радионуклидов осуществляется в соответствии с документами нормирования. Если по результатам первичного обследования не обнаружено повышенное облучение работников, а эффективная удельная активность природных радионуклидов в производственных отходах не превышает 1,5 кБк/кг, то дальнейший радиационный контроль не обязателен.

Эффективная доза облучения природными источниками излучения работников организаций нефтегазовой отрасли в производственных условиях не должна превышать ГН.

При дозах облучения более 1 мЗв/год работники относятся к лицам, подвергающимся повышенному производственному облучению природными источниками излучения.

Радиационная безопасность на объектах нефтегазовой отрасли осуществляется в соответствии с документами нормирования.

## 8 ФИЗИЧЕСКИЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ

Из физических факторов воздействия на окружающую среду и людей, в период осуществления проектных работ, можно выделить:

- воздействие шума;
- воздействие вибрации;
- воздействие света;
- электромагнитное излучение.

### 8.1 Шумовое воздействие (Шум)

Шум является неизбежным видом воздействия на окружающую среду в процессе выполнения проектируемых работ.

Допустимые уровни шума для территории населенных мест и рабочей зоны отражены в «Гигиенических нормативах к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека», утв. Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16.02.2022 № ҚР ДСМ-15.

Предельные значения эквивалентного уровня звука, согласно выше указанным нормативным документам составляют:

- для жилых территорий (вне помещений) - 55 дБА (с 7:00 до 23:00) и 45 дБА (с 23:00 до 7:00);
- на рабочих местах сотрудники не должны работать при уровне свыше 80 дБА в течение более 8 часов без средств защиты органов слуха.

При **строительстве** источниками физического воздействия на здоровье людей являются строительные машины и автотранспорт. После окончания основного объема строительных работ основные источники шумового и вибрационного воздействия на персонал и окружающую природную среду будут ликвидированы и будут значительно ниже порога 80 дБ, допустимого на рабочих местах.

Основными источниками шума на строительной площадке являются:

- грузовой автотранспорт при доставке на площадку строительных материалов и оборудования и вывозе мусора и строительных отходов;
- строительные машины и механизмы;
- подъемно-транспортное оборудование.

*Шум от автотранспорта.* Внешний шум автомобилей принято измерять в соответствии с ГОСТ 19358-85 «Внешний и внутренний шум автотранспортных средств. Допустимые уровни и методы измерений». Допустимые уровни внешнего шума машин, действующие в настоящее время, применительно к условиям проектируемых работ, составляют: грузовые автомобили с полезной массой свыше 3,5т создают уровень звука – 89 дБ(А); грузовые –дизельные автомобили с двигателем мощностью 162 кВт и выше – 91 дБ(А).

В настоящее время средний допустимый уровень звука на дорогах различного назначения, в том числе местного, составляет 73 дБ(А). Эта величина зависит от ряда факторов, в том числе от технического состояния транспорта, дорожного покрытия, интенсивности движения, времени суток, конструктивных особенностей дорог и др.

Движение автотранспорта при строительстве площадки будет происходить по существующим автодорогам. Возможное увеличение транспортных потоков на второстепенных дорогах, проходящих близ населенных пунктов, приведет к некоторому повышению уровня шума в дневное время, особенно при перевозке материалов мощными грузовыми автомобилями и доставке строительной техники.

Использование этой техники будет краткосрочным, а места проведения строительных работ достаточно далеко расположены от населенных мест, что позволит защитить население от шумового воздействия.

При эксплуатации машин и оборудования, а также при организации рабочих мест персонала на период строительства и эксплуатации будут приняты все необходимые меры по снижению шума, воздействующего на человека, до значений, не превышающих допустимые.

Ожидаемые уровни шума от транспортных средств, строительной техники и оборудования оцениваются на основании аналогов и представлены в таблице 8.1.1.

**Таблица 8.1.1 Ожидаемые уровни шума от транспортных средств, строительной техники и оборудования при строительстве (на расстоянии 1 м от оборудования)**

Техника	Уровень звука, дБА
Дорожный каток	85

Бульдозер	90
Экскаватор	92
Автогрейдер	85
Трактор	90
Кран автомобильный	90
Автосамосвал	84

Максимальный усредненный эквивалентный уровень шума в контрольной точке, взятой за условный центр площадки (L<sub>эkv</sub>, дБА) будет равен 85 дБА. Уровень звука от работающего оборудования на разных расстояниях приведен в таблице 8.1.2.

**Таблица 8.1.2 Расчетные максимальные уровни шума при проведении строительных работ (дБА)**

Расстояние, м	10	50	150	450	1000	1500	2000	2500
Строительные работы	83	71	62	53	46	36	28	20

Как видно из таблицы, максимальный уровень шума 46 дБа при проведении строительных работ наблюдается на расстоянии, чуть больше 1000 м. Поскольку ближайшие жилые поселения расположены на расстоянии около километра, шум при строительных работах не будет оказывать негативного воздействия на население.

На рабочих местах, где возможный уровень шума будет превышать 80 дБА, персонал будет обеспечен персональными средствами защиты органов слуха, обеспечивающими снижение уровня воздействия шума на орган слуха до 80 дБА.

При удалении от источника шума на расстояние до двухсот метров происходит быстрое затухание шума, при дальнейшем увеличении расстояния снижение уровня звука происходит медленнее. Проектом производства работ следует учитывать изменение уровня звука в зависимости от направления и скорости ветра, характера и состояния прилегающей территории, наличия звукоотражающих и поглощающих сооружений и объектов, рельеф территории.

Мероприятия по снижению уровня шума сводятся к снижению шума в его источнике, применение, при необходимости, звукоотражающих или звукопоглощающих экранов на пути распространения звука или шумозащитных мероприятий на самом защищаемом объекте.

Допустимые уровни звукового давления, дБ, (эквивалентные уровни звукового давления, дБ), допустимые эквивалентные и максимальные уровни звука на рабочих местах в производственных и вспомогательных зданиях, на площадках промышленных предприятий представлены в таблице 8.1.3.

**Таблица 8.1.3**

Назначение помещений или территорий	Время суток, ч	Уровни звукового давления (эквивалентные уровни звукового давления), дБ, в октавных полосах частот со среднегеометрическими частотами, Гц										Уровень звука L <sub>A</sub> , (эквивалентный уровень звука L <sub>A экв</sub> ), дБА	Максимальный уровень звука, L <sub>A макс</sub> , дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Рабочие помещения диспетчерских служб, кабины наблюдения и дистанционного управления с речевой связью по телефону, участки точной сборки, телефонные и телеграфные станции	-	96	83	74	68	63	60	57	55	54	65	75	

Помещения лабораторий для проведения экспериментальных работ, кабины наблюдения и дистанционного управления без речевой связи по телефону	-	103	91	83	77	73	70	68	66	64	75	90
Помещения с постоянными рабочими местами производственных предприятий, территории предприятий с постоянными рабочими местами	-	107	95	87	82	78	75	73	71	69	80	95

*Примечание: согласно Приложению 2 к ПМНЭ РК «Об утверждении Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека» от 28 февраля 2015 года № 169*

Шумовые характеристики применяемого оборудования соответствуют нормативным ПДУ и не создадут шумового загрязнения на границе санитарно-защитной зоны предприятия.

### **Эксплуатация**

При эксплуатации проектируемых объектов внешний шум создается при работе трансформаторов, компрессоров, насосов откачки продукции и др.

Согласно «Гигиеническим нормативам к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека утв. Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16.02.2022 № ҚР ДСМ-15, допустимый эквивалентный уровень шумового воздействия для территорий промпредприятий составляет 80 дБ(а), максимальный - 95 дБ(а).

Общий уровень создаваемого шума зависит от эквивалентного уровня звука, создаваемого конкретным оборудованием. В целях установления звукового воздействия на окружающую среду необходимо учесть уровень звуковой мощности от каждого источника, а затем рассчитать сумму звукового давления в зависимости от звуковой мощности и количества всех источников.

Защита персонала обеспечивается исполнением межгосударственного стандарта (ГОСТ 23941-2002), нормирующего шумовые характеристики машин, механизмов и другого оборудования.

При эксплуатации машин и оборудования, а также при организации рабочих мест персонала на период строительства будут приняты все необходимые меры по снижению шума, воздействующего на человека, до значений, не превышающих допустимые.

Борьба с шумом будет осуществляться по следующим основным направлениям:

оптимизация работы технологического оборудования; использование звукопоглощающих материалов и индивидуальных средств защиты от шума; агрегаты, создающие чрезмерный шум вследствие выхлопа воздуха или газов снабжать специальными глушителями.

К мероприятиям по снижению шума относятся:

- на источниках шума конструктивными методами (применение малошумных агрегатов, а также регламентация времени их работы);
- соответствием параметров применяемых машин, оборудования, транспортных средств по шумовым характеристикам в процессе эксплуатации установленным стандартам и техническим условиям предприятия-изготовителя;
- применением глушителей шума в дизельных двигателях;
- виброизоляцией технологического оборудования;
- на период строительства будет ограничено движение автотранспорта, особенно большегрузного, в ночное и другое определенное время суток по автомагистралям, расположенным вблизи жилой застройки.

За счет реализации вышеперечисленных мероприятий уровень шума, создаваемый работой машин, оборудования на границе ближайшей жилой зоны не превысит допустимых уровней, установленных для территории жилой застройки согласно гигиеническим нормативам к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека.

## 8.2 Вибрация

По своей физической природе вибрации тесно связаны с шумом. Вибрации представляют собой колебания твердых тел или образующих их частиц. В отличие от звука, воспринимаемого только ушами, вибрация воспринимается различными органами и частями тела.

Вибрация приводит к снижению производительности труда, нарушает деятельность центральной нервной системы, способствует заболеваниям сердечно-сосудистой системы.

Вибрация возникает вследствие вращательного или поступательного движения неуравновешенных масс двигателя и механических систем машин.

Воздействие вибраций, связанных с выемкой грунта, планировочными работами, вероятно, создаст небольшие уровни грунтовых вибраций, однако появление значительных воздействий не предвидится. Соблюдая требования ГОСТ 12.1.012-2004 «Вибрационная безопасность», уровень вибрации не будет оказывать недопустимого влияния на окружающую среду и человека, и не будет превышать нормируемых ГОСТом значений.

Основным средством обеспечения вибрационной безопасности является создание условий работы, при которых вибрация, воздействующая на человека, не превышает гигиенических нормативов: скорректированный уровень виброускорения не должен превышать 80 дБ, виброскорости - 72 дБ.

Учитывая, что рабочие площадки будут удалены от жилых зон на расстояние более 5 км, максимальные уровни вибрации от всего виброгенерирующего оборудования (автотранспорт, насосное оборудование, дизельные генераторы и др.) на территории ближайшей жилой застройки не будут превышать установленных предельно допустимых уровней.

Для снижения вибрации и уменьшения влияния ее последствий, как на человека, так и на окружающий животный мир необходимо выполнение следующих мероприятий:

- использование машин с меньшей виброактивностью;
- использование материалов и конструкций, препятствующих распространению вибрации и воздействию ее на человека;
- обучение рабочих виброопасных профессий правильному применению машин, уменьшающему риск получения вибрационной болезни;
- контроль за правильным использованием средств виброзащиты;
- проведение периодического контроля вибрации на рабочих местах и организация на рабочем месте.
- проведение послеремонтного и, при необходимости, периодического контроля виброактивных машин;
- организацию профилактических мероприятий, ослабляющих неблагоприятное воздействие вибрации.

Эти меры, позволяющие снизить риск ухудшения состояния здоровья рабочих, в том числе появления у них вибрационной болезни, должны быть отражены в регламенте безопасного ведения работ.

Проведение работ в соответствии с принятыми проектными решениями по выбору машин, оборудования и строительных конструкций позволит не превысить нормативных значений вибраций для персонала на рабочих площадках и на территории ближайшей жилой застройки.

## 8.3 Свет

Световое воздействие в районе территории предприятия носит постоянный характер, ввиду работы данного объекта.

Наибольшее беспокоящее влияние световое воздействие будет оказывать в периоды весенних и осенних миграций рыб и птиц.

## 8.4 Электромагнитное воздействие

Основными источниками электромагнитного излучения на период строительства и эксплуатации проектируемых объектов будут являться трансформаторные подстанции, электродвигатели насосов и др. технологических установок устройства защиты и автоматики, электрооборудование строительных механизмов и автотранспортных средств, радиосвязь.

Требования к условиям труда работающих, подвергающихся в процессе трудовой деятельности воздействиям непрерывных магнитных полей устанавливаются нормативным документом «Санитарно-эпидемиологические требования к радиотехническим объектам» (приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2022 года ДСМ-19).

Оценка воздействия МП на человека производится на основании двух параметров – интенсивности и времени (продолжительности) воздействия.

Предельно допустимые уровни (ПДУ) МП устанавливаются в зависимости от времени пребывания персонала для условий общего (на все тело) и локального (на конечности) воздействия.

**Таблица 8.4.1 Предельно допустимые уровни (ПДУ) МП**

ВРЕМЯ ПРЕБЫВАНИЯ (Ч)	ДОПУСТИМЫЕ УРОВНИ МП, Н(А/М)/В(МКТЛ)	
	ОБЩЕМ	ЛОКАЛЬНОМ
≤1	1600/2000	6400/8000
2	800/1000	3200/4000
4	400/500	1600/2000
8	80/100	800/1000

Обеспечение защиты работающих от неблагоприятного влияния МП осуществляется путем проведения организационных и технических мероприятий.

Используемые проектом электрические установки, устройства и электрические коммуникации, а также предусмотренные организационно-технические мероприятия обеспечивают нормативные допустимые уровни воздействия электромагнитных излучений на рабочий персонал.

Проектом предусматривается безопасность при эксплуатации данных объектов, которая обеспечивается необходимыми блокировками, конструкцией оборудования, аппаратов, соответствующими типами кабелей, системой заземления.

Проектными решениями предусмотрено использование оборудования, обеспечивающего уровень электромагнитного излучения в пределах, установленных СТ РК 1151-2002 и СТ РК 1150-2002, что не окажет негативного влияния на работающий персонал, и, соответственно, уровень электромагнитных излучений на территории ближайших жилых застроек не будет превышать допустимых значений, установленных санитарными правилами и нормами РК.

Неконтролируемый постоянный рост числа источников электромагнитных излучений (ЭМИ), увеличение их мощности приводят к тому, что возникает электромагнитное загрязнение окружающей среды. Высоковольтные линии электропередач, дизельные электростанции, трансформаторные станции, электрические двигатели, персональные компьютеры (ПК), широко используемые в производстве – все это источники электромагнитных излучений. В этой связи определяются наиболее важные задачи по профилактике мероприятий по электромагнитной безопасности:

- заболеваний глаз, в том числе хронических;
- зрительного дискомфорта;
- изменения в опорно-двигательном аппарате;
- кожно-резорбтивных проявлений;
- стрессовых состояний;
- изменений мотивации поведения;
- неблагоприятных исходов беременности;
- эндокринных нарушений и т.д.

## **8.5 Мероприятия по снижению физического воздействия**

Проектируемые работы создадут определенное беспокойство живым организмам, вследствие повышения уровня шума, вибрации, искусственного освещения, движения автотранспорта и физической активности персонала.

Все технологическое оборудование выбирается таким образом, чтобы обеспечить бесшумную и эффективную работу.

Вследствие влияния электромагнитных полей, как основного и главного фактора, провоцирующего заболевания, особенно у лиц с неустойчивым нервно-психологическим или гормональным статусом все мероприятия должны проводиться комплексно, в том числе:

- возможные системы защиты, в т.ч. временем и расстоянием;
- противопоказания для работы у конкретных лиц;
- соблюдение основ нормативной базы электромагнитной безопасности.

С учетом предварительных результатов прогнозирования физических факторов, таких как шум, вибрация для рабочего персонала и населенного пункта воздействия указанных факторов при СМР будут, как ожидается, незначительными.

## 8.6 Оценка воздействия физических факторов

Воздействие физических факторов на окружающую среду *в период проведения строительных работ* оценивается следующим образом:

пространственный масштаб воздействия - локальный (1 балл);

временной масштаб кратковременной продолжительности - 2 мес.(1 балл);

интенсивность воздействия (обратимость изменения) - слабое (2 балла).

Интегральная оценка воздействия составит 4 балла – воздействие низкой значимости.

Ионизирующее излучение, волновые и радиационные излучения, приводящие к вредному воздействию на атмосферный воздух, здоровье человека и окружающую среду от проектируемых сооружений отсутствуют.

### При эксплуатации

Воздействие физических факторов на окружающую среду *в период эксплуатации* оценивается следующим образом:

- пространственный масштаб воздействия - локальный (1 балл);
- временной масштаб - многолетней продолжительности (4 балла);
- интенсивность воздействия (обратимость изменения) - незначительная (1 балл).

Интегральная оценка воздействия составит 4 балла – воздействие низкой значимости.

В период **эксплуатации** воздействие физических факторов на компоненты окружающей среды не предполагается, воздействие низкое.

## 9 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

Экологические системы основаны на сложных взаимодействиях связанных индивидуальных компонентов и подсистем. Поэтому воздействие на один компонент может иметь эффект и на другие, которые могут быть в пространственном и временном отношении удалены от компонентов, которые подвергаются непосредственному воздействию.

Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, и оценивается по следующим параметрам:

- пространственный масштаб;
- временной масштаб;
- интенсивность.

Определение пространственного масштаба воздействий проводится на основе анализе технических решений, математического моделирования, или на основании экспертных оценок возможных последствий от воздействия по следующим градациям:

- **локальное воздействие** - воздействия, оказывающие влияние на компоненты природной среды, ограниченные рамками территории (акватории) непосредственного размещения объекта или незначительно превышающими его по площади. Воздействия, оказывающие влияние на площади до 1 км<sup>2</sup>. Воздействия, оказывающие влияние на элементарные природно-территориальные комплексы на суше на уровне фаций или урочищ;

- **ограниченное воздействие** - воздействия, оказывающие влияние на компоненты природной среды на территории (акватории) площадью до 10 км<sup>2</sup>. Воздействия, оказывающие влияние на природно-территориальные комплексы на суше на уровне групп урочищ или местности;

- **местное воздействие** - воздействия, оказывающие влияние на компоненты природной среды на территории (акватории) до 100 км<sup>2</sup>, оказывающие влияние на природно-территориальные комплексы на суше на уровне ландшафта;

- **региональное воздействие** - воздействия, оказывающие влияние на компоненты природной среды в региональном масштабе на территории (акватории) более 100 км<sup>2</sup>, оказывающие влияние на природно-территориальные комплексы на суше на уровне ландшафтных округов или провинции.

Шкала оценки пространственного масштаба воздействия представлена в таблице 9.1.1

Таблица 9.1.1

Градация	Пространственные границы воздействия* (км <sup>2</sup> или км)		Балл
Локальное воздействие	площадь воздействия до 1 км <sup>2</sup>	воздействие на удалении до 100 м от линейного объекта	1
Ограниченное воздействие	площадь воздействия до 10 км <sup>2</sup>	воздействие на удалении до 1 км от линейного объекта	2
Местное воздействие	площадь воздействия от 10 до 100 км <sup>2</sup>	воздействие на удалении от 1 до 10 км от линейного объекта	3
Региональное воздействие	площадь воздействия более 100 км <sup>2</sup>	воздействие на удалении более 10 км от линейного объекта	4

\*Примечание: Для линейных объектов преимущественно используются площадные границы, при невозможности оценить площадь воздействия используются линейная удаленность

Определение временного масштаба воздействий на отдельные компоненты природной среды, определяется на основании анализа, аналитических (модельных) оценок или экспертных оценок по следующим градациям:

- **кратковременное воздействие** - воздействие, наблюдаемое ограниченный период времени (например, в ходе строительства, бурения или вывода из эксплуатации), но, как правило, прекращающееся после завершения рабочей операции, продолжительность не превышает 6-х месяцев;

- **воздействие средней продолжительности** - воздействие, которое проявляется на протяжении 6 месяцев до 1 года;

- **продолжительное воздействие** - воздействие, наблюдаемое продолжительный период времени (более 1 года, но менее 3 лет) и обычно охватывает период строительства запроектированного объекта;

- **многолетнее (постоянное) воздействие** - воздействия, наблюдаемые от 3 лет и более (например, шум от эксплуатации), и которые могут быть периодическими или часто повторяющимися.

Например, воздействие от регулярных залповых выбросов ЗВ в атмосферу. В основном относится к периоду, когда начинается эксплуатация объекта.

При сезонных видах работ (которые проводятся, например, только в теплый период года в течение нескольких лет) учитывается суммарное фактическое время воздействия.

Шкала оценки временного воздействия представлена в таблице 9.1.2

**Таблица 9.1.2**

Градация	Временной масштаб воздействия*	Балл
Кратковременное воздействие	Воздействие наблюдается до 6 месяцев	1
Воздействие средней продолжительности	Воздействия отмечаются в период от 6 месяцев до 1 года	2
Продолжительное воздействие	Воздействия отмечаются в период от 1 до 3 лет	3
Многолетнее (постоянное) воздействие	Воздействия отмечаются в период от 3 лет и более	4

Шкала величины интенсивности воздействия представлена в таблице 9.1.3.

**Таблица 9.1.3**

Градация	Описание интенсивности воздействия	Балл
Незначительное воздействие	Изменения в природной среде не превышают существующие пределы природной изменчивости	1
Слабое воздействие	Изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, Природная среда полностью самовосстанавливается.	2
Умеренное воздействие	Изменения в природной среде, превышающие пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению	3
Сильное воздействие	Изменения в природной среде приводят к значительным нарушениям компонентов природной среды и/или экосистемы. Отдельные компоненты природной среды теряют способность к самовосстановлению (это утверждение не относится к атмосферному воздуху)	4

Для определения значимости (интегральной оценки) воздействия намечаемой деятельности на отдельный элемент окружающей среды выполняется комплексирование полученных для данного компонента окружающей среды показателей воздействия.

Комплексный балл воздействия определяется путем перемножения баллов показателей воздействия по площади, по времени и интенсивности.

Категории значимости являются единообразными для различных компонентов природной среды и могут быть уже сопоставимыми для определения компонента природной среды, который будет испытывать наиболее сильные воздействия.

Категории значимости воздействий представлены в таблице 9.1.4

**Таблица 9.1.4**

Категории воздействия, балл			Категории значимости	
Пространственный масштаб	Временной масштаб	Интенсивность воздействия	баллы	Значимость
Локальное 1	Кратковременное 1	Незначительное 1	1- 8	Воздействие низкой значимости
Ограниченное 2	Средней продолжительности 2	Слабое 2		
Местное 3	Продолжительное 3	Умеренное 3	9- 27	Воздействие средней значимости
Региональное 4	Многолетнее 4	Сильное 4	28 - 64	Воздействие высокой значимости

Для представления результатов оценки воздействия приняты **три категории значимости воздействия:**

- **воздействие низкой значимости** имеет место, когда последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность / ценность;

- **воздействие средней значимости** может иметь широкий диапазон, начиная от порогового значения, ниже которого воздействие является низким, до уровня, почти нарушающего узаконенный предел. По мере возможности необходимо показывать факт снижения воздействия средней значимости;

- **воздействие высокой значимости** имеет место, когда превышены допустимые пределы интенсивности нагрузки на компонент природной среды или когда отмечаются воздействия большого масштаба, особенно в отношении ценных/чувствительных ресурсов.

Интегральная оценка воздействия по компонентам окружающей среды, в зависимости от показателей воздействия при строительстве, представлена в таблице 9.1.5.

**Таблица 9.1.5**

Компонент окружающей среды	Показатели воздействия			Значимость воздействия
	пространственный масштаб	временный масштаб	интенсивность	
Атмосферный воздух	Ограниченное 2	Кратковременное 1	Слабое 2	Воздействие низкой значимости (2)
Подземные воды	Локальное 1	Кратковременное 1	Незначительное 1	Воздействие низкой значимости (1)
Почва	Локальное 1	Кратковременное 1	Слабое 2	Воздействие низкой значимости (2)
Отходы	Локальное 1	Кратковременное 1	Слабое 2	Воздействие низкой значимости (2)
Растительность	Локальное 1	Кратковременное 1	Слабое 2	Воздействие низкой значимости (2)
Животный мир	Локальное 1	Кратковременное 1	Слабое 2	Воздействие низкой значимости (2)
Физическое воздействие	Локальное 1	Кратковременное 1	Слабое 2	Воздействие низкой значимости (2)

**Таблица 9.1.6**

Компонент окружающей среды	Показатели воздействия			Значимость воздействия
	пространственный масштаб	временный масштаб	интенсивность	
Атмосферный воздух	Многолетнее 4	Кратковременное 1	Незначительное 1	Воздействие низкой значимости (4)
Подземные воды	Локальное 1	Многолетнее 4	Незначительное 1	Воздействие низкой значимости (4)
Почва	Ограниченное 2	Многолетнее 4	Слабое 2	Воздействие низкой значимости (4)
Отходы	Локальное 1	Многолетнее 4	Незначительное 1	Воздействие низкой значимости (4)
Растительность	Локальное 1	Многолетнее 4	Слабое 2	Воздействие низкой значимости (4)
Животный мир	Локальное 1	Кратковременное 1	Незначительное 1	Воздействие низкой значимости (1)
Физическое воздействие	Локальное 1	Многолетнее 4	Незначительное 1	Воздействие низкой значимости (4)

Воздействие низкой значимости имеет место, когда последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность.

Интегральная оценка воздействия при реализации проектных решений по строительству и эксплуатации проектируемого объекта составляет:

- *при строительстве* – 2 балла: воздействие низкой значимости (последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность).
- *при эксплуатации* – 4 балла: воздействие низкой значимости (последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность).

Таким образом, реализация проектных решений по рабочему проекту «Реконструкция групповой установки на месторождении Аксаз», при соблюдении норм технической и экологической безопасности,

проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды, и незначительно повлияет на абиотические и биотические связи территории.

## 10 ОЦЕНКА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО РИСКА

В условиях интенсивной антропогенной деятельности, базирующейся, к сожалению, на недостаточно высоком уровне научной и технической оснащенности народного хозяйства и связанной с серьезными ошибками в технической и экологической политике, проблема экологической безопасности окружающей природной среды представляется одной из наиболее актуальных. Следует подчеркнуть, что реализация крупных народно-хозяйственных проектов, помимо достижения планируемых положительных моментов, сопровождается возникновением негативных природно-антропогенных процессов, приводящих, в частности, к ухудшению качества водных и земельных ресурсов и снижению экологической устойчивости природной среды. С развитием высоких технологий и производством высококачественной техники значительные требования предъявляются работающему персоналу на всех стадиях от ее изготовления до эксплуатации. На первое место выходит человеческий фактор, не только профессионализм работника, но и его физическое состояние, обусловленное условиями работы.

Неблагоприятные метеорологические условия работы на открытом воздухе могут отрицательно по влиять на здоровье рабочих.

В осенне-зимний период года возможны переохлаждения, случаи отморожения и даже замерзания. Случаи переохлаждения нередки и даже весной, особенно в сырую погоду. Переохлаждение в начале характеризуется общим недомоганием, головной болью и понижением температуры. В дальнейшем происходит нарушения сознания, расстройство дыхания и снижение пульса. Иногда не удается определить ни пульс, ни дыхание.

В результате длительного воздействия солнечных лучей у работающего в летний период может быть солнечный удар. Прогревание организма возможно в жару в плохо вентилируемых помещениях. Признаки теплового удара – общая слабость, вялость, повышение температуры, ослабление сердечной деятельности, тошнота, рвота, обморок.

Пары углеводородов и газы при определенных концентрациях в воздухе оказывают вредное воздействие на организм человека и могут вызывать острое отравление и заболевания.

Жидкие углеводороды оказывают слабое раздражающее действие на слизистую оболочку дыхательных путей, а при длительном соприкосновении действуют как раздражающее вещество. Они вызывают судороги, поражают центральную нервную систему, кровеносные органы.

Не маловажную роль играет и моральное состояние работника. Все эти причины сказываются на работоспособности, умение реально оценивать создавшуюся обстановку, быстро и верно принимать правильные решения. В противном случае неадекватное поведение работающего, как правило, становится причиной возникновения аварийной ситуации того или иного масштаба.

Ежегодно стихийные бедствия, возникающие в различных странах, производственные аварии на производственных объектах, коммунально-энергетических системах городов вызывают крупномасштабные разрушения, гибель людей, большие потери материальных ценностей.

Стихийные бедствия по природе возникновения и вызываемому ущербу могут быть самыми разнообразными. К ним относятся: землетрясения, извержения вулканов, наводнения, пожары, ураганы, бури, штормы.

Землетрясения, возникающие от подземных толчков и колебаний земной поверхности вследствие тектонических процессов, являются наиболее опасными и разрушительными стихийными бедствиями. Образующаяся при землетрясении энергия большой разрушительной силы распространяется от очага землетрясения в виде сейсмических волн, воздействие которых на здание и сооружения приводят к их повреждению или разрушению. Ранение и гибель людей, оказавшихся в районе землетрясения, происходит в результате повреждения или разрушения зданий, пожаров, затопления и других причин.

Пожары – это стихийные бедствия, возникающие в результате самовозгорания, разряда молнии, производственных аварий, при нарушении правил техники безопасности и других причин. Пожары уничтожают здания, сооружения, оборудования и другие материальные ценности. При невозможности вывода из зоны пожара от ожогов различной степени или от отравления продуктами горения происходят поражение и гибель людей.

Наводнения – затопление значительных территорий, возникающее в результате разлива рек, ливневых дождей и других причин. При наводнении происходит разрушение зданий, сооружений, размыв участка дорог, повреждение гидротехнических и дорожных сооружений.

Бури, ураганы, штормы представляют собой движение воздушных масс с большой скоростью, возникающих в зоне циклонов и на периферии обширных антициклонов. От действия ветра, достигающего при штормах и ураганах скорости более 100 км/ч, разрушаются здания, ломаются деревья, повреждаются линии электропередач и связи, затапливаются водой территории.

Наиболее объективной оценкой уровня экологической безопасности антропогенной деятельности, объединяющей различные ее аспекты: технический, экономический, экологический и социальный, является оценка суммарного риска, под которым понимается вероятность возникновения и развития неблагоприятных природно-техногенных процессов, сопровождающихся, как правило, существенными экологическими последствиями. При этом уровень экологического риска возрастает из-за невозможности предвидеть весь комплекс неблагоприятных процессов и их развития, из-за недостаточной информации о свойствах и показателях отдельных компонентов природной среды, необходимых для построения оперативных, среднесрочных и долгосрочных прогнозов развития каждого из природно-техногенных процессов. Существенно возрастает уровень экологического риска из-за того, что практически невозможно оценить обобщенную реакцию природной среды от суммарного воздействия отдельных видов антропогенной деятельности и способной привести к катастрофическим последствиям.

Проведение проектных работ требует оценки экологического риска данного вида работ. Оценка экологического риска необходима для предотвращения и страхования возможных убытков и ответственности за экологические последствия аварий, которые потенциально возможны при проведении, практически, любого вида человеческой производственной деятельности.

### 10.1 Анализ возможных аварийных ситуаций

Любая производственная деятельность, в соответствии с принятыми в Республике Казахстан нормативами, сопряженным с высоким риском для окружающей среды в результате возникновения аварийных ситуаций.

С учетом вероятности возникновения аварийных ситуаций одним из эффективных методов минимизации ущерба от потенциальных аварий является готовность к ним – разработка вариантов возможного развития событий при аварии и методов реагирования на них.

Для отработанных привычных видов деятельности, отличающихся сравнительно невысокой сложностью и непродолжительностью деятельности, при оценке экологического риска может быть использован количественный подход.

Строительство проектируемых объектов - является хорошо отработанным, краткосрочным, с изученной технологией видом деятельности, с высококачественным оборудованием и высококвалифицированным персоналом.

По проведении проектируемых работ существуют природные и техногенные опасности, каждая из которых характеризуется спектром потенциальных последствий.

В таблице 10.1.1 рассмотрены риски природных и антропогенных воздействий, угроза которых существует в период ведения работ.

**Таблица 10.1.1**

Наименования работ	Вид опасности	Опасное событие	Риск	Последствия	Комментарии
Строительство	Природные	Сильный ветер	ОН	Пыление территории	Сильные ветра для области явление обычное. Последствия можно квалифицировать как значимые.

	Антропогенные	Нарушение техники безопасности ведения работ	ОН	Опрокидывание строительной техники, разлив ГСМ	Вероятность нарушения техники безопасности и правил ведения работ очень низкая. Последствия можно квалифицировать как значимые.
Эксплуатация	Природные	Сильный ветер	ОН	Пыление территории	Сильные ветра для области явление обычное. Последствия можно квалифицировать как значимые.
	Антропогенные	Нарушение техники безопасности ведения работ	ОН	Остановка производства	Вероятность нарушения техники безопасности и правил ведения работ очень низкая. Последствия можно квалифицировать как умеренные.

**Риски** разбиты, согласно существующей методике, на четыре составляющие и квалифицированы следующими показателями:

- очень низкий - ОН;
- низкий - Н;
- средний - С;
- высокий - В.

**Последствия** квалифицируются по существующей методике следующими показателями:

- малозначимые - М;
- умеренные - У;
- значимые - З.

Природные опасности отличаются очень низкой вероятностью за год и в условиях Мангистауской области наиболее вероятными могут быть сильные ветра и шторма.

Антропогенные опасности создают более значительный риск возникновения аварийных ситуаций, таких как: нарушение технологии, пожары из-за курения или работы в зимнее время с открытым огнем, технологическая недисциплинированность и др. Экологические последствия таких ситуаций очень серьезны. Вероятность наступления подобных ситуаций целиком зависит от уровня руководства коллективом и профессионализма персонала.

## 10.2 Меры по предотвращению или снижению риска

Конструктивные решения и меры безопасности, реализуемые при осуществлении данного проекта, обеспечат безопасность работ, гарантируют защиту окружающей среды, осуществят надлежащее и своевременное реагирование на аварийные ситуации в случае их возникновения.

Своевременная ликвидация аварий уменьшает степень отрицательного воздействия на окружающую среду.

### *При строительстве*

В случае возникновения аварийной ситуации с проливом ГСМ необходимо локализовать разлив, засыпать грунтом и вывезти на утилизацию.

### *При эксплуатации*

В случае возникновения аварийной ситуации с разливом нефти необходимо локализовать разлив, засыпать грунтом и вывезти на утилизацию.

Нефтяные операции на месторождении ведутся много лет, поэтому недропользователь имеет разработанный и утвержденный «План проведения работ по предотвращению и ликвидации аварийных ситуаций» в соответствии со следующими положениями:

- возможные аварийные ситуации при намечаемой хозяйственной деятельности;
- методы реагирования на аварийные ситуации;
- создание аварийной бригады (численность, состав, метод оповещения и т.д.);
- фазы реагирования на аварийную ситуацию.

## 11 ПРЕДВАРИТЕЛЬНЫЙ РАСЧЕТ ПЛАТЫ ЗА НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ В ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

В соответствии с Экологическим Кодексом вводятся экономические методы воздействия на предприятия по охране окружающей среды. В качестве таких мер с предприятия взимается плата за пользование природными ресурсами и плата за выбросы, сбросы и размещение загрязняющих веществ.

Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ и выбросы от автотранспорта произведен в соответствии со статьей 576 Кодекса Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет (Налоговый кодекс)», пунктом 5 статьи 6 Закона Республики Казахстан «О местном государственном управлении в Республике Казахстан» и Методики расчета платы за эмиссии в окружающую среду (Утвержденной приказом Министра ООС Республики Казахстан от 08.04.09 года № 68-п). С 1 января 2024 года МРП установлен в размере 3692 тенге, с 1 января 2025 года- 3932 тенге.

### 11.1 Расчёт платежей за выбросы загрязняющих веществ в воздушную среду от источников выбросов

Расчет платы за выбросы от стационарных источников осуществляется по следующей формуле:

$$C_{\text{выб}}^i = H \times V_i$$

где:  $C_{\text{выб}}^i$  – плата за выброс  $i$ -го загрязняющего вещества, тенге;

$H$  – ставка платы за выбросы от стационарных источников в окружающую среду, установленная местными представительными органами области (города республиканского значения, столицы) (МРП/тонну),

$V_i$  – масса  $i$ -ого вещества, выброшенного в окружающую среду за отчетный период (тонн).

Расчеты платы за выбросы ЗВ источников выбросов в период строительства на **2024-2025 годы** приведены соответственно в таблицах 11.1.1 – 11.1.2.

**Таблица 11.1.1 Расчет платы за выбросы ЗВ источников выбросов в период строительства на 2024 год**

Код ЗВ	Наименование	Масса загрязняющего вещества, М <sub>выб</sub> , т/год	Ставка платы за 1 тонну, Н <sub>выб</sub> , (МРП)	МРП	Плата, С <sub>выб</sub> , тенге
1	2	3	4	5	6
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид)	0,001393	30	3692	154
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,000071	0	3692	0
0168	Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)	0,000001	0	3692	0
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,000002	3986	3692	24
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,132464	20	3692	9781
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,021210	20	3692	1566
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,011388	24	3692	1009
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,019651	20	3692	1451
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,119776	0,32	3692	142

0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000041	0	3692	0
0344	Фториды неорганические плохо растворимые (615)	0,00000003	0	3692	0
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,075515	0,32	3692	89
0621	Метилбензол (349)	0,004034	0,32	3692	5
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	996600	3692	760
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,000781	0,32	3692	1
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,001692	0,32	3692	2
1325	Формальдегид	0,002254	332	3692	2763
2732	Керосин (654*)	0,001387	0,32	3692	2
2752	Уайт-спирит (1294*)	0,011250	0,32	3692	13
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C)	0,060171	0,32	3692	71
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0,000007	10	3692	0
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (495*)	0,088532	10	3692	3269
2902	Взвешенные частицы (116)	0,000253	10	3692	9
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,000169	10	3692	6
<b>В С Е Г О:</b>		<b>0,552042</b>			<b>21118</b>

Таблица 11.1.1 Расчет платы за выбросы 3В источников выбросов в период строительства на 2025 год

Код 3В	Наименование	Масса загрязняющего вещества, Мивыб, т/год	Ставка платы за 1 тонну, Нивыб, (МРП)	МРП	Плата, Сивыб, тенге
1	2	3	4	5	6
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид)	0,004216	30	3932	497
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,000139	0	3932	0
0168	Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)	0,000001	0	3932	0
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,000002	3986	3932	39
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,1984028	20	3932	15602
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0318151	20	3932	2502

0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,01708	24	3932	1612
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,02948	20	3932	2318
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,18111	0,32	3932	228
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,000061	0	3932	0
0344	Фториды неорганические плохо растворимые (615)	0,000000043	0	3932	0
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	0,113273	0,32	3932	143
0621	Метилбензол (349)	0,006051	0,32	3932	8
0703	Бенз/а/пирен	0,0000003	996600	3932	1183
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,001171	0,32	3932	1
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,002538	0,32	3932	3
1325	Формальдегид	0,00338	332	3932	4414
2732	Керосин (654*)	0,002080	0,32	3932	3
2752	Уайт-спирит (1294*)	0,016875	0,32	3932	21
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	0,090256	0,32	3932	114
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0,000011	10	3932	0
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (495*)	0,126261	10	3932	4965
2902	Взвешенные частицы (116)	0,000380	10	3932	15
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	0,000253	10	3932	10
	<b>В С Е Г О:</b>	<b>0,824836</b>			<b>33677</b>

## 11.2 Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ от автотранспорта

Плата за выбросы загрязняющих веществ автотранспортными средствами (экологический налог) рассматривается как плата, направляемая на сохранение и улучшение состояния атмосферного воздуха.

Размер платы за выброс загрязняющих веществ автотранспортными средствами определяется из расчета количества всего израсходованного топлива по формуле:

$$Q_{\text{авто}} = \sum_{i=1}^n \gamma * M_{i\text{авто}}$$

где:  $Q_{\text{авто}}$  – плата за выбросы ЗВ от автотранспортных средств, тенге/год;

$\gamma$  - норматив платы за выбросы, образовавшиеся при сжигании 1 тонны i-го вида топлива, МРП/т.;

$M_{i\text{авто}}$  – расход i-го вида топлива, т;

i – вид топлива;

n – количество видов используемого топлива.

Для автотранспортных предприятий плата взимается за весь объем использованного топлива.

Для предприятий, которые используют автотранспорт на условиях аренды, плата взимается с арендодателя, если иные условия не оговорены в договоре на аренду автотранспорта.

**Таблица 11.2.1**

Показатель выброса ЗВ в атмосферу от передвижных источников	Ставка платы за 1 тонну топлива (МРП), γ
Для неэтилированного бензина	0,66
Для дизельного топлива	0,9
Для сжиженного газа	0,48

Плата за потребление топлива автотранспортом в период строительства на 2024-2025 годы, приведена в таблице 11.2.2.

**Таблица 11.2.2**

Наименование ЗВ	Масса топлива, тонн	Ставка платы за 1 тонну, (МРП)	МРП	Плата, тенге
1	2	3	4	5
<b>Строительство – 2024 год</b>				
Дизельное топливо	3,13	0,9	3692	10413
Бензин	1,04	0,66	3692	2522
<b>Итого за 2024 год:</b>	<b>4,17</b>			<b>12935</b>
Дизельное топливо	4,70	0,9	3932	16635
Бензин	1,55	0,66	3932	4029
<b>Итого за 2025 год:</b>	<b>6,25</b>			<b>20664</b>
<b>Всего:</b>	<b>10,42</b>			<b>33599</b>

Общий размер платы за эмиссии на период строительства составляет:

**На 2024 год:**

$$Q = Q_{\text{возд}} + Q_{\text{авто}} = 21118 + 12935 = 34\ 053 \text{ тенге}$$

**На 2025 год:**

$$Q = Q_{\text{возд}} + Q_{\text{авто}} = 33677 + 20664 = 54\ 341 \text{ тенге}$$

## **ЗАКЛЮЧЕНИЕ**

В разделе Охрана окружающей среды (ООС) к рабочему проекту «Реконструкция групповой установки на месторождении Аксаз», проведен анализ возможных воздействий на окружающую среду в процессе реализации проектных решений.

Все проектные решения приняты и разработаны в полном соответствии с действующими нормативными документами Республики Казахстан.

С целью охраны окружающей природной среды предусматриваются мероприятия по снижению негативного воздействия при ведении всех видов работ.

Объемы загрязнения атмосферного воздуха при производстве работ будут незначительны и не превысят предельно допустимых концентраций. Проектируемые работы не сопровождаются вредным воздействием на почву и грунтовые воды. Незначительное нарушение растительного покрова после окончания работ восстановится естественным способом.

Соблюдение технологии строительства запроектированных сооружений обеспечит устойчивость природной среды к техническому воздействию.

Таким образом, можно сделать вывод, что при соблюдении всех проектных решений, а также при соблюдении природоохранных мероприятий строительно-монтажные работы и эксплуатация проектируемого объекта в штатном режиме возможны с минимальным ущербом для окружающей среды.

## ЗАЯВЛЕНИЕ ОБ ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ПОСЛЕДСТВИЯХ

**Наименование объекта** – « Реконструкция групповой установки на месторождении Аксаз», ТОО «Емир Ойл»

**Инвестор (заказчик)** – ТОО «Емир Ойл»

**Реквизиты компании** - Республика Казахстан, Мангистауская область, г. Актау, мкрн 17, зд 22

БИН 020340004531

Конт.тел: + 7 7292 290 960 (вн. ресепшн 1100)

e-mail: reception@emiroil.kz

Генеральный директор - Зайрал Азми Бин Абдул Раджак.

**Источники финансирования** - Иностранные инвестиции

**Местоположение объекта** - 130006, Республика Казахстан, Мангистауская область, Мунайлинский район, с.о.Даулет, с.Даулет, квартал 24, строение № 57/2, месторождение Аксаз.

**Полное наименование, сокращенное обозначение, ведомственная принадлежность или указание собственника** – Товарищество с ограниченной ответственностью «Емир Ойл»

**Представленные проектные материалы** - Рабочий проект «Реконструкция групповой установки на месторождении Аксаз»

**Генеральная проектная организация (название, реквизиты, Ф.И.О. директора)** - ТОО «KJS Project & Consulting»

**Характеристика объекта**

**Расчетная площадь земельного отвода** – общая площадь территории проектируемой площадки на групповой установке месторождения Аксаз -0,005327 га.

**Радиус и площадь санитарно-защитной зоны (СЗЗ)** - для месторождения Аксаз установлена единая санитарно-защитная зона в размере 1000 м.

**Количество и этажность производственных корпусов** - нет

**Намечающееся строительство сопутствующих объектов социально-культурного назначения** - не намечается.

**Номенклатура основной выпускаемой продукции и объем производства в натуральном выражении (проектные показатели на полную мощность)** - нет

### Основные технологические процессы

В соответствии с Задаaniem на проектирование, основными решениями в рамках реконструкции существующей групповой установки (ГУ) в настоящем проекте предусматриваются следующие основные сооружения:

- АГЗУ «Спутник» АМ40-4-400;
- Установка дополнительного фильтра для очистки газа от механических примесей на линии существующего газопровода ГУ Долинное-Аксаз;
- Установка дополнительного фильтра для очистки газа от механических примесей на линии существующего газопровода ДНС Долинное-Аксаз;
- Установка предохранительного клапана на газовой линии существующего НГС;
- Перемычка от выкидной линии существующей скважины А2 до выкидной линии существующей скважины А6.

Остальные решения, предусмотренные в ранее утвержденных проектах, приведенных выше, остаются без изменений.

Все автодороги и подходы к площадкам, существующие и ранее спланированы.

**Обоснование социально-экономической необходимости намечаемой деятельности** - нет

**Сроки намечаемого строительства** – 2 месяца.

**Материалоемкость:**

А) местное

щебень, песок, грунт

Б) привозное - краска, электроды, трубы, арматура

1. Технологическое и энергетическое топливо – дизтопливо – на **2024 год** – 3,13 тонн, - бензин – 1,04 тонн, на **2025 год** – 4,7 тонн, - бензин – 1,55 тонн.
2. Электроэнергия – существующие электросети
3. Тепло (объем и предварительное согласование источника получения) – нет

**Условия природопользования и возможное влияние намечаемой деятельности на окружающую среду**

**Атмосфера**

Перечень и количество загрязняющих веществ, предполагающихся к выбросу в атмосферу:

**Строительно-монтажные работы на 2024 год:**

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид)	-	0,04	-	3	0,024484	0,001393
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,01	0,001	-	2	0,000759	0,000071
0168	Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)	-	0,02	-	3	0,000063	0,0000009
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,001	0,0003	-	1	0,000114	0,000002
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04	-	2	0,521137	0,132464
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06	-	3	0,079937	0,021210
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05	-	3	0,041889	0,011388
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05	-	3	0,096932	0,019651
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3	-	4	0,445826	0,119776
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,02	0,005	-	2	0,000319	0,000041
0344	Фториды неорганические плохо растворимые (615)	0,2	0,03	-	2	0,0000002	0,000000029
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2	-	-	3	8,982000	0,075515
0621	Метилбензол (349)	0,6	-	-	3	4,464000	0,004034
0703	Бенз/а/пирен	-	0,000001	-	1	0,000001	0,0000002
1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,1	-	-	4	0,864000	0,000781
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,35	-	-	4	1,872000	0,001692
1325	Формальдегид	0,035	0,003	-	2	0,008673	0,002254

2732	Керосин (654*)	-	-	1,2	-	0,013595	0,001387
2752	Уайт-спирит (1294*)	-	-	1	-	0,810000	0,011250
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	1	-	-	4	0,249588	0,060171
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0,3	0,1	-	3	0,000091	0,000007
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (495*)	0,5	0,15	-	3	0,538685	0,088532
2902	Взвешенные частицы (116)	0,5	0,15	-	3	0,006000	0,000253
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	-	-	0,004	-	0,004000	0,000169
	<b>В С Е Г О:</b>					<b>19,024092</b>	<b>0,552042</b>

### Строительно-монтажные работы на 2025 год:

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества, г/с	Выброс вещества, т/год
1	2	3	4	5	6	7	8
0123	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид)	-	0,04	-	3	0,024484	0,004216
0143	Марганец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,01	0,001	-	2	0,000759	0,000139
0168	Олово оксид /в пересчете на олово/ (Олово (II) оксид) (446)	-	0,02	-	3	0,000063	0,000001
0184	Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ (513)	0,001	0,0003	-	1	0,000114	0,000002
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,2	0,04	-	2	0,509436	0,198403
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,4	0,06	-	3	0,079937	0,031815
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,15	0,05	-	3	0,041889	0,017082
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,5	0,05	-	3	0,096932	0,029477
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	5	3	-	4	0,437906	0,181108
0342	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)	0,02	0,005	-	2	0,000319	0,000061
0344	Фториды неорганические плохо растворимые (615)	0,2	0,03	-	2	0,000000	0,000000
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2	-	-	3	8,982000	0,113273
0621	Метилбензол (349)	0,6	-	-	3	4,464000	0,006051
0703	Бенз/а/пирен	-	0,000001	-	1	0,000001	0,000003

1210	Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	0,1	-	-	4	0,864000	0,001171
1401	Пропан-2-он (Ацетон) (470)	0,35	-	-	4	1,872000	0,002538
1325	Формальдегид	0,035	0,003	-	2	0,008673	0,003381
2732	Керосин (654*)	-	-	1,2	-	0,013595	0,002080
2752	Уайт-спирит (1294*)	-	-	1	-	0,810000	0,016875
2754	Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С)	1	-	-	4	0,249588	0,090256
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494)	0,3	0,1	-	3	0,000091	0,000011
2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (495*)	0,5	0,15	-	3	0,534484	0,126261
2902	Взвешенные частицы (116)	0,5	0,15	-	3	0,006000	0,000380
2930	Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*)	-	-	0,004	-	0,004000	0,000253
<b>В С Е Г О:</b>						<b>19,000270</b>	<b>0,824836</b>

#### При эксплуатации:

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выбросы, г/сек	Выбросы, т/год
0415	Смесь углеводородов предельных С1-С5	-	-	50	-	0,042722	1,347269
0416	Смесь углеводородов предельных С6-С10	-	-	30	-	0,001775	0,055965
0602	Бензол	0,3	0,1	-	2	0,000023	0,000729
0621	Метилбензол (349)	0,6	-	-	3	0,000007	0,000229
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)	0,2	-	-	3	0,000015	0,000458
<b>В С Е Г О:</b>						<b>0,044541</b>	<b>1,404651</b>

#### **Предполагаемые концентрации вредных веществ на границе санитарно-защитной зоны:**

Расчет нецелесообразный, по всем веществам минимальные значения менее 1 ПДК.

#### **Источники физического воздействия, их интенсивность и зоны возможного влияния**

*Электромагнитные излучения* - Излучение, создаваемые электрооборудованием, будут незначительными на ограниченном участке.

*Акустические* - Воздействие шума, создаваемого работающей спецтехникой в процессе строительства будет значительным на ограниченном участке, и уменьшится по окончании этих работ.

*Вибрационные* - Незначительное воздействие вибрации будет ощущаться в местах работы спецтехники, которое уменьшится после окончания процесса строительства.

#### **Водная среда**

*Забор свежей воды:* нет

*Разовый, для заполнения водооборотных систем, м куб.* - нет

*Постоянный, метров кубических в год) –* нет

*Источники водоснабжения:*

*Поверхностные, штук/(метров кубических в год) -* нет

*Подземные, штук/(метров кубических в год) -* нет

*Водоводы и водопроводы –* нет

*Количество сбрасываемых сточных вод –* нет

*В природные водоемы и водотоки, метров кубических в год - нет*

*В пруды-накопители, метров кубических в год –м<sup>3</sup>*

*В посторонние канализационные системы, метров кубических в год – нет*

*Концентрация (миллиграмм на литр) и объем (тонн в год) основных загрязняющих веществ, содержащихся в сточных водах (по ингредиентам) - нет*

*Концентрация загрязняющих веществ по ингредиентам в ближайшем месте водопользования (при наличии сброса сточных вод в водоемы или водотоки), миллиграмм на литр – нет*

#### **Сводные расходы по водопотреблению на период строительства на 2024-2025 годы**

Система водопотребления	Расчетный расход воды	Источник водоснабжения
	м <sup>3</sup> /период	
<b>Строительство (2024 год)</b>		
Питьевые нужды	1,364	Бутилированная питьевая вода
Хозяйственно-питьевые нужды на период строительства	20,46	Техническая вода
Вода на орошение площадки строительства (увлажнение грунта, полив водой при уплотнении и укатке грунта)	0,32	Техническая вода
Вода для гидроиспытания трубопроводов	2,63	Техническая вода
<b>Итого:</b>	<b>24,774</b>	
<b>Строительство (2025 год)</b>		
Питьевые нужды	1,364	Бутилированная питьевая вода
Хозяйственно-питьевые нужды на период строительства	20,46	Техническая вода
Вода на орошение площадки строительства (увлажнение грунта, полив водой при уплотнении и укатке грунта)	0,32	Техническая вода
Вода для гидроиспытания трубопроводов	0,7	Техническая вода
<b>Итого:</b>	<b>22,844</b>	
<b>Всего на период строительства 2024-2025гг</b>	<b>47,618</b>	

#### **Земли**

Характеристика отчуждаемых земель:

*Площадь: нет*

*в постоянное пользование, гектаров - нет*

*во временное пользование, гектаров – нет*

*в том числе пашня, гектаров – нет*

*лесные насаждения, гектаров – нет*

*Нарушенные земли, требующие рекультивации:*

*в том числе карьеры, количество /гектаров – нет*

*отвалы, количество /гектаров – нет*

*накопители (пруды-отстойники, гидрозолошлакоотвалы, хвостохранилища и так далее), количество/гектаров – нет*

*прочие, количество/гектаров – При нарушенных землях должна быть проведена техническая рекультивация*

#### **Недра (для горнорудных предприятий и территорий)**

*Вид и способы добычи полезных ископаемых, в том числе строительных материалов – нет*

#### **Растительность**

*Типы и растительности, подвергающиеся частичному или полному уничтожению – Реконструкция групповой установки будет осуществляться на существующей площадке месторождения Аксаз.*

Виды, занесенные в Красную книгу, отсутствуют.

В том числе:

площади рубок в лесах – нет;

Загрязнение растительности, в том числе сельскохозяйственных культур, токсичными веществами (расчетное) – Загрязнения токсичными веществами растительности в местах проектируемых работ не ожидается.

#### Фауна

Умеренное воздействие, связанное в основном с фактором беспокойства от строительного и технологического оборудования.

Воздействие на охраняемые природные территории (заповедники, национальные парки, заказники) - Отсутствует.

#### Отходы производства и потребления на 2024-2025 годы

Наименование отхода	Количество, т	Код отхода	Уровень опасности отхода	Метод утилизации
<b>Строительство (2024 год)</b>				
Использованная тара ЛКМ	0,4492	08 01 11* (отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества)	опасные отходы	Сбор и вывоз согласно договору на утилизацию
Промасленная ветошь	0,094	15 02 02* (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами)	опасные отходы	Сбор и вывоз согласно договору на утилизацию
Строительные отходы	0,8	17 09 04 (смешанные отходы строительства и сноса)	неопасные отходы	Сбор и вывоз согласно договору на утилизацию
Металлолом	0,4	17 04 07 (смешанные металлы)	неопасные отходы	Сбор и вывоз согласно договору на утилизацию
Огарки сварочных электродов	0,0007	12 01 13 (отходы сварки)	неопасные отходы	Сбор и вывоз согласно договору на утилизацию
Коммунальные отходы	0,1375	20 03 99 (коммунальные отходы)	неопасные отходы	Сбор и вывоз согласно договору на захоронение
<b>Строительство (2025 год)</b>				
Использованная тара ЛКМ	0,5484	08 01 11* (отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества)	опасные отходы	Сбор и вывоз согласно договору на утилизацию
Промасленная ветошь	0,064	15 02 02* (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами)	опасные отходы	Сбор и вывоз согласно договору на утилизацию
Строительные отходы	1,0	17 09 04 (смешанные отходы строительства и сноса)	неопасные отходы	Сбор и вывоз согласно договору на утилизацию
Металлолом	0,6	17 04 07 (смешанные металлы)	неопасные отходы	Сбор и вывоз согласно договору на утилизацию
Огарки сварочных электродов	0,001	12 01 13 (отходы сварки)	неопасные отходы	Сбор и вывоз согласно договору на утилизацию
Коммунальные отходы	0,1375	20 03 99 (коммунальные отходы)	неопасные отходы	Сбор и вывоз согласно договору на захоронение

Эксплуатация				
Промасленная ветошь	0,254	15 02 02* (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами)	опасные отходы	Сбор и вывоз согласно договору на утилизацию

*Предлагаемые способы нейтрализации и захоронения отходов* - Вывоз специализированными организациями согласно заключенным договорам

**Наличие радиоактивных источников, оценка их возможного воздействия** - нет

**Возможность аварийных ситуаций**

*Потенциально опасные технологические линии и объекты* – нет.

*Вероятность возникновения аварийных ситуаций* - Низкая, ввиду соблюдения программы работ, техники безопасности и регламента работ.

**Комплексная оценка изменений в окружающей среде, вызванных воздействием объекта, а также его влияния на условия жизни и здоровье населения** - Возможные изменения в окружающей среде в штатном режиме не окажут необратимого воздействия на состояние экосистемы района, включая здоровье населения

**Прогноз состояния окружающей среды и возможных последствий в социально-общественной сфере по результатам деятельности объекта** - Реализация проекта окажет незначительное воздействие на окружающую среду. Изменений в социально-общественной сфере по результатам деятельности объекта не произойдет

**Обязательства заказчика (инициатора хозяйственной деятельности) по созданию благоприятных условий жизни населения в процессе строительства, эксплуатации объекта и его ликвидации** - В ходе осуществления операций заказчик обязуется выполнять и соблюдать нормы и стандарты в области производственной гигиены, охраны труда и охраны окружающей среды, руководствоваться требованиями законодательства в области охраны окружающей среды, действующими в Республике Казахстан в настоящее время.

## СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.
2. Водный кодекс Республики Казахстан от 9 июля 2003 года, № 481-II ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.).
3. Лесной Кодекс Республики Казахстан от 8 июля 2003 года, № 477-II ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.).
4. Земельный Кодекс Республики Казахстан от 20 июня 2003 года, № 442-II ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 06.07.2021 г.).
5. Кодекс Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года № 125-VI «О недрах и недропользовании» (с изменениями и дополнениями от 01.07.2021 г.);
6. Кодекс Республики Казахстан от 07 июля 2020 № 360-VI «О здоровье народа и системе здравоохранения» (с изменениями по состоянию на 24.06.2021 г.);
7. Закон Республики Казахстан «Об особо охраняемых природных территориях» от 7 июля 2006 года № 175- III ЗРК (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.).
8. Закон Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» от 9 июля 2004 года № 593-II, (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.).
9. Закон Республики Казахстан от 23 апреля 1998 года № 219-I «О радиационной безопасности населения» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 25.02.2021 г.).
10. Закон Республики Казахстан от 16 июля 2001 года № 242-II «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан» (с изменениями и дополнениями по состоянию на 01.07.2021 г.).
11. А.П. Хаустов, М.М. Редина «Охрана окружающей среды при добыче нефти», Москва, Издательство «Дело», 2006.
12. ГОСТ 17.4.1.02-83 Классификация химических веществ для контроля загрязнения.
13. ГОСТ 17.4.1.03-84 Термины и определения химического загрязнения.
14. ГОСТ 17.4.3.02-85 Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ.
15. ГОСТ 17.4.3.06-86 Общие требования к классификации почв по влиянию на них химических загрязняющих веществ.
16. ГОСТ 17.5.1.02-78 «Охрана природы. Земли. Классификация нарушенных земель для рекультивации».
17. ГОСТ 17.5.1.01-83 (СТ СЭВ 3848-82) «Охрана природы. Рекультивация земель. Термины и определения».
18. ГОСТ 17.5.3.06-85 «Охрана природы. Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ».
19. РНД «Охрана земельных ресурсов. Экологические требования в области охраны и использования земельных ресурсов (в том числе земель сельскохозяйственного назначения)» (Астана, 2005).
20. Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности» от 15 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-275/2020.
21. Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 февраля 2015 года № 155 «Об утверждении гигиенических нормативов «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности».
22. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».
23. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 206 «Об утверждении методики расчета лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов».
24. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 206 «Об утверждении методики расчета лимитов накопления отходов и лимитов захоронения отходов».
25. РНД 03.1.0.3.01-96. Порядок нормирования объемов образования и размещения отходов производства.

26. Приложение № 16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 г. № 100-п. Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления.
27. Приказ Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 8 апреля 2009 г. № 68-п «Об утверждении Методики расчета платы за эмиссии в окружающую среду».
28. Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий (приложение №12 к приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года №221- ө).
29. «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду от 10 марта 2021 года № 63», Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.
30. Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. (Алматы, 1996 г.).
31. «Методические указания по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок», РНД 211.2.02.04-2004, Астана, 2004 г.;
32. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников, Приложение к Приказу МООС № 100-П от 18.04.2008 г..
33. 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-п;
34. Методика разработки проектов нормативов предельного размещения отходов производства и потребления. Приложение №16 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008г. № 100-п.
35. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов Приложение к приказу МООС Республики Казахстан от 29.07.2011 г. № 196-п.
36. РНД 211.2.02.09-2004. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, Астана 2004.
37. Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии. Приложение №2 к приказу МООС Республики Казахстан от 18.04.2008г. № 100-п;
38. РНД 211.2.02.03-2004. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (по величинам удельных выбросов). Астана, 2005.
39. «Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий» Приложение № 18 к Приказу МООС № 100-П от 18.04.
40. Сборник сметных норм и расценок на эксплуатацию строительных машин. Астана, 2003 г.

## ПРИЛОЖЕНИЕ 1

### Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительстве на 2024 год

#### 1. Строительство

Источник №0001-Битумный котел							
1	2	3	4	5	6		7
					Расчет		
1	Исходные данные:						
1.1.	Количество		шт.	1			
1.2.	Расход топлива	B	тонн	0,47			
		B	г/с	5,67			
1.3.	Удельный вес диз топлива		кг/м3	0,86			
1.4.	Объем разогрева битума	MУ	т/год	1,73			
1.5.	Время работы		час	22,87			
<b>Количество выбросов:</b>							
2.1	<b>Оксид углерода</b>						
	$C_{CO} = g_3 \cdot R \cdot Q'_i$ , где		кг/т	0,65	*	0,5	* 42,75
	Потери теплоты вследствие хим. неполн. сгор. топ-ва	$g_3$	%				13,89
	Коеф. учитывающий долю потери теплоты	R					0,5
	Низшая теплота сгорания натур. топлива в раб. сост.	$Q'_i$	МДж/кг				0,65
	Потери теплоты вслед. мех. неполноты сгорания топлива	$g_4$					42,75
	$P_{CO} = 0,001 \cdot C_{CO} \cdot B \cdot (1 - g_4/100)$ , где	P <sub>CO</sub>	т/год	0,001	*	13,89	* 0,47 * (1-0/100)
	$G = P_{CO} \cdot 10^6 / (3600 \cdot T)$	G	г/сек	0,00648	*	1000000	* (3600 * 22,87)
							0,006484
2.2	<b>Оксиды азота и диоксида азота</b>						
	$P_{NOx} = 0,001 \cdot B \cdot Q'_i \cdot K_{NOx} \cdot (1 - \beta)$						
	Параметр, характеризующий кол-во оксидов азота, образующихся на 1 ГДж тепла	$K_{NOx}$	кг/Дж				0,08
	Коеффициент зависящий от степени снижения выбросов оксидов азота в результате применения технических решений	$\beta$					0
	Расчет выполнен с учетом трансформации окислов азота в атмосферном воздухе на диоксид азота (80%)	P <sub>NO</sub>	т/год	0,001	*	0,47	* 42,75 * 0,08 * 0,13
	и оксида азота (13%)	P <sub>NO</sub>	г/с	0,001	*	5,67	* 42,75 * 0,08 * 0,13
		P <sub>NO2</sub>	т/год	0,001	*	0,47	* 42,75 * 0,08 * 0,8
		P <sub>NO2</sub>	г/с	0,001	*	5,67	* 42,75 * 0,08 * 0,8
							0,00207
							0,002520
							0,001277
							0,015510
2.3	<b>Диоксид серы</b>						
	$P_{SO2} = 0,02 \cdot B \cdot S_r \cdot (1 - h'_{SO2}) \cdot (1 - h''_{SO2})$	P <sub>SO2</sub>	т/год	0,02	*	0,47	* 0,3 * (1-0,02) * (1-0)
		P <sub>SO2</sub>	г/с	0,020	*	5,67	* 0,3 * (1-0,02) * (1-0)
	Содержание серы в топливе	S <sub>r</sub>					0,3
	Доля оксидов серы, связываемых летучей золой топли	$h'_{SO2}$					0,02
	Доля оксидов серы, улавливаемых в зооуловителе	$h''_{SO2}$					0
2.4	<b>Алканы C-12-C19</b>						
	$P_{CH} = (1 \cdot MУ) / 1000$		т/год	1,000	*	1,73	/ 1000
	$G = P_{CH} \cdot 10^6 / (3600 \cdot T)$		г/с	0,002	*	1000000,0	/ (3600 * 22,87)
							0,001733
							0,021056
2.5	<b>Сажа</b>						
	$P_{сажа} = B \cdot A_r \cdot x \cdot (1 - h)$	P <sub>сажа</sub>	т/год	0,5	*	0,025	* 0,01 * (1-0)
		P <sub>сажа</sub>	г/с	5,67	*	0,025	* 0,01 * (1-0)
	Зольность топлива на рабочую массу	A <sub>r</sub>					0,025
	Коеффициент зависящий от типа топки	x					0,01
	Доля частиц, улавливаемых в зооуловителях	h					0

Источник № 0002 Компрессоры передвижные дизельные								
№	Наименование	Обозн.	Ед. изм.	Кол-во	Расчет		Результат	
<b>1</b>	<b>Исходные данные:</b>							
1.1.	Мощность агрегата	P	кВт	60				
1.2.	Общий расход топлива	G	т/год	1,68				
1.3.	Диам. выхлоп. трубы	d	м	0,1				
1.4.	Высота выхлоп. трубы	H	м	2				
1.5.	Время работы	T	час/год	40,00				
1.6.	Удельный расход топлива	B	г/квт.час	700,00				
1.7.	Количество		шт.	2				
<b>2</b>	<b>Расчет выбросов ВХВ:</b>							
2.1.	Согласно справочных данных, значение	$e_{CO}$	г/кВт*ч	7,2	30,0	Максимальный выброс i-го вещества (г/с)		
	выбросов для стационар. дизельн. установок, до кап.ремонт.	$e_{NOx}$ $e_{CH}$ $e_{сажа}$	10,30 3,6 0,7	43,0 15,0 3,0	$M = (1/3600) * e * P$			
		$e_{SO2}$ $e_{CH2O}$ $e_{бензпир.}$	1,1 0,15 0,000013	4,5 0,6 0,000055	Валовый выброс i-го вещества (т/г) $Q = (1/1000) * g * G$			
2.2.	Количество выбросов:	$M_{CO}$ $M_{NO}$ $M_{NO2}$ $M_{CH}$ $M_{сажа}$ $M_{SO2}$ $M_{CH2O}$ $M_{бензпир.}$	г/с	<b>0,240000</b> <b>0,044633</b> <b>0,274667</b> <b>0,120000</b> <b>0,023333</b> <b>0,036667</b> <b>0,005000</b> <b>0,0000043</b>	7,2 * 10,3 *  3,6 * 0,7 * 1,1 * 0,15 * 0,000013 *	60 * 60 *  60 * 60 * 60 * 60 * 60 *	(1/3600) (1/3600)  (1/3600) (1/3600) (1/3600) (1/3600) (1/3600)	
		$Q_{CO}$ $Q_{NO}$ $Q_{NO2}$ $Q_{CH}$ $Q_{сажа}$ $Q_{SO2}$ $Q_{CH2O}$ $Q_{бензпир.}$	т/год	<b>0,100800</b> <b>0,018782</b> <b>0,115584</b> <b>0,050400</b> <b>0,010080</b> <b>0,015120</b> <b>0,002016</b> <b>0,00000185</b>	30 * 43 *  15 * 3 * 4,5 * 0,6 * 0,000055 *	1,68 * 1,68 *  1,68 * 1,68 * 1,68 * 1,68 * 1,68 *	(1/1000) (1/1000)  (1/1000) (1/1000) (1/1000) (1/1000) (1/1000)	
	1 кг топлива = 14,3	$L_э$	кг воз./кг топ. кг/с	<b>Gor</b>	8,7200 *	1E-06 *	700,0 * 60	<b>0,3662</b>
					Объемный расход отгр.газов $Q_{or} = G_{or} / Y_{or}$ , где			
	Удельн.вес отраб.газов Удельн.вес отраб.газов при t = 0°C	$Y_{or}$	кг/м³	<b>Yor</b>	$Y_{or} = Y_o(\text{при } t=0^{\circ}C)/(1+T_{or}/273)$ , где			<b>0,495</b>
	Температура отгр.газов	$T_{or}$	°C	450				
	Объем ГВС	<b>Qor</b>	м³/с	<b>0,75</b>	0,3662 /	0,49		
	Скорость выхода ГВС	<b>W</b>	м/с	<b>95,21</b>	4 *	0,7474 /	3,14 * 0,1*0,1	

Источник 0003 - Агрегат сварочный дизельный								
Наименование	Обозн.	Ед. изм.	Кол-во	Расчет				Результат
<b>Исходные данные:</b>								
Мощность агрегата	P	кВт	44,10					
Общий расход топлива	G	т/год	0,071					
Диам. выхлоп. трубы	d	м	0,1					
Высота выхлоп. трубы	H	м	2					
Время работы	T	час/год	10,81					
Удельный расход топлива	B	кг/час	8,820					
Количество двигателей		шт.	1					
<b>Расчет выбросов ВХВ:</b>								
Согласно справочных данных, значение	e <sub>со</sub>	час/год	7,2	30,0	Максим-ный выброс i-го вещества (г/с)			
выбросов для стационар. дизельн. установок,	e <sub>NOx</sub>		10,30	43,0	<b>M = (1/3600) * e * P</b>			
до кап.ремонт.	e <sub>сн</sub>		3,6	15,0	Валовый выброс i-го вещества (т/г)			
	e <sub>сажа</sub>		0,7	3,0	<b>Q = (1/1000) * g * G</b>			
	e <sub>SO2</sub>		1,1	4,5				
	e <sub>CH2O</sub>		0,15	0,6				
	e <sub>бензп.</sub>		1,3E-05	5,5E-05				
Количество выбросов:	M <sub>со</sub>	г/с		7,2 *	44,1 *	(1/3600)		0,088200
	M <sub>NOx</sub>	г/с		10,3 *	44,1 *	(1/3600)	*0,8	0,100940
	M <sub>NO</sub>	г/с		10,3 *	44,1 *	(1/3600)	*0,13	0,016403
	M <sub>CH</sub>	г/с		3,6 *	44,1 *	(1/3600)		0,044100
	M <sub>сажа</sub>	г/с		0,7 *	44,1 *	(1/3600)		0,008575
	M <sub>SO2</sub>	г/с		1,1 *	44,1 *	(1/3600)		0,013475
	M <sub>CH2O</sub>	г/с		0,15 *	44,1 *	(1/3600)		0,001838
	M <sub>бензп.</sub>	г/с		0,000013 *	44,1 *	(1/3600)		0,00000016
	Q <sub>со</sub>	т/год		30 *	0,071 *	(1/1000)		0,002130
	Q <sub>NOx</sub>	т/год		43 *	0,071 *	(1/1000)	*0,8	0,002442
	Q <sub>NO</sub>	т/год		43 *	0,071 *	(1/1000)	*0,13	0,000397
	Q <sub>CH</sub>	т/год		15 *	0,071 *	(1/1000)		0,001065
	Q <sub>сажа</sub>	т/год		3 *	0,071 *	(1/1000)		0,000213
	Q <sub>SO2</sub>	т/год		4,5 *	0,071 *	(1/1000)		0,000320
	Q <sub>CH2O</sub>	т/год		0,6 *	0,071 *	(1/1000)		0,000043
	Q <sub>бензп.</sub>	т/год		0,000055 *	0,071 *	(1/1000)		0,00000004
<b>Исходные данные:</b>								
Расход отработ. газов от стац.диз.уст.								
<b>G<sub>ог</sub> = G<sub>в</sub> * (1+1/(f * n * Lэ)), где</b>								
<b>G<sub>в</sub> = (1/1000) * (1/3600) * (b * P * 1 * f * n * Lэ)</b>								
Удельный расход топлива на эксп. реж.двиг.(паспорт)	b	г/кВт*ч	200					
Коеф.продувки = 1,18	f							
Коеф.изб.возд. = 1,8	n							
Теор.кол-во возд.для сжиг. 1 кг топлива = 14,3	Lэ	воз/кг топ.						
		кг/с	<b>G<sub>ог</sub></b>	8,7200 *	1E-06 *	200,0 *	44,10	0,0769
Объемный расход отр. газов								
<b>Q<sub>ог</sub> = G<sub>ог</sub> / Y<sub>ог</sub>, где</b>								
<b>Y<sub>ог</sub> = Y<sub>о</sub>(при t=0°C)/(1+T<sub>ог</sub>/273), где</b>								
Удельн. вес отработ. газов		кг/м <sup>3</sup>	<b>Y<sub>ог</sub></b>					0,4627
Удельн.вес отработ.газов при t = 0°C	Y <sub>о</sub>	кг/м <sup>3</sup>	1,31					
Температура отр. газов	T <sub>ог</sub>	°C	500					
		м <sup>3</sup> /с	<b>Q<sub>ог</sub></b>	0,0769	/	0,463		0,166
Скорость выхода ГВС из устья ист-ка								
<b>W = 4 * Q<sub>ог</sub> / πd<sup>2</sup></b>								
		м/с	<b>W</b>	4 *	0,166	/	3,14 *	0,2*0,2
								10,588

**Источник №0004 Передвижная электростанция с дизельным генератором**

Расчет выбросов загрязняющих веществ от дизельных установок проведен по "Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок", Астана, 2004 г. - далее Методика.

**Исходные данные:**

Мощность агрегата	$P_3 = 4$	кВт	Выбрасываемое вещество	Выброс, г/кВт·ч ( $e_i$ )	Выброс, г/кг ( $q_i$ )
Загрузка генератора	$= 100$	%			
Общий расход топлива	$B = 0,11$	т/год	Углерода оксид	7,2	30
	$= 2,0$	кг/ч	Азота диоксид	$10,3 \cdot 0,8$	$43 \cdot 0,8$
	$b_3 = 502$	г/кВт·ч	Азота оксид	$10,3 \cdot 0,13$	$43 \cdot 0,13$
Время работы	$T = 56,67$	час/год	Углеводороды $C_{12}-C_{19}$	3,6	15
Высота трубы	$H = 2,5$	м	Сажа	0,7	3
Диаметр	$d = 0,15$	м	Серы диоксид	1,1	4,5
Температура газов	$t = 90$	°C	Формальдегид	0,15	0,6
Плотность дизтоплива	$= 0,85$	т/м <sup>3</sup>	Бенз(а)пирен	0,000013	0,000055

**Теория расчета выбросов:**

Расчет максимально разового выброса (г/с) определяется по формуле [Методика, ф-ла 1]:

$M_i = (1/3600) \cdot e_i \cdot P_3$  где:  
 $e_i$  - выброс i-го вредного вещества на единицу полезной работы д. установки (г/кВт·ч) [Методика, табл.1,2];  
 $P_3$  - эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки (кВт).

Расчет валового выброса (т/год) производится по формуле [Методика, ф-ла 2]:

$G_i = (1/1000) \cdot q_i \cdot B$  где:  
 $q_i$  - выброс i-го вредного вещества, приходящегося на 1 кг диз. топлива (г/кг) [Методика, табл.3,4];  
 $B$  - расход топлива генератором (т/год).

Расчет отработавших газов (кг/с) от стационарной дизельной установки определяется [Методика, ф-ла А3 Прил. А]:

$G_{or} = 8,72 \cdot 10^{-6} \cdot b_3 \cdot P_3$  где:  
 $b_3$  - расход топлива генератором (г/кВт·час).

Удельный вес отработавших газов рассчитывается по формуле [Методика, ф-ла А5 Прил. А]:

$\gamma_{or} = \gamma_{0or} / (1 + T_{or} / 273)$  где:  
 $\gamma_{0or}$  - удельный вес отработавших газов при температуре равной 0°C ( $\gamma_{0or} = 1,31$  кг/м<sup>3</sup>);  
 $T_{or}$  - температура отработавших газов, К.

Объемный расход отработавших газов (м<sup>3</sup>/с) определяется по формуле [Методика, ф-ла А4 Прил. А]:

$Q_{or} = G_{or} / \gamma_{or}$

Скорость выхода отработавших газов (м/с) определяется по формуле:

$w = (4 \cdot V) / (3,14 \cdot d^2)$

**Расчет выбросов:**

Выбрасываемое вещество	Код вещества	Расчет						г/с	Расчет				т/год				
		1/3600	*	7,2	*	1,0	*		4	=	1/1000	*		30	*	0,11	=
CO	0337	1/3600	*	7,2	*	1,0	*	4	=	0,008000	1/1000	*	30	*	0,11	=	0,003410
NO <sub>2</sub>	0301	1/3600	*	10,3*0,8	*	1,0	*	4	=	0,000092	1/1000	*	43*0,8	*	0,11	=	0,003910
NO	0304	1/3600	*	10,3*0,13	*	1,0	*	4	=	0,000015	1/1000	*	43*0,13	*	0,11	=	0,000635
C <sub>12</sub> -C <sub>19</sub>	2754	1/3600	*	3,6	*	1,0	*	4	=	0,000040	1/1000	*	15	*	0,11	=	0,001705
C	0328	1/3600	*	0,7	*	1,0	*	4	=	0,000008	1/1000	*	3	*	0,11	=	0,000341
SO <sub>2</sub>	0330	1/3600	*	1,1	*	1,0	*	4	=	0,000012	1/1000	*	5	*	0,11	=	0,000512
Формальдегид (метаналь)	1325	1/3600	*	0,15	*	1,0	*	4	=	0,000002	1/1000	*	0,6	*	0,11	=	0,000068
Бенз/а/пирен	0703	1/3600	*	0,000013	*	1,0	*	4	=	0,000000001	1/1000	*	0,000055	*	0,11	=	0,00000006

$G = 8,72 \cdot 10^{-6} \cdot 501,5 \cdot 4 = 0,0175$  кг/с

$\gamma = 1,31 / (1 + (90 / 273)) = 0,5623$  кг/м<sup>3</sup>

$Q_{or} = 0,0175 / 0,5623 = 0,03$  м<sup>3</sup>/с

$w = 4 \cdot 0,031 / (3,14 \cdot 0,02) = 1,76$  м/с

<b>Источник №6001 Расчет выбросов пыли при работе погрузчика</b>				
<b>№</b>	<b>Наименование</b>	<b>Обозн.</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Кол-во</b>
<b>п.п.</b>				
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>
<b>1.</b>	<b><u>Исходные данные:</u></b>			
1.1.	Количество переработанного грунта	G	т/час	75,9
1.2.	Объем грунта	V	т	850,0
	Объем щебня	V	т	472,50
	Объем ПГС	V	т	953,33
		ПГС	м <sup>3</sup>	366,667
		Щебень	м <sup>3</sup>	175,000
		Грунт	м <sup>3</sup>	500,000
		Всего:	м <sup>3</sup>	1041,667
1.3.	Время работы	t	час/год	30,00
<b>2.</b>	<b><u>Расчет:</u></b>			
2.1.	Объем пылевыведения, где:	Q	г/с	<b>0,404593</b>
<b><math>Q = P_1 * P_2 * P_3 * P_4 * P_5 * P_6 * V * G * 10^6 / 3600</math></b>				
	Вес. доля пыл. фракции в материале	P <sub>1</sub>		0,04
	Доля пыли переходящая в аэрозоль	P <sub>2</sub>		0,02
	Козф.учитывающий метеоусловия	P <sub>3</sub>		1,2
	Козф.учит.местные условия	P <sub>6</sub>		1
	Козф.учит.влажность материала	P <sub>4</sub>		0,1
	Козф.учит.крупность материала	P <sub>5</sub>		0,5
	Козф.учит.высоту пересыпки	B		0,4
2.2.	Общее пылевыведение	M	т/год	<b>0,043696</b>
Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников (Приложение №8 к приказу МОСИБР РК от 12.06.2014 г. №221-е)				

<b>Источник №6002 Расчет выбросов при транспортировке пылящихся материалов</b>			
Расчет проведен по "Методике расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников"			
Астана, 2008 г. - далее Методика			
			<b>Источник</b>
			<b>6002</b>
<b>Исходные данные:</b>			
Грузоподъемность	G	т	7
Средн. скорость транспортировки	V	км/час	10
Число ходок транспорта в час	N	ед/час	5
Средняя протяженность 1 ходки	L	км	1
Количество материала	Мщеб	м <sup>3</sup>	175,000
	ПГС	м <sup>3</sup>	366,667
	грунт	м <sup>3</sup>	500,000
		тонн	<b>2275,83</b>
Влажность материала		%	> 10
Площадь кузова	F	м <sup>2</sup>	12,5
Число работающих машин	n	ед.	2
Время работы	t	час	32,51
<b>Теория расчета выброса:</b>			
Выбросы пыли при транспортировке пылящихся материалов рассчитываются по формуле [Методика, ф-ла 7]:			
$M = \frac{C_1 * C_2 * C_3 * N * L * g_1 * C_6 * C_7}{3600} + C_4 * C_5 * C_6 * g_2 * F_1 * n$			
			<b>Щебень</b>
<b>C<sub>1</sub></b>	-	коэфф., учит. грузоподъемность транспорта [Методика, табл. 10]	1
<b>C<sub>2</sub></b>	-	коэфф., учит. скорость передвижения [Методика, табл. 10]	3,5
<b>C<sub>3</sub></b>	-	коэфф., учит. состояние дорог [Методика, табл. 11]	1
<b>g<sub>1</sub></b>	-	пылевыведения на 1 км пробега, г/км	1450
<b>C<sub>4</sub></b>	-	коэфф., учитывающий профиль поверхности	1,45
<b>C<sub>5</sub></b>	-	коэфф., учит. скорость обдува материала [Методика, табл. 11]	1,2
<b>C<sub>6</sub></b>	-	коэфф., учит. влажность материала [Методика, табл. 4]	0,01
<b>g<sub>2</sub></b>	-	пылевыведения с единицы поверхности, г/м <sup>2</sup> *сек	0,002
<b>C<sub>7</sub></b>	-	коэффициент, учитывающий долю пыли, уносимой в атмосфере	0,01
<b>Расчет выброса:</b>			
Объем пылевыведения	<b>g<sub>пыль</sub></b> <sup>сек</sup>	г/сек	<b>0,001575</b>
Общее пылевыведение	<b>M<sub>пыль</sub></b> <sup>год</sup>	т/год	<b>0,000184</b>

<b>Источник №6003 Разгрузка пылящих материалов</b>				
Расчет проведен по "Методике расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников" Астана, 2008 г.				<b>Источник</b>
				<b>6003</b>
<b>Исходные данные:</b>				
Производительность разгрузки	G	т/час		28
Высота пересыпки		м		1,5
Кэф.учит. высоту пересыпки	B	м		0,7
Количество материала (щебень, грунт):	V	м <sup>3</sup>		675,0
	M	т		1322,50
Влажность материала		%		> 10
Время разгрузки 1 машины		мин		3
Грузоподъемность		т		7
Время разгрузки машин:	t	час/год		97,67
<b>Теория расчета выброса:</b>				
Выброс пыли при разгрузке автосамосвалов рассчитывается по следующей формуле [Методика, ф-ла 2]:				
$g = K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * K_5 * K_7 * B * G * 10^6 / 3600 \quad \text{г/с}$				
где:				
$K_1$	-	Вес. доля пылевой фракции в материале [Методика, табл.1]		0,05
$K_2$	-	Доля пыли переходящая в аэрозоль [Методика, табл.1]		0,03
$K_3$	-	Кэф,учитывающий метеоусловия [Методика, табл.2]		1,20
$K_4$	-	Кэф,учитывающий местные условия [Методика,табл.3]		1,00
$K_5$	-	Кэф, учитывающий влажность материала [Методика, табл.4]		0,01
$K_7$	-	Кэф, учитывающий крупность материала [Методика, табл.5]		0,50
<b>Расчет выброса:</b>				
Объем пылевыведение	$g_{\text{пыль}}^{\text{сек}}$	г/сек		<b>0,049000</b>
Общее пылевыведение	$M_{\text{пыль}}^{\text{год}}$	т/год		<b>0,017228</b>

<b>Источник №6004. Расчет выбросов пыли при работе трактора</b>			
<b>Наименование</b>	<b>Обозн.</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Кол-во</b>
<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>
<b><u>Исходные данные:</u></b>			
Средняя скорость передвижения	V	км/час	10
Число ходок транспорта в час	N	ед/час	20
Средняя протяженность 1 ходки на участке строительства	L	км	0,5
Время работы трактора	t	час/год	33,3
<b>Расчет:</b>			
<b><math>M_{сек} = (C_1 * C_2 * C_3 * C_6 * C_7 * N * L * g_1) / 3600</math></b>			
Объем пылевыделения, где:	$M_{пыль}^{сек}$	г/с	<b>0,000403</b>
Коэф.зависящий от грузоподъемн.	$C_1$		1
Коэф.учит.ср.скорость передвиж.	$C_2$		1
Коэф.учит.состояние дорог	$C_3$		1
Коэф. учит.влажность материала	$C_6$		0,01
Коэф. учит. долю пыли,унос.в атмосф.	$C_7$		0,01
Пылевыделение на 1км пробега	$g_1$		1450
<b><math>M_{год} = 0.0864 * M_{сек} * (365 - (T_{сп} + T_{д}))</math></b>			
Общее пылевыделение	$M_{пыль}^{год}$	т/год	<b>0,008944</b>
Кол-во дней с устойч.снежн.покровом	$T_{сп}$	65	
Кол-во дней с осадками в виде дождя	$T_{д}$	43	

<b>Источник 6005 Расчет выбросов пыли при перемещении пород бульдозером</b>			
Наименование	Обозн.	Ед. изм.	Кол-во
2	3	4	5
<b>Исходные данные:</b>			
Количество переработанного грунта	G	т/час	6,818
Плотность грунта	p	т/м <sup>3</sup>	1,7
Объем грунта	V	т	500
Время работы бульдозера	t	час/год	73,33
<b>Расчет:</b>			
Объем пылевыделения, где:	g	г/с	<b>0,015909</b>
<b><math>g = K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * K_5 * K_7 * B * G * 10^6 / 3600</math></b>			
Вес. доля пыл. фракции в материале	K <sub>1</sub>		0,05
Доля пыли переходящая в аэрозоль	K <sub>2</sub>		0,03
Коеф.учитывающий метеоусловия	K <sub>3</sub>		1,4
Коеф.учит.местные условия	K <sub>4</sub>		1
Коеф.учит.влажность материала	K <sub>5</sub>		0,01
Коеф.учит.крупность материала	K <sub>7</sub>		1
Коеф.учит.высоту пересыпки	B		0,40
<b><math>M = K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * K_5 * K_7 * B * V</math></b>			
Общее пылевыделение	M	т/год	<b>0,004200</b>

<b>Источник 6006 Расчет выбросов пыли при работе экскаватора</b>			
Наименование	Обозн.	Ед. изм.	Кол-во
2	3	4	5
<b>Исходные данные:</b>			
Количество переработанного грунта	G	т/час	9
Плотность грунта	p	т/м <sup>3</sup>	1,7
Объем грунта	V	т	850,00
Время работы экскаватора	t	час/год	100,00
<b>Расчет:</b>			
Объем пылевыделения, где:	g	г/с	<b>0,01983</b>
<b><math>g = K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * K_5 * K_7 * B * G * 10^6 / 3600</math></b>			
Вес. доля пыл. фракции в материале	K <sub>1</sub>		0,05
Доля пыли переходящая в аэрозоль	K <sub>2</sub>		0,03
Коеф.учитывающий метеоусловия	K <sub>3</sub>		1,4
Коеф.учит.местные условия	K <sub>4</sub>		1
Коеф.учит.влажность материала	K <sub>5</sub>		0,01
Коеф.учит.крупность материала	K <sub>7</sub>		1
Коеф.учит.высоту пересыпки	B		0,40
<b><math>M = K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * K_5 * K_7 * B * V</math></b>			
Общее пылевыделение	M	т/год	<b>0,00714</b>

Источник 6007. Расчет выбросов пыли при работе автогрейдера			
Наименование	Обозн.	Ед. изм.	Кол-во
<b>Исходные данные:</b>			
Количество переработанного грунта	G <sub>час</sub>	т/час	20,30
Плотность грунта	ρ	г/см <sup>3</sup>	1,70
Объем грунта	G <sub>год</sub>	т/год	850
Время работы автогрейдера	t	час/год	41,87
<b>Расчет:</b>			
Объем пылевыделения, где:	g	г/с	<b>0,047373</b>
<b>Mсек = K<sub>1</sub>*K<sub>2</sub>*K<sub>3</sub>*K<sub>4</sub>*K<sub>5</sub>*K<sub>7</sub>*B*G<sub>час</sub>*10<sup>6</sup>/3600</b>			
Вес. доля пыл. фракции в материале	K <sub>1</sub>		0,05
Доля пыли переходящая в аэрозоль	K <sub>2</sub>		0,03
Козф.учитывающий метеоусловия	K <sub>3</sub>		1,4
Козф.учит.местные условия	K <sub>4</sub>		1
Козф.учит.влажность материала	K <sub>5</sub>		0,01
Козф.учит.крупность материала	K <sub>7</sub>		1
Козф.учит.высоту пересыпки	B		0,40
<b>Mгод = K<sub>1</sub>*K<sub>2</sub>*K<sub>3</sub>*K<sub>4</sub>*K<sub>5</sub>*K<sub>7</sub>*B*G<sub>год</sub></b>			
Общее пылевыделение	M	т/год	<b>0,007140</b>

Источник 6008 Шлифовальная машина			
Расчет выбросов ЗВ проведен по "Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов РНД 211.2.02.06-2004", Астана, - далее Методика			
<b>Исходные данные:</b>			
Время работы станка	T =	11,72	час/год
Козфф. гравитационного оседания	k =	0,2	
Диаметр шлифовального круга		400	мм
Мощность станка	N =	4	кВт
<b>Теория расчета выброса:</b>			
Выброс ЗВ г/сек от станка рассчитывается по формуле 2:			
$M = q * k$			
Выброс ЗВ т/год рассчитывается по формуле 1:			
$\Gamma = 3600 * k * q * T / 10^6$ , где			
q - удельное выделение пыли технологическим оборудованием (Методика, табл. 1)			
	q (2902) =	0,03	г/сек
	q (2930) =	0,02	г/сек
<b>Расчет выбросов:</b>			
Объем выбросов пыли взвешенной (код вещества 2902):			
M =	0,03 * 0,2 =	0,006000	г/с
Г =	3600 * 0,2 * 0,03 * 11,72 / 10 <sup>6</sup> =	0,000253	т/год
Объем выбросов пыли абразивной (код вещества 2930):			
M =	0,02 * 0,2 =	0,004000	г/с
Г =	3600 * 0,2 * 0,02 * 11,72 / 10 <sup>6</sup> =	0,000169	т/год

<b>Источник №6009 Битумные работы</b>				
<b>№ п.п.</b>	<b>Наименование</b>	<b>Обозн.</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Кол-во</b>
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>
<b>1</b>	<b><u>Исходные данные:</u></b>			
	Убыль материалов	р	%	0,2
	Удельный выброс =1кг углеводородов на 1т битума			
	Расход битума	м	т	1,733
	Время нанесения	t	час	28,333
<b>2</b>	<b><u>Расчет:</u></b>			
	Валовый выброс углеводородов: $P_{вал}=(p*m)/1$	Пвал	т/год	0,00347
	Максимально-разовый выброс ЗВ:	Пмр	г/с	0,03399
	<i>Алканы C12-19</i>		<i>т/год</i>	<i>0,002080</i>
			<i>г/с</i>	<i>0,020392</i>
	<i>Керосин</i>		<i>т/год</i>	<i>0,001387</i>
			<i>г/с</i>	<i>0,013595</i>
Расчет выполнен согласно "Сборнику методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами"				

**Источник №6010 Расчет выбросов от сварочного агрегата**

Расчет выбросов ЗВ проведен по "Методике определения эмиссий вредных веществ основным технологическим оборудованием предприятий машиностроения", Астана, 2008г. - далее Методика

**Исходные данные:**

		АНО-4	Э-42(ЭА-46, ЭА-38, ЭА-50)
Расход электродов	$V_{год} =$	17,800	28,600
	$V_{час} =$	0,50	0,80
Удельный показатель свар.аэрозоля:	$K_M^{Kx} =$	17,8	11,6
в т.ч. показатель оксид железа	$K_M^{Kx} =$	15,70	9,2
показатель соед.марганца	$K_M^{Kx} =$	1,66	1
Пыль SiO <sub>2</sub> 20-70%	$K_M^{Kx} =$	0,41	
Фтористые газообразные соединения	$K_M^{Kx} =$		1,43
Фториды	$K_M^{Kx} =$		0,001
Азота диоксид	$K_M^{Kx} =$		
Оксид углерода	$K_M^{Kx} =$		
Степень очистки воздуха в аппарате	$\eta =$	0	
Время работы	$t =$	35,60	

**Теория расчета выброса:**

Максимальные разовой выброс ЗВ от свар. агрегата рассчитывается согласно таблице 4.1 Приложения 1:

$$\frac{V_{час} * K_M^{Kx} * (1 - \eta)}{3600}$$

где,

$V_{час}$  - расход применяемого сырья и материалов, кг/час;

$K_M^{Kx}$  - удельный показатель выброса ЗВ "х" на единицу массы расходуемых сырья и материалов, г/кг

$\eta$  - степень очистки воздуха в соответствующем аппарате

Валовое кол-во ЗВ,выбрасываемое от свар. агрегата рассчитывается по следующей формуле:

$$\frac{V_{год} * K_M^{Kx} * (1 - \eta)}{10^6}$$

где,

$V_{год}$  - расход применяемого сырья и материалов, кг/год;

**Расчет выброса:**

Выбрасываемое вещество	Код вещества	Расчет	г/сек	Расчет	т/год
Fe <sub>2</sub> O <sub>3</sub>	0123	$0,50 * 15,70 * (1-0) / 3600 =$	<b>0,002181</b>	$17,80 * 15,70 * (1-0) / 10^6 =$	<b>0,000279</b>
Mn	0143	$0,50 * 1,66 * (1-0) / 3600 =$	<b>0,000231</b>	$17,80 * 1,66 * (1-0) / 10^6 =$	<b>0,000030</b>
Fe <sub>2</sub> O <sub>3</sub>	0123	$0,80 * 9,20 * (1-0) / 3600 =$	<b>0,002053</b>	$28,60 * 9,20 * (1-0) / 10^6 =$	<b>0,000263</b>
Mn	0143	$0,80 * 1,00 * (1-0) / 3600 =$	<b>0,000223</b>	$28,60 * 1,00 * (1-0) / 10^6 =$	<b>0,000029</b>
Пыль SiO <sub>2</sub> 20-70%	2908	$0,50 * 0,41 * (1-0) / 3600 =$	<b>0,000091</b>	$17,80 * 0,41 * (1-0) / 10^6 =$	<b>0,000007</b>
Фториды	0344	$0,80 * 0,001 * (1-0) / 3600 =$	<b>0,0000002</b>	$28,60 * 0,001 * (1-0) / 10^6 =$	<b>0,000000029</b>
Фтористые газообразные соединения	0342	$0,80 * 1,43 * (1-0) / 3600 =$	<b>0,000319</b>	$28,60 * 1,43 * (1-0) / 10^6 =$	<b>0,000041</b>

<b>Источник выброса №6011 Газовая резка стали</b>			
<b>Расчет производим по формулам:</b> $M_{\text{год}} = K^x_b * T_{\text{год}} / 10^6 * (1 - \eta),$ $M_{\text{сек}} = K^x_b / 3600 * (1 - \eta),$			
<b>Исходные данные:</b>		<b>Расчет:</b>	
Количество оборудования		ед.	1
Время работы	T	час/год	11,7
Коэффициент очистки	$\eta$		0
<b><math>K^x_b</math> - удельный выброс :</b>	<b>г/час</b>	<b>г/с</b>	<b>т/год</b>
0123 Оксид железа	72,9	0,0203	0,0009
0143 Соединения марганца	1,1	0,0003	0,00001
0337 Оксид углерода	49,5	0,0138	0,0006
0301 Диоксид азота	39	0,0108	0,0005
<b>Источник выброса № Сварочные работы</b>			
<b>Газовая сварка стали с использованием ацетилена</b>		<b>001</b>	<b>ист. выделения</b>
<b>Исходные данные:</b>		<b>Расчет:</b>	
Кол-во оборудования,	<b>n</b>	<b>ед.</b>	1
Время работы,	<b>t</b>	<b>час</b>	18,3
Расход материала	<b>B</b>	<b>кг/год</b>	30,000
		<b>кг/час</b>	1,6
<b><math>K^x_m</math> - удельный выброс :</b>	<b>г/кг</b>	<b>г/с</b>	<b>т/год</b>
0301 Диоксид азота	22,00	0,0100	0,00066
<b>Газовая сварка стали с использованием пропан-бутановой смеси</b>		<b>002</b>	<b>ист. выделения</b>
<b>Исходные данные:</b>		<b>Расчет:</b>	
Кол-во оборудования,	<b>n</b>	<b>ед.</b>	1
Время работы,	<b>t</b>	<b>час</b>	27,3
Расход материала	<b>B</b>	<b>кг/год</b>	55,0
		<b>кг/час</b>	2,0
<b><math>K^x_m</math> - удельный выброс :</b>	<b>г/кг</b>	<b>г/с</b>	<b>т/год</b>
0301 Диоксид азота	15,00	0,0084	0,000825
<b>Итого по источнику 6011:</b>			
<b>Железа оксиды (II, III)</b>	123	0,020250	0,000851
<b>Марганец и его соединения</b>	143	0,000306	0,000013
<b>Азота диоксид</b>	301	0,029217	0,001940
<b>Углерода оксид</b>	337	0,013750	0,000578
<b>Всего:</b>		<b>0,063523</b>	<b>0,003381</b>

**Источник 6012 Грунтовочные и покрасочные работы**

Марки лакокрасочных материалов	Расход материала		Содержание компонентов "х" входящих в состав лакокрасочных материалов, dx. %									Доля летучей части f <sub>p</sub> %
	m <sub>ф</sub>	m <sub>м</sub>	ксилол	уайт-спирит	фенол	ацетон	бутилацетат	толуол	спирт н-бутиловый	спирт этиловый	бензин	
	т/год	кг/час										
Грунтовка ГФ-021	0,14267	5,0	100	-	-	-	-	-	-	-	-	45
Эмаль ПФ-115	0,05000	1,0	50	50	-	-	-	-	-	-	-	45
Растворитель Р-4	0,00651	2,0	-	-	-	26	12	62	-	-	-	100

**0,19917**

Максимальный выброс индивидуальных летучих компонентов ЛКМ рассчитывается по формулам:

при окраске:

$$M_{окр}^x = \frac{m_x^* f_p^* \delta_p^* \delta_x}{1000000 * 3,6}; \quad \text{при сушке: } M_{суш}^x = \frac{m_x^* f_p^* \delta_p^{//} \delta_x}{1000000 * 3,6};$$

Валовый выброс индивидуальных летучих компонентов ЛКМ рассчитывается по формулам:

при окраске:

$$M_{окр}^x = \frac{m_{\phi}^* f_p^* \delta_p^* \delta_x}{1000000}; \quad \text{при сушке: } M_{суш}^x = \frac{m_{\phi}^* f_p^* \delta_p^{//} \delta_x}{1000000};$$

при окраске:	Ксилол		Уайт-спирит		Фенол		Ацетон		Бутилацетат		Толуол		Бензин	
	г/сек	т/год	г/сек	т/год										
Грунтовка ГФ-021	2,26800	0,01798												
Эмаль ПФ-115	0,22680	0,00315	0,22680	0,00315										
Растворитель Р-4	0,02016	0,00002					0,52416	0,00047	0,24192	0,000219	1,24992	0,001130		
<b>Всего:</b>	<b>2,51496</b>	<b>0,02114</b>	<b>0,22680</b>	<b>0,00315</b>	<b>0,00000</b>	<b>0,00000</b>	<b>0,52416</b>	<b>0,00047</b>	<b>0,24192</b>	<b>0,00022</b>	<b>1,24992</b>	<b>0,00113</b>	<b>0,000</b>	<b>0,00000</b>

при сушке:	Ксилол		Уайт-спирит		Фенол		Ацетон		Бутилацетат		Толуол		Бензин	
	г/сек	т/год	г/сек	т/год										
Грунтовка ГФ-021	5,832000	0,046224												
Эмаль ПФ-115	0,583200	0,008100	0,583200	0,008100										
Растворитель Р-4	0,051840	0,000047					1,347840	0,001218	0,622080	0,000562	3,214080	0,002905		
<b>Всего:</b>	<b>6,467040</b>	<b>0,054371</b>	<b>0,583200</b>	<b>0,008100</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>1,347840</b>	<b>0,001218</b>	<b>0,622080</b>	<b>0,000562</b>	<b>3,214080</b>	<b>0,002905</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000000</b>

Общий валовый и максимальный выброс по каждому компоненту летучей части ЛКМ рассчитывается по формуле:  $M^x_{общ} + M^x_{окр} + M^x_{суш}$

Наименование ЗВ	Выбросы	
	г/с	т/год
Ксилол	8,982000	0,075515
Уайт-спирит	0,810000	0,011250
Ацетон	1,872000	0,001692
Бутилацетат	0,864000	0,000781
Толуол	4,464000	0,004034
Бензин	0,000000	0,000000

<b>Источник 6013 Медницкие работы (пайка оловянно-свинцовым припоем)</b>			
<b>Наименование</b>	<b>Обозн.</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Кол-во</b>
<b>Исходные данные:</b>			
Марка применяемого материала: Оловянно-свинцовые припои ПОС-40			
Вид выполняемых работ: Пайка паяльниками с косвенным нагревом			
"Чистое" время работы оборудования	Т	час/год	4,00
Количество израсходованного припоя за год	М	кг/год	3,22
Удельный выброс вещества (таб. 4.8):	Q		
0184 Свинец и его неорганические соединения		г/кг	0,51
0168 Олово оксид		г/кг	0,28
<b>Расчет:</b>			
Количество выбросов производится по формулам:			
<b><math>Mт/год = Q * M / 1000000</math></b>			
<b><math>Mг/с = Mт/год * 106 / (Т * 3600)</math></b>			
<b>0184 Свинец и его неорганические соединения</b>	$M_{свинец}$	т/год	<b>0,000016</b>
		г/с	<b>0,000114</b>
<b>0168 Олово оксид</b>	$M_{оксид олова}$	т/год	<b>0,000009</b>
		г/с	<b>0,000063</b>
Методика расчета выбросов загрязняющ их веществ от автотранспортных предприятий.			
Приложение № 3 к приказу Министра ООС РК от 18 апреля 2008 г. № 100-п			

Источник №6014 Автотранспорт и спецтехника, работающие на дизтопливе и на бензине								
Расчет выбросов произведен согласно "Методики расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников" (Приложение №8 к приказу МОСИБР РК от 12.06.2014 г. №221-а)								
Расчет расхода дизельного топлива								
Наименование механизмов	Уд.расход топлива, кг/час	Время работы, час	Общий расход, т	Количество, ед.				
1	2	3	4	5				
Бульдозеры-рыхлители на гусеничном ходу свыше 66 до 96 кВт (108 л.с.)	9,96	73,33	0,73	1				
Погрузчик, 3 т	3,8	21,77	0,17	2				
Экскаваторы 1-ковш.на г/х 0,5 м3	4,36	27,87	0,12	1				
Экскаваторы 1-ковш.на г/х 0,65 м3	7,3	72,13	0,53	1				
Краны на автомобильном ходу грузоподъемностью 10 т	6,25	28,05	0,18	1				
Краны на гусеничном ходу грузоподъемностью 25 т	6,36	0,00	0,00	0				
Краны башенные грузоподъемностью 8 т	8,9	0,00	0,00	0				
Краны на гусеничном ходу грузоподъемностью до 16 т	3,71	0,00	0,00	0				
Автогрейдеры среднего типа мощностью от 88,9 до 117,6 кВт (от 121 до 160 л.с.), массой от 9,1 до 13 т	13,8	41,87	0,58	1				
Катки дорожные самоходные гладкие массой 5 т	4,45	0,00	0,00	0				
Катки дорожные самоходные гладкие массой 8 т	4,8	0,00	0,00	0				
Катки дорожные самоходные гладкие массой 13 т	8,2	0,00	0,00	0				
Катки дорожные самоходные на пневмоколесном ходу массой 16 т	9,54	0,00	0,00	0				
Автосамосвал, 7 т	5,4	53,94	0,58	2				
Трактор на гусеничном ходу (79 кВт (108 л.с.))	7,63	33,33	0,25	1				
Машины бурильные с глубиной бурения 3,5 м на тракторе мощностью 85 кВт	13,8	0,00	0,00	0				
<b>Всего:</b>		<b>352,3</b>	<b>3,13</b>	<b>10,0</b>				
Средний уд.расход топлива	<b>8,90</b>							
Наименование техники	Расход дизтоплива	Наименование ЗВ уд.выброс, кг/кг	Углерода оксид	Углеводороды (керосин)	Углерод	Бенз(а)пирен	Диоксид серы	Диоксид азота
			0,1	0,03	0,0155	0,0000032	0,02	0,01
Спецтехника	кг/час		г/сек	г/сек	г/сек	г/сек	г/сек	г/сек
	т/год		0,247102	0,074131	0,038301	0,0000008	0,049420	0,024710
	3,13		0,313380	0,094014	0,048574	0,000001003	0,062676	0,031338
Расчет расхода бензина								
Наименование механизмов	Уд.расход топлива, кг/час	Время работы, час	Общий расход, т	Количество, ед.				
1	2	3	4	5				
Автопогрузчики, грузоподъемность 5 т	4,88	8,23	0,040	1				
Машины поливомоечные 6000 л	9,54	45,62	0,435	1				
Автомобили бортовые до 5 т	6,40	43,73	0,560	2				
Машины бурильно-крановые с глубиной бурения 3,5 м на автомобиле	9,01	0,00	0,000	0				
<b>Всего:</b>		<b>97,6</b>	<b>1,04</b>	<b>4,0</b>				
Средний уд.расход топлива	<b>10,61</b>							
Наименование техники	Расход бензина	Наименование ЗВ уд.выброс, кг/кг	Углерода оксид	Углеводороды (бензин)	Углерод	Бенз(а)пирен	Диоксид серы	Диоксид азота
			0,6	0,1	0,00058	0,0000023	0,002	0,04
Спецтехника	кг/час		г/сек	г/сек	г/сек	г/сек	г/сек	г/сек
	т/год		1,767961	0,294660	0,001709	0,00000068	0,005893	0,117864
	1,04		0,621063	0,103511	0,000600	0,00000024	0,002070	0,041404
Итоговые выбросы								
Код ЗВ	Наименование ЗВ	г/с	т/год					
337	Углерода оксид	1,767961	0,934443					
2732	Углеводороды (керосин)	0,074131	0,094014					
2704	Бензин	0,294660	0,103511					
328	Углерод	0,040010	0,049174					
703	Бензапирен	0,000001	0,000001					
330	Диоксид серы	0,055314	0,064746					
301	Диоксид азота	0,142574	0,072742					

## ПРИЛОЖЕНИЕ 2

### Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительстве на 2025 год

#### 2. Строительство на 2025 год

Источник №0001-Битумный котел								
	Наименование, формула	Обознач.	Ед измер	Кол-во	Расчет			Результат
1	2	3	4	5	6			7
1	<b>Исходные данные:</b>							
1.1.	Количество		шт.	1				
1.2	Расход топлива	B	тонн	0,70				
		B	г/с	5,67				
1.3	Удельный вес диз топлива		кг/м3	0,86				
1.4	Объем разогрева битума	MУ	т/год	2,60				
1.5	Время работы		час	34,30				
	<b>Количество выбросов:</b>							
2.1	<b>Оксид углерода</b>							
	$C_{CO} = g_3 \cdot R \cdot Q_i'$ , где		кг/т	0,65	*	0,5	*	42,75
	Потери теплоты вследствие хим.неполн. сгор.топ-ва	g <sub>3</sub>	%					0,5
	Козф.,учитывающий долю потери теплоты	R						0,65
	Низшая теплота сгорания натур. топлива в раб.сост.	Q <sub>i</sub> '	МДж/кг					42,75
	Потери теплоты вслед. мех. неполноты сгорания топлива	g <sub>4</sub>						0
	$P_{CO} = 0,001 \cdot C_{CO} \cdot B \cdot (1 - g_4 / 100)$ , где	P <sub>CO</sub>	т/год	0,001	*	13,89	*	0,70
	$G = P_{CO} \cdot 10^6 / (3600 \cdot T)$	G	г/сек	0,00973	*	1000000	*	(3600 * 34,30)
								<b>0,009726</b>
								<b>0,007876</b>
2.2	<b>Оксиды азота и диоксида азота</b>							
	$P_{NOx} = 0,001 \cdot B \cdot Q_i' \cdot K_{NOx} \cdot (1 - \beta)$							
	Параметр, характеризующий кол-во оксидов азота, образующихся на 1 ГДж тепла	K <sub>NOx</sub>	кг/Дж					0,08
	Козффициент зависящий от степени снижения выбросов оксидов азота в результате применения технических решений	β						0
	Расчет выполнен с учетом трансформации окислов азота в атмосферном воздухе на диоксид азота (80%)	P <sub>NO</sub>	т/год	0,001	*	0,70	*	42,75
	и оксида азота (13%)	P <sub>NO2</sub>	г/с	0,001	*	5,67	*	42,75
		P <sub>NO</sub>	г/с	0,001	*	5,67	*	42,75
		P <sub>NO2</sub>	г/с	0,001	*	5,67	*	42,75
								0,08
								0,13
								<b>0,000311</b>
								<b>0,002520</b>
								<b>0,001915</b>
								<b>0,015510</b>
2.3	<b>Диоксид серы</b>							
	$P_{SO2} = 0,02 \cdot B \cdot S_r \cdot (1 - h'_{SO2}) \cdot (1 - h''_{SO2})$	P <sub>SO2</sub>	т/год	0,02	*	0,70	*	0,3
		P <sub>SO2</sub>	г/с	0,020	*	5,67	*	0,3
	Содержание серы в топливе	S <sub>r</sub>						0,3
	Доля оксидов серы, связываемых летучей золой топлива	h' <sub>SO2</sub>						0,02
	Доля оксидов серы, улавливаемых в зооуловителе	h'' <sub>SO2</sub>						0
2.4	<b>Алканы C-12-C19</b>							
	$P_{CH} = (1 \cdot MУ) / 1000$		т/год	1,000	*	2,60	/	1000
	$G = P_{CH} \cdot 10^6 / (3600 \cdot T)$		г/с	0,003	*	1000000,0	/	(3600 * 34,30)
								<b>0,002600</b>
								<b>0,021056</b>
2.5	<b>Сажа</b>							
	$P_{сажа} = B \cdot A_r \cdot x \cdot (1 - h)$	P <sub>сажа</sub>	т/год	0,7	*	0,025	*	0,01
		P <sub>сажа</sub>	г/с	5,67	*	0,025	*	0,01
	Зольность топлива на рабочую массу	A <sub>r</sub>						0,025
	Козффициентзависящий от типа топки	x						0,01
	Доля частиц, улавливаемых в зооуловителях	h						0

Источник № 0002 Компрессоры передвижные дизельные									
№	Наименование	Обозн.	Ед. изм.	Кол-во	Расчет				Результат
<b>1</b>	<b>Исходные данные:</b>								
1.1.	Мощность агрегата	P	кВт	60					
1.2.	Общий расход топлива	G	т/год	2,52					
1.3.	Диам. выхлоп. трубы	d	м	0,1					
1.4.	Высота выхлоп. трубы	H	м	2					
1.5.	Время работы	T	час/год	60					
1.6.	Удельный расход топлива	B	г/квт.час	700,00					
1.7.	Количество		шт.	2					
<b>2</b>	<b>Расчет выбросов ВХВ:</b>								
2.1.	Согласно справочных данных, значение выбросов для стационар. дизельн. установок, до кап.ремонт.	$e_{CO}$ $e_{NOx}$ $e_{CH}$ $e_{сажа}$ $e_{SO2}$ $e_{CH2O}$ $e_{бензпир.}$	г/кВт*ч г/кг топл.	7,2 30,0 10,30 43,0 3,6 15,0 0,7 3,0 1,1 4,5 0,15 0,6 0,000013 0,000055	Максимальный выброс i-го вещества (г/с) <b><math>M = (1/3600) * e * P</math></b>  Валовый выброс i-го вещества (т/г) <b><math>Q = (1/1000) * g * G</math></b>				
2.2.	Количество выбросов:	$M_{CO}$ $M_{NO}$ $M_{NO2}$ $M_{CH}$ $M_{сажа}$ $M_{SO2}$ $M_{CH2O}$ $M_{бензпир.}$	г/с	<b>0,240000</b> <b>0,044633</b> <b>0,274667</b> <b>0,120000</b> <b>0,023333</b> <b>0,036667</b> <b>0,005000</b> <b>0,000004</b>	7,2 * 10,3 * 3,6 * 0,7 * 1,1 * 0,15 * 0,000013 *	60 * 60 * 60 * 60 * 60 * 60 * 60 *	(1/3600) (1/3600) (1/3600) (1/3600) (1/3600) (1/3600) (1/3600)		
		$Q_{CO}$ $Q_{NO}$ $Q_{NO2}$ $Q_{CH}$ $Q_{сажа}$ $Q_{SO2}$ $Q_{CH2O}$ $Q_{бензпир.}$	т/год	<b>0,151200</b> <b>0,028174</b> <b>0,173376</b> <b>0,075600</b> <b>0,015120</b> <b>0,022680</b> <b>0,003024</b> <b>0,000003</b>	30 * 43 * 15 * 3 * 4,5 * 0,6 * 0,000055 *	2,52 * 2,52 * 2,52 * 2,52 * 2,52 * 2,52 * 2,52 *	(1/1000) (1/1000) (1/1000) (1/1000) (1/1000) (1/1000) (1/1000)		
	1 кг топлива = 14,3	$L_э$	кг воз./кг топ. кг/с	<b>Gor</b>	8,7200 *	1E-06 *	700,0 *	60	<b>0,3662</b>
				<b>Yor</b>	Объемный расход отр.газов <b><math>Q_{or} = G_{or} / Y_{or}</math>, где</b> <b><math>Y_{or} = Y_o(\text{при } t=0^{\circ}C)/(1+T_{or}/273)</math>, где</b>				<b>0,495</b>
	Удельн.вес отработ.газов при t = 0°C	$Y_o$	кг/м³	1,31					
	Температура отработ.газов	$T_{or}$	°C	450					
	Объем ГВС	<b>Qor</b>	м³/с	<b>0,75</b>	0,3662 /	0,49			
	Скорость выхода ГВС	<b>W</b>	м/с	<b>95,21</b>	4 *	0,7474 /	3,14 *	0,1*0,1	

Источник 0003 - Агрегат сварочный дизельный								
Наименование	Обозн.	Ед. изм.	Кол-во	Расчет				Результат
<b>Исходные данные:</b>								
Мощность агрегата	P	кВт	44,10					
Общий расход топлива	G	т/год	0,107					
Диам. выхлоп. трубы	d	м	0,1					
Высота выхлоп. трубы	H	м	2					
Время работы	T	час/год	16,21					
Удельный расход топлива	B	кг/час	8,820					
Количество двигателей		шт.	1					
<b>Расчет выбросов ВХВ:</b>								
Согласно справочных данных, значение	e <sub>со</sub>	час/год	г/кг топл.					
		7,2	30,0	Максим-ный выброс i-го вещества (г/с)				
выбросов для стационар. дизельн. установок,	e <sub>NOx</sub>	10,30	43,0	<b>M = (1/3600) * e * P</b>				
до кап.ремонт.	e <sub>сн</sub>	3,6	15,0					
	e <sub>сажа</sub>	0,7	3,0	Валовый выброс i-го вещества (т/г)				
	e <sub>SO2</sub>	1,1	4,5	<b>Q = (1/1000) * g * G</b>				
	e <sub>CH2O</sub>	0,15	0,6					
	e <sub>бензп.</sub>	1,3E-05	5,5E-05					
Количество выбросов:	M <sub>со</sub>	г/с		7,2 *	44,1 *	(1/3600)		0,088200
	M <sub>NOx</sub>	г/с		10,3 *	44,1 *	(1/3600)	*0,8	0,100940
	M <sub>NO</sub>	г/с		10,3 *	44,1 *	(1/3600)	*0,13	0,016403
	M <sub>CH</sub>	г/с		3,6 *	44,1 *	(1/3600)		0,044100
	M <sub>сажа</sub>	г/с		0,7 *	44,1 *	(1/3600)		0,008575
	M <sub>SO2</sub>	г/с		1,1 *	44,1 *	(1/3600)		0,013475
	M <sub>CH2O</sub>	г/с		0,15 *	44,1 *	(1/3600)		0,001838
	M <sub>бензп.</sub>	г/с		0,000013 *	44,1 *	(1/3600)		0,00000016
	Q <sub>со</sub>	т/год		30 *	0,107 *	(1/1000)		0,003195
	Q <sub>NOx</sub>	т/год		43 *	0,107 *	(1/1000)	*0,8	0,003664
	Q <sub>NO</sub>	т/год		43 *	0,107 *	(1/1000)	*0,13	0,000595
	Q <sub>CH</sub>	т/год		15 *	0,107 *	(1/1000)		0,001598
	Q <sub>сажа</sub>	т/год		3 *	0,107 *	(1/1000)		0,000320
	Q <sub>SO2</sub>	т/год		4,5 *	0,107 *	(1/1000)		0,000479
	Q <sub>CH2O</sub>	т/год		0,6 *	0,107 *	(1/1000)		0,000064
	Q <sub>бензп.</sub>	т/год		0,000055 *	0,107 *	(1/1000)		0,00000001
<b>Исходные данные:</b>								
Расход отработ. газов от стац.диз.уст.								
G <sub>ог</sub> = G <sub>в</sub> * (1+1/(f * n * L <sub>э</sub> )), где								
G <sub>в</sub> = (1/1000) * (1/3600) * (b * P1 * f * n * L <sub>э</sub> )								
Удельный расход топлива на эксп. реж.двиг.(паспорт)	b	г/кВт*ч	200					
Коеф.продувки = 1,18	f							
Коеф.изб.воздуха = 1,8	n							
Теор.кол-во возд.для сжиг. 1 кг топлива = 14,3	L <sub>э</sub>	воз/кг топ.						
		кг/с	G <sub>ог</sub>	8,7200 *	1E-06 *	200,0 *	44,10	0,0769
Объемный расход отр. газов								
Q <sub>ог</sub> = G <sub>ог</sub> / Y <sub>ог</sub> , где								
Y <sub>ог</sub> = Y <sub>о</sub> (при t=0°C)/(1+T <sub>ог</sub> /273), где								
Удельн. вес отработ. газов		кг/м <sup>3</sup>	Y <sub>ог</sub>					0,4627
Удельн.вес отработ.газов при t = 0°C	Y <sub>о</sub>	кг/м <sup>3</sup>	1,31					
Температура отр. газов	T <sub>ог</sub>	°C	500					
		м <sup>3</sup> /с	Q <sub>ог</sub>	0,0769	/	0,463		0,166
Скорость выхода ГВС из устья ист-ка								
W = 4 * Q <sub>ог</sub> / πd <sup>2</sup>								
		м/с	W	4 *	0,166	/	3,14 *	0,2*0,2
								10,588

**Источник №0004 Передвижная электростанция с дизельным генератором**

Расчет выбросов загрязняющих веществ от дизельных установок проведен по "Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок", Астана, 2004 г. - далее Методика.

**Исходные данные:**

Установка соответствует требованиям природоохранного законодательства стран ЕЭС, США, Японии

Мощность агрегата	$P_3 = 4$	кВт	Выбрасываемое вещество	Выброс, г/кВт·ч (е)	Выброс, г/кг (q)
Загрузка генератора	$= 100$	%			
Общий расход топлива	$V = 0,17$	т/год	Углерода оксид	7,2	30
	$= 2,0$	кг/ч			
	$b_3 = 502$	г/кВт·ч	Азота диоксид	10,3*0,8	43*0,8
Время работы	$T = 85,00$	час/год	Азота оксид	10,3*0,13	43*0,13
Высота трубы	$H = 2,5$	м	Углеводороды C <sub>12</sub> -C <sub>19</sub>	3,6	15
Диаметр	$d = 0,15$	м	Сажа	0,7	3
Температура газов	$t = 90$	°С	Серы диоксид	1,1	4,5
Плотность дизтоплива	$0,85$	т/м <sup>3</sup>	Формальдегид	0,15	0,6
			Бенз(а)пирен	0,000013	0,000055

**Теория расчета выбросов:**

Расчет максимально разового выброса (г/с) определяется по формуле [Методика, ф-ла 1]:

$M_i = (1/3600) * e_i * P_3$  где:  
 $e_i$  - выброс i-го вредного вещества на единицу полезной работы д. установки (г/кВт·ч) [Методика, табл.1.2];  
 $P_3$  - эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки (кВт).

Расчет валового выброса (т/год) производится по формуле [Методика, ф-ла 2]:

$G_i = (1/1000) * q_i * V$  где:  
 $q_i$  - выброс i-го вредного вещества, приходящегося на 1 кг диз.топлива (г/кг) [Методика, табл.3.4];  
 $V$  - расход топлива генератором (т/год).

Расчет отработавших газов (кг/с) от стационарной дизельной установки определяется [Методика, ф-ла А3 Прил. А]:

$G_{or} = 8,72 * 10^{-6} * b_3 * P_3$  где:  
 $b_3$  - расход топлива генератором (г/кВт·час).

Удельный вес отработавших газов рассчитывается по формуле [Методика, ф-ла А5 Прил. А]:

$\gamma_{or} = \gamma_{0or} / (1 + T_{or} / 273)$  где:  
 $\gamma_{0or}$  - удельный вес отработавших газов при температуре равной 0°С ( $\gamma_{0or} = 1,31$  кг/м<sup>3</sup>);  
 $T_{or}$  - температура отработавших газов, К.

Объемный расход отработавших газов (м<sup>3</sup>/с) определяется по формуле [Методика, ф-ла А4 Прил. А]:

$Q_{or} = G_{or} / \gamma_{or}$

Скорость выхода отработавших газов (м/с) определяется по формуле:

$w = (4 * V) / (3,14 * d^2)$

**Расчет выбросов:**

Выбрасываемое вещество	Код вещества	Расчет	г/с	Расчет	т/год
СО	0337	$1/3600 * 7,2 * 1,0 * 4 =$	0,000080	$1/1000 * 30 * 0,17 =$	0,005115
NO <sub>2</sub>	0301	$1/3600 * 10,3*0,8 * 1,0 * 4 =$	0,000092	$1/1000 * 43*0,8 * 0,17 =$	0,005866
NO	0304	$1/3600 * 10,3*0,13 * 1,0 * 4 =$	0,000015	$1/1000 * 43*0,13 * 0,17 =$	0,000953
C <sub>12</sub> -C <sub>19</sub>	2754	$1/3600 * 3,6 * 1,0 * 4 =$	0,000040	$1/1000 * 15 * 0,17 =$	0,002558
С	0328	$1/3600 * 0,7 * 1,0 * 4 =$	0,000008	$1/1000 * 3 * 0,17 =$	0,000512
SO <sub>2</sub>	0330	$1/3600 * 1,1 * 1,0 * 4 =$	0,000012	$1/1000 * 5 * 0,17 =$	0,000767
Формальдегид (метаналь)	1325	$1/3600 * 0,15 * 1,0 * 4 =$	0,000002	$1/1000 * 0,6 * 0,17 =$	0,000102
Бенз(а)пирен	0703	$1/3600 * 0,000013 * 1,0 * 4 =$	0,000000001	$1/1000 * 0,000055 * 0,17 =$	0,0000001
		$G = 8,72 * 10^{-6} * 501,5 * 4 =$	0,0175	кг/с	
		$\gamma = 1,31 / (1 + (90 + 273) / 273) =$	0,5623	кг/м <sup>3</sup>	
		$Q_{or} = 0,0175 / 0,5623 =$	0,03	м <sup>3</sup> /с	
		$w = 4 * 0,031 / (3,14 * 0,02) =$	1,76	м/с	

Источник 0005 - Агрегат наполнительно -опресовочный								
Наименование	Обозн.	Ед. изм.	Кол-во	Расчет				Результат
<b>Исходные данные:</b>								
Мощность агрегата	P	кВт	44,00					
Общий расход топлива	G	т/год	0,319					
Диам. выхлоп. трубы	d	м	0,05					
Высота выхл. трубы	H	м	2					
Время работы	T	час/год	17,04					
Удельный расход топлива	B	кг/час	26,500					
Количество двигателей		шт.	1					
<b>Расчет выбросов ВХВ:</b>								
Согласно справочных данных, значение	$e_{CO}$	час/год	7,2	30,0	Максимный выброс i-го вещества (г/с)			
выбросов для стационар. дизельн. установок,	$e_{NOx}$	10,30	43,0	$M = (1/3600) * e * P$				
до кап.ремонт.	$e_{CH}$	3,6	15,0	Валовый выброс i-го вещества (т/г)				
	$e_{сажа}$	0,7	3,0	$Q = (1/1000) * g * G$				
	$e_{SO2}$	1,1	4,5					
	$e_{CH2O}$	0,15	0,6					
	$e_{бензп.}$	0,000013	0,000055					
Количество выбросов:	$M_{CO}$	г/с		7,2 *	44 *	(1/3600)		0,088000
	$M_{NOx}$	г/с		10,3 *	44 *	(1/3600)	*0,8	0,100711
	$M_{NO}$	г/с		10,3 *	44 *	(1/3600)	*0,13	0,016366
	$M_{CH}$	г/с		3,6 *	44 *	(1/3600)		0,044000
	$M_{сажа}$	г/с		0,7 *	44 *	(1/3600)		0,008556
	$M_{SO2}$	г/с		1,1 *	44 *	(1/3600)		0,013444
	$M_{CH2O}$	г/с		0,15 *	44 *	(1/3600)		0,001833
	$M_{бензп.}$	г/с		0,000013 *	44 *	(1/3600)		0,00000016
	$Q_{CO}$	т/год		30 *	0,319 *	(1/1000)		0,009563
	$Q_{NOx}$	т/год		43 *	0,319 *	(1/1000)	*0,8	0,010965
	$Q_{NO}$	т/год		43 *	0,319 *	(1/1000)	*0,13	0,001782
	$Q_{CH}$	т/год		15 *	0,319 *	(1/1000)		0,004781
	$Q_{сажа}$	т/год		3 *	0,319 *	(1/1000)		0,000956
	$Q_{SO2}$	т/год		4,5 *	0,319 *	(1/1000)		0,001434
	$Q_{CH2O}$	т/год		0,6 *	0,319 *	(1/1000)		0,000191
	$Q_{бензп.}$	т/год		0,000055 *	0,319 *	(1/1000)		0,000000018
<b>Исходные данные:</b>								
Расход отработ. газов от стац.диз.уст.								
$G_{or} = G_B * (1 + 1/(f * n * L_э))$ , где								
$G_B = (1/1000) * (1/3600) * (b * P * f * n * L_э)$								
Удельный расход топлива на эксп. реж.двиг.(паспорт)	b	г/кВт*ч	602					
Коэф.продувки = 1,18	f							
Коэф.изб.воздуха = 1,8	n							
Теор.кол-во возд.для сжиг. 1 кг топлива = 14,3	$L_э$	воз/кг топ.						
		кг/с	<b>Gor</b>	8,7200 *	1E-06 *	602,3 *	44	0,2311
Объемный расход отр. газов								
$Q_{or} = G_{or} / Y_{or}$ , где								
$Y_{or} = Y_o(\text{при } t=0^{\circ}C) / (1 + T_{or}/273)$ , где								
Удельн. вес отработ. газов		кг/м <sup>3</sup>	<b>Yor</b>					0,4627
Удельн.вес отработ.газов при t = 0°С	$Y_o$	кг/м <sup>3</sup>	1,31					
Температура отр. газов	$T_{or}$	°С	500					
		м <sup>3</sup> /с	<b>Qor</b>	0,2311	/	0,463		0,499
Скорость выхода ГВС из устья ист-ка								
$W = 4 * Q_{or} / \pi d^2$								
		м/с	<b>W</b>	4 *	0,499	/	3,14 *	0,2*0,2
								63,627

<b>Источник №6001 Расчет выбросов пыли при работе погрузчика</b>				
<b>№</b>	<b>Наименование</b>	<b>Обозн.</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Кол-во</b>
<b>п.п.</b>				
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>
<b>1.</b>	<b><u>Исходные данные:</u></b>			
1.1.	Количество переработанного грунта	G	т/час	75,9
1.2.	Объем грунта	V	т	1275,0
	Объем щебня	V	т	708,75
	Объем ПГС	V	т	1430,00
		ПГС	м <sup>3</sup>	550,000
		Щебень	м <sup>3</sup>	262,500
		Грунт	м <sup>3</sup>	750,000
	Всего:		м <sup>3</sup>	1562,500
1.3.	Время работы	t	час/год	45,00
<b>2.</b>	<b><u>Расчет:</u></b>			
2.1.	Объем пылевыведения, где:	Q	г/с	<b>0,404593</b>
<b><math>Q = P_1 * P_2 * P_3 * P_4 * P_5 * P_6 * B * G * 10^6 / 3600</math></b>				
	Вес. доля пыл. фракции в материале	P <sub>1</sub>		0,04
	Доля пыли переходящая в аэрозоль	P <sub>2</sub>		0,02
	Коеф.учитывающий метеоусловия	P <sub>3</sub>		1,2
	Коеф.учит.местные условия	P <sub>6</sub>		1
	Коеф.учит.влажность материала	P <sub>4</sub>		0,1
	Коеф.учит.крупность материала	P <sub>5</sub>		0,5
	Коеф.учит.высоту пересыпки	B		0,4
2.2.	Общее пылевыведение	M	т/год	<b>0,065544</b>
Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников (Приложение №8 к приказу МОСИБР РК от 12.06.2014 г. №221-ө)				

<b>Источник №6002 Расчет выбросов при транспортировке пылящихся материалов</b>				
Расчет проведен по "Методике расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников"				
Астана, 2008 г. - далее Методика				<b>Источник</b>
				<b>6002</b>
<b>Исходные данные:</b>				
Грузоподъемность	G	т		7
Средн. скорость транспортировки	V	км/час		10
Число ходок транспорта в час	N	ед/час		3
Средняя протяженность 1 ходки	L	км		1
Количество материала	МЩеб	м <sup>3</sup>		262,500
	ПГС	м <sup>3</sup>		550,000
	грунт	м <sup>3</sup>		750,000
		тонн		<b>3413,75</b>
Влажность материала		%		> 10
Площадь кузова	F	м <sup>2</sup>		12,5
Число работающих машин	n	ед.		2
Время работы	t	час		73,15
<b>Теория расчета выброса:</b>				
Выбросы пыли при транспортировке пылящихся материалов рассчитываются по формуле [Методика, ф-ла 7]:				
$M = \frac{C_1 * C_2 * C_3 * N * L * g_1 * C_6 * C_7}{3600} + C_4 * C_5 * C_6 * g_2 * F_1 * n$				
				<b>Щебень</b>
<b>C<sub>1</sub></b>	-	коэфф., учит. грузоподъемность транспорта [Методика, табл. 9]		1
<b>C<sub>2</sub></b>	-	коэфф., учит. скорость передвижения [Методика, табл. 10]		3,5
<b>C<sub>3</sub></b>	-	коэфф., учит. состояние дорог [Методика, табл. 11]		1
<b>g<sub>1</sub></b>	-	пылевыведения на 1 км пробега, г/км		1450
<b>C<sub>4</sub></b>	-	коэфф., учитывающий профиль поверхности		1,45
<b>C<sub>5</sub></b>	-	коэфф., учит. скорость обдува материала [Методика, табл. 12]		1,2
<b>C<sub>6</sub></b>	-	коэфф., учит. влажность материала [Методика, табл. 4]		0,01
<b>g<sub>2</sub></b>	-	пылевыведения с единицы поверхности, г/м <sup>2</sup> *сек		0,002
<b>C<sub>7</sub></b>	-	коэффициент, учитывающий долю пыли, уносимой в атмосферу		0,01
<b>Расчет выброса:</b>				
Объем пылевыведение	<b>g<sub>пыль</sub><sup>сек</sup></b>	г/сек		<b>0,001340</b>
Общее пылевыведение	<b>M<sub>пыль</sub><sup>год</sup></b>	т/год		<b>0,000353</b>

Источник №6003 Разгрузка пылящих материалов				
Расчет проведен по "Методике расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников" Астана, 2008 г.				Источник
				6003
<b>Исходные данные:</b>				
Производительность разгрузки	G	т/час		28
Высота пересыпки		м		1,5
Коэф.учит. высоту пересыпки	B	м		0,7
Количество материала (щебень, грунт):	V	м <sup>3</sup>		1012,5
	M	т		1983,75
Влажность материала		%		> 10
Время разгрузки 1 машины		мин		3
Грузоподъемность		т		7
Время разгрузки машин:	t	час/год		146,50
<b>Теория расчета выброса:</b>				
Выброс пыли при разгрузке автосамосвалов рассчитывается по следующей формуле [Методика, ф-ла 2]:				
$g = k_1 \cdot k_2 \cdot k_3 \cdot k_4 \cdot k_5 \cdot k_7 \cdot B \cdot G \cdot 10^6 / 3600$				г/с
где:				
$k_1$	-	Вес. доля пылевой фракции в материале [Методика, табл.1]		0,05
$k_2$	-	Доля пыли переходящая в аэрозоль [Методика, табл.1]		0,03
$k_3$	-	Коэф.учитывающий метеоусловия [Методика, табл.2]		1,20
$k_4$	-	Коэф.учитывающий местные условия [Методика,табл.3]		1,00
$k_5$	-	Коэф, учитывающий влажность материала [Методика, табл.4]		0,01
$k_7$	-	Коэф, учитывающий крупность материала [Методика, табл.5]		0,50
<b>Расчет выброса:</b>				
Объем пылевыведение	$g_{\text{пыль}}^{\text{сек}}$	г/сек		0,049000
Общее пылевыведение	$M_{\text{пыль}}^{\text{год}}$	т/год		0,025843

<b>Источник №6004. Расчет выбросов пыли при работе трактора</b>			
<b>Наименование</b>	<b>Обозн.</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Кол-во</b>
<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>
<b><u>Исходные данные:</u></b>			
Средняя скорость передвижения	V	км/час	10
Число ходок транспорта в час	N	ед/час	20
Средняя протяженность 1 ходки на участке строительства	L	км	0,5
Время работы трактора	t	час/год	50,0
<b>Расчет:</b>			
<b><math>M_{сек} = (C_1 * C_2 * C_3 * C_6 * C_7 * N * L * g_1) / 3600</math></b>			
Объем пылевыведения, где:	$M_{пыль}^{сек}$	г/с	<b>0,00040</b>
Коэф.зависящий от грузоподъемн.	$C_1$		1
Коэф.учит.ср.скорость передвиж.	$C_2$		1
Коэф.учит.состояние дорог	$C_3$		1
Коэф. учит.влажность материала	$C_6$		0,01
Коэф. учит. долю пыли,унос.в атмосф.	$C_7$		0,01
Пылевыведение на 1км пробега	$g_1$		1450
<b><math>M_{год} = 0.0864 * M_{сек} * (365 - (T_{сп} + T_{д}))</math></b>			
Общее пылевыведение	$M_{пыль}^{год}$	т/год	<b>0,008944</b>
Кол-во дней с устойч.снежн.покровом	$T_{сп}$	65	
Кол-во дней с осадками в виде дождя	$T_{д}$	43	

<b>Источник 6005 Расчет выбросов пыли при перемещении пород бульдозером</b>			
<b>Наименование</b>	<b>Обозн.</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Кол-во</b>
<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>
<b>Исходные данные:</b>			
Количество переработанного грунта	G	т/час	6,818
Плотность грунта	p	т/м <sup>3</sup>	1,7
Объем грунта	V	т	750
Время работы бульдозера	t	час/год	110,00
<b>Расчет:</b>			
Объем пылевыделения, где:	g	г/с	<b>0,015909</b>
<b><math>g = K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * K_5 * K_7 * B * G * 10^6 / 3600</math></b>			
Вес. доля пыл. фракции в материале	K <sub>1</sub>		0,05
Доля пыли переходящая в аэрозоль	K <sub>2</sub>		0,03
Коэф.учитывающий метеоусловия	K <sub>3</sub>		1,4
Коэф.учит.местные условия	K <sub>4</sub>		1
Коэф.учит.влажность материала	K <sub>5</sub>		0,01
Коэф.учит.крупность материала	K <sub>7</sub>		1
Коэф.учит.высоту пересыпки	B		0,40
<b><math>M = K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * K_5 * K_7 * B * V</math></b>			
Общее пылевыделение	M	т/год	<b>0,006300</b>

<b>Источник 6006 Расчет выбросов пыли при работе экскаватора</b>			
<b>Наименование</b>	<b>Обозн.</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Кол-во</b>
<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>
<b>Исходные данные:</b>			
Количество переработанного грунта	G	т/час	9
Плотность грунта	p	т/м <sup>3</sup>	1,7
Объем грунта	V	т	1275,00
Время работы экскаватора	t	час/год	150,00
<b>Расчет:</b>			
Объем пылевыделения, где:	g	г/с	<b>0,015867</b>
<b><math>g = K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * K_5 * K_7 * B * G * 10^6 / 3600</math></b>			
Вес. доля пыл. фракции в материале	K <sub>1</sub>		0,03
Доля пыли переходящая в аэрозоль	K <sub>2</sub>		0,04
Коэф.учитывающий метеоусловия	K <sub>3</sub>		1,4
Коэф.учит.местные условия	K <sub>4</sub>		1
Коэф.учит.влажность материала	K <sub>5</sub>		0,01
Коэф.учит.крупность материала	K <sub>7</sub>		1
Коэф.учит.высоту пересыпки	B		0,40
<b><math>M = K_1 * K_2 * K_3 * K_4 * K_5 * K_7 * B * V</math></b>			
Общее пылевыделение	M	т/год	<b>0,008568</b>

<b>Источник 6007. Расчет выбросов пыли при работе автогрейдера</b>			
<b>Наименование</b>	<b>Обозн.</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Кол-во</b>
<b>Исходные данные:</b>			
Количество переработанного грунта	G <sub>час</sub>	т/час	20,30
Плотность грунта	ρ	г/см <sup>3</sup>	1,70
Объем грунта	G <sub>год</sub>	т/год	1275
Время работы автогрейдера	t	час/год	62,80
<b>Расчет:</b>			
Объем пылевыведения, где:	g	г/с	<b>0,047373</b>
<b>Мсек = K<sub>1</sub>*K<sub>2</sub>*K<sub>3</sub>*K<sub>4</sub>*K<sub>5</sub>*K<sub>7</sub>*B*G<sub>час</sub>*10<sup>6</sup>/3600</b>			
Вес. доля пыл. фракции в материале	K <sub>1</sub>		0,05
Доля пыли переходящая в аэрозоль	K <sub>2</sub>		0,03
Коэф.учитывающий метеоусловия	K <sub>3</sub>		1,4
Коэф.учит.местные условия	K <sub>4</sub>		1
Коэф.учит.влажность материала	K <sub>5</sub>		0,01
Коэф.учит.крупность материала	K <sub>7</sub>		1
Коэф.учит.высоту пересыпки	B		0,40
<b>Мгод = K<sub>1</sub>*K<sub>2</sub>*K<sub>3</sub>*K<sub>4</sub>*K<sub>5</sub>*K<sub>7</sub>*B*G<sub>год</sub></b>			
Общее пылевыведение	M	т/год	<b>0,010710</b>

Источник 6008 Шлифовальная машина				
Расчет выбросов ЗВ проведен по "Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов РНД 211.2.02.06-2004", Астана, - далее Методика				
Исходные данные:				
Время работы станка	T =	17,58	час/год	
Коэфф. гравитационного оседания	k =	0,2		
Диаметр шлифовального круга		400	мм	
Мощность станка	N =	4	кВт	
Теория расчета выброса:				
Выброс ЗВ г/сек от станка рассчитывается по формуле 2:				
$M = q * k$				
Выброс ЗВ т/год рассчитывается по формуле 1:				
$\Gamma = 3600 * k * q * T / 10^6$ , где				
$q$ - удельное выделение пыли технологическим оборудованием (Методика, табл. 1)				
	q (2902) =	0,03	г/сек	
	q (2930) =	0,02	г/сек	
Расчет выбросов:				
Объем выбросов пыли взвешенной (код вещества 2902):				
M =	0,03 * 0,2 =		0,006000	г/с
$\Gamma =$	$3600 * 0,2 * 0,03 * 17,58 / 10^6 =$		0,000380	т/год
Объем выбросов пыли абразивной (код вещества 2930):				
M =	0,02 * 0,2 =		0,004000	г/с
$\Gamma =$	$3600 * 0,2 * 0,02 * 17,58 / 10^6 =$		0,000253	т/год

Источник №6009 Битумные работы				
№ п.п.	Наименование	Обозн.	Ед. изм.	Кол-во
1	2	3	4	5
1	<b>Исходные данные:</b>			
	Убыль материалов	p	%	0,2
	Удельный выброс = 1кг углеводородов на 1т битума			
	Расход битума	m	т	2,600
	Время нанесения	t	час	42,500
2	<b>Расчет:</b>			
	Валовый выброс углеводородов: Пвал=(p*m)/1	Пвал	т/год	0,00520
	Максимально-разовый выброс ЗВ:	Пмр	г/с	0,03399
	<i>Алканы C12-19</i>		<b>т/год</b>	<b>0,003120</b>
			<b>г/с</b>	<b>0,020392</b>
	<i>Керосин</i>		<b>т/год</b>	<b>0,002080</b>
			<b>г/с</b>	<b>0,013595</b>
Расчет выполнен согласно "Сборнику методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами"				

**Источник №6010 Расчет выбросов от сварочного агрегата**

Расчет выбросов ЗВ проведен по "Методике определения эмиссий вредных веществ основным технологическим оборудованием предприятий машиностроения", Астана, 2008г. - далее Методика

**Исходные данные:**

			АНО-4	Э-42(ЭА-46,ЭА-38, ЭА-50)
Расход электродов	$V_{год}$	=	26,700	42,900
	$V_{час}$	=	0,50	0,80
Удельный показатель свар.аэрозоля:	$K_M^x$	=	17,8	11,6
в т.ч. показатель оксид железа	$K_M^x$	=	15,70	9,2
показатель соед.марганца	$K_M^x$	=	1,66	1
Пыль SiO <sub>2</sub> 20-70%	$K_M^x$	=	0,41	
Фтористые газообразные соединения	$K_M^x$	=		1,43
Фториды	$K_M^x$	=		0,001
Азота диоксид	$K_M^x$	=		
Оксид углерода	$K_M^x$	=		
Степень очистки воздуха в аппарате	$\eta$	=	0	
Время работы	$t$	=	53,40	

**Теория расчета выброса:**

Максимальные разовый выброс ЗВ от свар. агрегата рассчитывается согласно таблице 4.1 Приложения 1:

$$\frac{V_{час} * K_M^x}{3600} * (1 - \eta)$$

где,  
 $V_{час}$  - расход применяемого сырья и материалов, кг/час;  
 $K_M^x$  - удельный показатель выброса ЗВ "х" на единицу массы расходуемых сырья и материалов, г/кг  
 $\eta$  - степень очистки воздуха в соответствующем аппарате

Валовое кол-во ЗВ,выбрасываемое от свар. агрегата рассчитывается по следующей формуле:

$$\frac{V_{год} * K_M^x}{10^6} * (1 - \eta)$$

где,  
 $V_{год}$  - расход применяемого сырья и материалов, кг/год;

**Расчет выброса:**

Выбрасываемое вещество	Код вещества	Расчет	г/сек	Расчет	т/год
Fe <sub>2</sub> O <sub>3</sub>	0123	0,50 * 15,70 * (1-0) / 3600 =	<b>0,002181</b>	26,70 * 15,70 * (1-0) / 10 <sup>6</sup> =	<b>0,000419</b>
Mn	0143	0,50 * 1,66 * (1-0) / 3600 =	<b>0,000231</b>	26,70 * 1,66 * (1-0) / 10 <sup>6</sup> =	<b>0,000044</b>
Fe <sub>2</sub> O <sub>3</sub>	0123	0,80 * 9,20 * (1-0) / 3600 =	<b>0,002053</b>	42,90 * 9,20 * (1-0) / 10 <sup>6</sup> =	<b>0,000395</b>
Mn	0143	0,80 * 1,00 * (1-0) / 3600 =	<b>0,000223</b>	42,90 * 1,00 * (1-0) / 10 <sup>6</sup> =	<b>0,000043</b>
Пыль SiO <sub>2</sub> 20-70%	2908	0,50 * 0,41 * (1-0) / 3600 =	<b>0,000091</b>	26,70 * 0,41 * (1-0) / 10 <sup>6</sup> =	<b>0,000011</b>
Фториды	0344	0,80 * 0,001 * (1-0) / 3600 =	<b>0,0000002</b>	42,90 * 0,001 * (1-0) / 10 <sup>6</sup> =	<b>0,00000004</b>
Фтористые газообразные	0342	0,80 * 1,43 * (1-0) / 3600 =	<b>0,000319</b>	42,90 * 1,43 * (1-0) / 10 <sup>6</sup> =	<b>0,000061</b>

<b>Источник выброса №6011 Газовая резка стали</b>			
<b>Расчет производим по формулам:</b>			
$M_{год} = K^x_b * T_{год} / 10^6 * (1 - \eta),$			
$M_{сек} = K^x_b / 3600 * (1 - \eta),$			
<b>Исходные данные:</b>		<b>Расчет:</b>	
Количество оборудования		ед.	1
Время работы	T	час/год	46,7
Коэффициент очистки	$\eta$		0
<b><math>K^x_b</math> - удельный выброс :</b>	<b>г/час</b>	<b>г/с</b>	<b>т/год</b>
0123 Оксид железа	72,9	0,0203	0,003402
0143 Соединения марганца	1,1	0,0003	0,000051
0337 Оксид углерода	49,5	0,0138	0,002310
0301 Диоксид азота	39	0,0108	0,001820
<b>Источник выброса №</b>		<b>Сварочные работы</b>	
<b>Газовая сварка стали с использованием ацетилена</b>		<b>001</b>	<b>ист. выделения</b>
<b>Исходные данные:</b>		<b>Расчет:</b>	
Кол-во оборудования,	n	ед.	1
Время работы,	t	час	27,5
Расход материала	B	кг/год	17,500
		кг/час	0,6
<b><math>K^x_m</math> - удельный выброс :</b>	<b>г/кг</b>	<b>г/с</b>	<b>т/год</b>
0301 Диоксид азота	22,00	0,0039	0,000385
<b>Газовая сварка стали с использованием пропан-бутановой смеси</b>		<b>002</b>	<b>ист. выделения</b>
<b>Исходные данные:</b>		<b>Расчет:</b>	
Кол-во оборудования,	n	ед.	1
Время работы,	t	час	41,0
Расход материала	B	кг/год	27,5
		кг/час	0,7
<b><math>K^x_m</math> - удельный выброс :</b>	<b>г/кг</b>	<b>г/с</b>	<b>т/год</b>
0301 Диоксид азота	15,00	0,0028	0,000413
<b>Итого по источнику 6011:</b>			
<b>Железа оксиды (II, III)</b>	123	0,020250	0,003402
<b>Марганец и его соединения</b>	143	0,000306	0,000051
<b>Азота диоксид</b>	301	0,017517	0,002618
<b>Углерода оксид</b>	337	0,013750	0,002310
<b>Всего:</b>		<b>0,051822</b>	<b>0,008381</b>

**Источник 6012 Грунтовочные и покрасочные работы**

Марки лакокрасочных материалов	Расход материала		Содержание компонентов "х" входящих в состав лакокрасочных материалов, дх. %									Доля летучей части f <sub>p</sub> %
	m <sub>ф</sub>	m <sub>м</sub>	ксилол	уайт-спирит	фенол	ацетон	бутилацетат	толуол	спирт н-бутиловый	спирт этиловый	бензин	
	т/год	кг/час										
Грунтовка ГФ-021	0,21400	5,0	100	-	-	-	-	-	-	-	-	45
Эмаль ПФ-115	0,07500	1,0	50	50	-	-	-	-	-	-	-	45
Растворитель Р-4	0,00976	2,0	-	-	-	26	12	62	-	-	-	100

**0,29876**

Максимальный выброс индивидуальных летучих компонентов ЛКМ рассчитывается по формулам:

при окраске:  $M_{окр}^x = \frac{m_m * f_p * \delta_p * \delta_x}{1000000 * 3,6}$ ; при сушке:  $M_{суш}^x = \frac{m_x * f_p * \delta_p * \delta_x}{1000000 * 3,6}$ ;

Валовый выброс индивидуальных летучих компонентов ЛКМ рассчитывается по формулам:

при окраске:  $M_{окр}^x = \frac{m_{ф} * f_p * \delta_p * \delta_x}{1000000}$ ; при сушке:  $M_{суш}^x = \frac{m_x * f_p * \delta_p * \delta_x}{1000000}$ ;

при окраске:	Ксилол		Уайт-спирит		Фенол		Ацетон		Бутилацетат		Толуол		Бензин	
	г/сек	т/год	г/сек	т/год										
Грунтовка ГФ-021	2,26800	0,02696												
Эмаль ПФ-115	0,22680	0,00473	0,22680	0,00473										
Растворитель Р-4	0,02016	0,00003					0,52416	0,00071	0,24192	0,000328	1,24992	0,001694		
<b>Всего:</b>	<b>2,51496</b>	<b>0,03172</b>	<b>0,22680</b>	<b>0,00473</b>	<b>0,00000</b>	<b>0,00000</b>	<b>0,52416</b>	<b>0,00071</b>	<b>0,24192</b>	<b>0,00033</b>	<b>1,24992</b>	<b>0,00169</b>	<b>0,000</b>	<b>0,00000</b>

при сушке:	Ксилол		Уайт-спирит		Фенол		Ацетон		Бутилацетат		Толуол		Бензин	
	г/сек	т/год	г/сек	т/год										
Грунтовка ГФ-021	5,832000	0,069336												
Эмаль ПФ-115	0,583200	0,012150	0,583200	0,012150										
Растворитель Р-4	0,051840	0,000070					1,347840	0,001827	0,622080	0,000843	3,214080	0,004357		
<b>Всего:</b>	<b>6,467040</b>	<b>0,081556</b>	<b>0,583200</b>	<b>0,012150</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>1,347840</b>	<b>0,001827</b>	<b>0,622080</b>	<b>0,000843</b>	<b>3,214080</b>	<b>0,004357</b>	<b>0,000</b>	<b>0,000000</b>

Общий валовый и максимальный выброс по каждому компоненту летучей части ЛКМ рассчитывается по формуле:  $M_{общ}^x + M_{окр}^x + M_{суш}^x$

Наименование ЗВ	Выбросы	
	г/с	т/год
Ксилол	8,982000	0,113273
Уайт-спирит	0,810000	0,016875
Ацетон	1,872000	0,002538
Бутилацетат	0,864000	0,001171
Толуол	4,464000	0,006051
Бензин	0,000000	0,000000

<b>Источник 6013 Медницкие работы (пайка оловянно-свинцовым припоем)</b>			
<b>Наименование</b>	<b>Обозн.</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Кол-во</b>
<b>Исходные данные:</b>			
Марка применяемого материала: Оловянно-свинцовые припои ПОС-40			
Вид выполняемых работ: Пайка паяльниками с косвенным нагревом			
"Чистое" время работы оборудования	T	час/год	6,00
Количество израсходованного припоя за год	M	кг/год	4,83
Удельный выброс вещества (таб. 4.8):	Q		
0184 Свинец и его неорганические соединения		г/кг	0,51
0168 Олово оксид		г/кг	0,28
<b>Расчет:</b>			
Количество выбросов производится по формулам:			
<b><math>Mт/год = Q * M / 1000000</math></b>			
<b><math>Mг/с = Mт/год * 106 / (T * 3600)</math></b>			
<b>0184 Свинец и его неорганические соединения</b>	$M_{свинец}$	т/год	<b>0,000002</b>
		г/с	<b>0,000114</b>
<b>0168 Олово оксид</b>	$M_{оксид олова}$	т/год	<b>0,000001</b>
		г/с	<b>0,000063</b>
Методика расчета выбросов загрязняющ их веществ от автотранспортных предприятий.			
Приложение № 3 к приказу Министра ООС РК от 18 апреля 2008 г. № 100-п			

Источник №6014 Автотранспорт и спецтехника, работающие на дизтопливе и на бензине								
Расчет выбросов произведен согласно "Методики расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников" (Приложение №8 к приказу МОСИБР РК от 12.06.2014 г. №221-е)								
<i>Расчет расхода дизельного топлива</i>								
Наименование механизмов	Уд.расход топлива, кг/час	Время работы, час	Общий расход, т	Количество, ед.				
1	2	3	4	5				
Бульдозеры-рыхлители на гусеничном ходу свыше 66 до 96 кВт (108 л.с.)	9,96	110,00	1,10	1				
Погрузчик, 3 т	3,8	32,65	0,25	2				
Экскаваторы 1-ковш.на г/х 0,5 м3	4,36	41,80	0,18	1				
Экскаваторы 1-ковш.на г/х 0,65 м3	7,3	108,20	0,79	1				
Краны на автомобильном ходу грузоподъемностью 10 т	6,25	42,07	0,26	1				
Краны на гусеничном ходу грузоподъемностью 25 т	6,36	0,00	0,00	0				
Краны башенные грузоподъемностью 8 т	8,9	0,00	0,00	0				
Краны на гусеничном ходу грузоподъемностью до 16 т	3,71	0,00	0,00	0				
Автогрейдеры среднего типа мощностью от 88,9 до 117,6 кВт (от 121 до 160 л.с.), массой от 9,1 до 13 т	13,8	62,80	0,87	1				
Катки дорожные самоходные гладкие массой 5 т	4,45	0,00	0,00	0				
Катки дорожные самоходные гладкие массой 8 т	4,8	0,00	0,00	0				
Катки дорожные самоходные гладкие массой 13 т	8,2	0,00	0,00	0				
Катки дорожные самоходные на пневмоколесном ходу массой 16 т	9,54	0,00	0,00	0				
Автосамосвал, 7 т	5,4	80,91	0,87	2				
Трактор на гусеничном ходу (79 кВт (108 л.с.))	7,63	50,00	0,38	1				
Машины бурильные с глубиной бурения 3,5 м на тракторе мощностью 85 кВт (115 л.с.)	13,8	0,00	0,00	0				
<b>Всего:</b>	<b>8,90</b>	<b>528,4</b>	<b>4,70</b>	<b>10,0</b>				
Средний уд.расход топлива	<b>8,90</b>							
Наименование техники	Расход дизтоплива	Наименование ЗВ	Углерода оксид	Углеворооды (керосин)	Углерод	Бенз(а)пирен	Диоксид серы	Диоксид азота
			уд.выброс, кг/кг	0,1	0,03	0,0155	0,00000032	0,02
Спецтехника	кг/час		г/сек	г/сек	г/сек	г/сек	г/сек	г/сек
	8,90		0,247102	0,074131	0,038301	0,0000008	0,049420	0,024710
	т/год		т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год
	4,70		0,470070	0,141021	0,072861	0,000001504	0,094014	0,047007
<i>Расчет расхода бензина</i>								
Наименование механизмов	Уд.расход топлива, кг/час	Время работы, час	Общий расход, т	Количество, ед.				
1	2	3	4	5				
Автопогрузчики, грузоподъемность 5 т	4,88	12,35	0,060	1				
Машины поливомоечные 6000 л	9,54	68,43	0,653	1				
Автомобили бортовые до 5 т	6,40	65,60	0,840	2				
Машины бурильно-крановые с глубиной бурения 3,5 м на автомобиле	9,01	0,00	0,000	0				
<b>Всего:</b>	<b>10,61</b>	<b>146,4</b>	<b>1,55</b>	<b>4,0</b>				
Средний уд.расход топлива	<b>10,61</b>							
Наименование техники	Расход бензина	Наименование ЗВ	Углерода оксид	Углеворооды (бензин)	Углерод	Бенз(а)пирен	Диоксид серы	Диоксид азота
			уд.выброс, кг/кг	0,6	0,1	0,00058	0,00000023	0,002
Спецтехника	кг/час		г/сек	г/сек	г/сек	г/сек	г/сек	г/сек
	10,61		1,767961	0,294660	0,001709	0,00000068	0,005893	0,117864
	т/год		т/год	т/год	т/год	т/год	т/год	т/год
	1,55		0,931595	0,155266	0,000901	0,00000036	0,003105	0,062106
<i>Итоговые выбросы</i>								
Код ЗВ	Наименование ЗВ	г/с	т/год					
337	Углерода оксид	1,767961	1,401665					
2732	Углеворооды (керосин)	0,074131	0,141021					
2704	Бензин	0,294660	0,155266					
328	Углерод	0,040010	0,073761					
703	Бензапирен	0,000001	0,00000186					
330	Диоксид серы	0,055314	0,097119					
301	Диоксид азота	0,142574	0,109113					

### ПРИЛОЖЕНИЕ 3

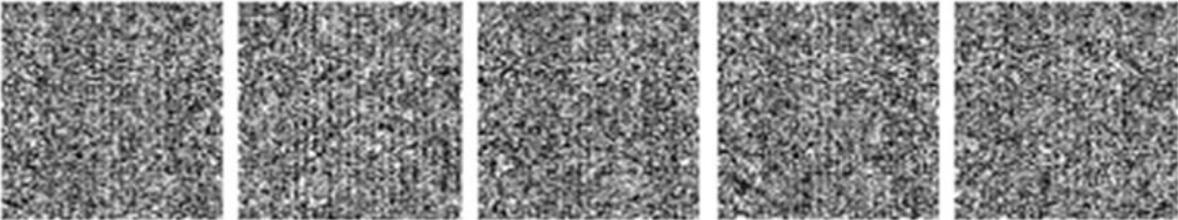
### Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при эксплуатации

### 3. Эксплуатация

Расчет выбросов ЗВ в атмосферу от неорганизованных источников (ЗРА и ФС)										
Расчет произведен согласно "Методике расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования" РД 39.142-00										
Источники загрязнения №6101 ЗРА и ФС АГЗУ "Спутник"										
Источники загрязнения №6102 ЗРА и ФС Дополнительные фильтры Ф-1 и Ф-2 на линиях существующих газопроводов										
Источники загрязнения №6103 ЗРА и ФС Площадка выкидных линий от скважины А2 до выкидной линии скважины А6 на объекте ГУ										
Источники загрязнения №6104 ЗРА и ФС Площадка технологических трубопроводов на объекте ГУ										
Наименование	Показатели		6101		6102		6103		6104	
	Расчет. вел-на утечки У,	Расчет. доля уплот-ний, потер.	АГЗУ "Спутник"		Доп фильтры Ф-1, Ф-2 на линиях существующих газопроводов		Площадка выкидных линий скважины от скважины А2 до выкидной линии скважины А6 на объекте ГУ		Площадка технологических трубопроводов на объекте ГУ	
	г/с	гермет-ть, Д								
<b>Исходные данные:</b>										
<b>Газ</b>										
Количество ЗРА	0,00583	0,293	17		2		3			
Количество ФС	0,0002	0,030	51		6		2			
Время работы ЗРА и ФС, час/год			8760		8760		8760			
<b>Нефть</b>										
Количество ЗРА	0,00183	0,070	17						13	
Количество ФС	0,00008	0,020	51						26	
Время работы ЗРА и ФС, час/год			8760						8760	
<b>Дренаж</b>										
Количество ЗРА	0,00361	0,365					2			
Количество ФС	0,00011	0,05					1			
Время работы ЗРА и ФС, час/год							8760			
<b>Расчет:</b>										
$Y = N_{зр} * U_{зр} + D_{зр} + N_{фс} * U_{фс} + D_{фс} + N_{пк} * U_{пк} + D_{пк}$										
Общие выбросы по площадкам:										
<b>Всего выбросов, в том числе:</b>			г/с		т/год		г/с		т/год	
<b>Газ</b>	<b>100</b>		<b>0,029345</b>	<b>0,925431</b>	<b>0,003452</b>	<b>0,108874</b>	<b>0,005137</b>	<b>0,161987</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Предельные углеводороды C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>			0,029345	0,925431	0,003452	0,108874	0,005137	0,161987	-	-
<b>Нефть</b>	<b>100</b>		<b>0,002259</b>	<b>0,071249</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,001707</b>	<b>0,053829</b>
Предельные углеводороды C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>	72,46		0,001637	0,051627	-	-	0,000000	0,000000	0,001237	0,039004
Предельные углеводороды C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>	26,86		0,000607	0,019138	-	-	0,000000	0,000000	0,000458	0,014458
Бензол	0,35		0,000008	0,000249	-	-	0,000000	0,000000	0,000006	0,000188
Толуол	0,22		0,000005	0,000157	-	-	0,000000	0,000000	0,000004	0,000118
Ксилол	0,11		0,0000025	0,000078	-	-	0,000000	0,000000	0,000002	0,000059
<b>Дренаж, теплоноситель</b>	<b>100</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0,002641</b>	<b>0,083280</b>	<b>0,000000</b>	<b>0,000000</b>
Предельные углеводороды C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>	72,46		-	-	-	-	0,001914	0,060345	0,000000	0,000000
Предельные углеводороды C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>	26,86		-	-	-	-	0,000709	0,022369	0,000000	0,000000
Бензол	0,35		-	-	-	-	0,000009	0,000291	0,000000	0,000000
Толуол	0,22		-	-	-	-	0,000006	0,000183	0,000000	0,000000
Ксилол	0,11		-	-	-	-	0,000003	0,000092	0,000000	0,000000
<b>Итого:</b>			<b>0,031605</b>	<b>0,996680</b>	<b>0,003452</b>	<b>0,108874</b>	<b>0,002641</b>	<b>0,083280</b>	<b>0,001707</b>	<b>0,053829</b>
Предельные углеводороды C <sub>1</sub> -C <sub>5</sub>			0,030982	0,977058	0,003452	0,108874	0,007050	0,222332	0,001237	0,039004
Предельные углеводороды C <sub>6</sub> -C <sub>10</sub>			0,000607	0,019138	-	-	0,000709	0,022369	0,000458	0,014458
Бензол			0,000008	0,000249	-	-	0,000009	0,000291	0,000006	0,000188
Диметилбензол (0616)			0,000005	0,000157	-	-	0,000006	0,000183	0,000004	0,000118
Метилбензол (0621)			0,000002	0,000078	-	-	0,000003	0,000092	0,000002	0,000059

## ПРИЛОЖЕНИЕ 4

### Государственная лицензия на природоохранное проектирование и нормирование

1 - 1	13012855
	
<b>МЕМЛЕКЕТТІК ЛИЦЕНЗИЯ</b>	
<b>15.08.2013 жылы</b>	<b>01590P</b>
<b>Берілді</b>	<b>"KJS Project &amp; Consulting" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі</b> Қазақстан Республикасы, Мағыстау облысы, Ақтау Қ.Ә., Ақтау к., 29А аяңы, № ақтосервас үй., БСН: 090440002170 (заңды тұлғаның толық аты, мекен-жайы, БСН реквизиттері / және тұлғаның тел, аты, өкәсінің аты толығымен, ЖСН реквизиттері)
<b>Қызмет түрі</b>	<b>Қоршаған ортаны қорғау саласында жұмыстар орындау және қызметтер көрсету</b> («Лицензиялау туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес қызмет түрінің атауы)
<b>Лицензия түрі</b>	<b>басты</b>
<b>Лицензия қолданылуының айрықша жағдайлары</b>	(«Лицензиялау туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 9-1бабына сәйкес)
<b>Лицензиар</b>	<b>Қазақстан Республикасының Қоршаған ортаны қорғау министрлігі, Экологиялық реттеу және бақылау комитеті</b> (лицензиардың толық атауы)
<b>Басшы (уәкілетті тұлға)</b>	<b>ТАУТБЕВ АУЕСБЕК ЗПАШЕВИЧ</b> (лицензиар басшысының (уәкілетті адамның) телі және аты-жөні)
<b>Берілген жер</b>	<b>Астана қ.</b>
	
<small>Берілген құжат IT-технологиялармен құрылған және электрондық цифрлық қолтаңбамен қорғалған. ҚСН: 090440002170. Қолтаңбаның құрамында Қазақстан Республикасы Заңының 11-бабының 1-тармағына сәйкес қолтаңба технологиясының қолданылуы тәсілі. Данный документ создан электронно и защищен электронным цифровым подписью. КСН: 090440002170. Подпись в документе содержит информацию о применении технологии подписания в соответствии со статьей 11 Закона Республики Казахстан.</small>	