

КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ НАМЕЧАЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

1. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ:

Юридический адрес предприятия: ТОО "Емир-Ойл", 130006, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, МУНАЙЛИНСКИЙ РАЙОН, С.О.ДАУЛЕТ, С.ДАУЛЕТ, квартал 24, строение № 57/2, 020340004531, ЛИ ЧАН , 87292290960, reception@emiroil.kz

Недропользователем месторождения Емир является ТОО «Емир-Ойл», которое владеет Контрактом на добычу углеводородного сырья. № 3890-УВС от «01» марта 2013 г.

Между ТОО «Емир-Ойл» и Компетентным органом подписано Дополнение № 2 рег. № 4721-УВС-МЭ от «27» мая 2019 г. к вышеназванному Контракту № 3890-УВС от «01» марта 2013 г.

Горный отвод для добычи УВС на месторождении Емир расположен в Мангистауской области, в пределах блока XXXV-11-А (частично), площадь которого составляет 3,53 (три целых пятьдесят три сотых) квадратных километра.

Ликвидация последствий деятельности недропользования на месторождении Емир, ТОО «Емир-Ойл» по Мангистауской области Республики Казахстан, производится в соответствии с требованиями действующих законодательных документов РК.

ТОО «Емир-Ойл» получило письмо №06–12/3593-И от 06.06.2024 г. от Министерство энергетики Республики Казахстан. В приложении к письму уведомление о прекращении действия Контракта на недропользование, необходимости ликвидации последствий недропользования.

В соответствии с подпунктом 1) пункта 1 статьи 38 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» (далее - Кодекс о недрах) прекращено действие Контракта № 3890-УВС от «01» марта 2013 г (далее - Контракт) на добычу углеводородов месторождении «Емир» в пределах блока XXXV-11-А (частично) в Мангистауской области Республики Казахстан

В связи с вышеизложенным, ТОО «Емир-Ойл» принято решение начать процедуру по возврату контрактной территории и согласно п. 4 Требований к проведению работ по консервации участка недр при проведении разведки и добычи углеводородов и (или) ликвидации последствий недропользования при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана, утвержденных приказом министра энергетики РК от 22.05.2018 года №200 установлено, что Проект ликвидации согласовывается и (или) проходит экспертизу в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области охраны окружающей среды, о недрах и недропользовании, в области промышленной безопасности, в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, по регулированию земельных отношений.

Географические координаты участка недр, которая будет возвращена Государству, обозначены угловыми точками, которые представлены в таблице 1-1.

Таблица 1-1

Координаты угловых точек

Угловые точки	Координаты угловых точек	
	северная широта	восточная долгота
1	43 ⁰ 54' 50"	51 ⁰ 32' 58"
2	43 ⁰ 54' 23"	51 ⁰ 34' 05"
3	43 ⁰ 54' 09"	51 ⁰ 33' 57"
4	43 ⁰ 53' 48"	51 ⁰ 34' 34"
5	43 ⁰ 53' 24"	51 ⁰ 34' 16"
6	43 ⁰ 53' 55"	51 ⁰ 32' 48"
7	43 ⁰ 54' 25"	51 ⁰ 32' 39"

На возвращаемой части, с начала действия Контракта, недропользователем пробурено три поисково-разведочных скважин ЕМ-1, ЕМ-2 и ЕМ-6.

Другие какие-либо технологические объекты на возвращаемой территории не сооружались.

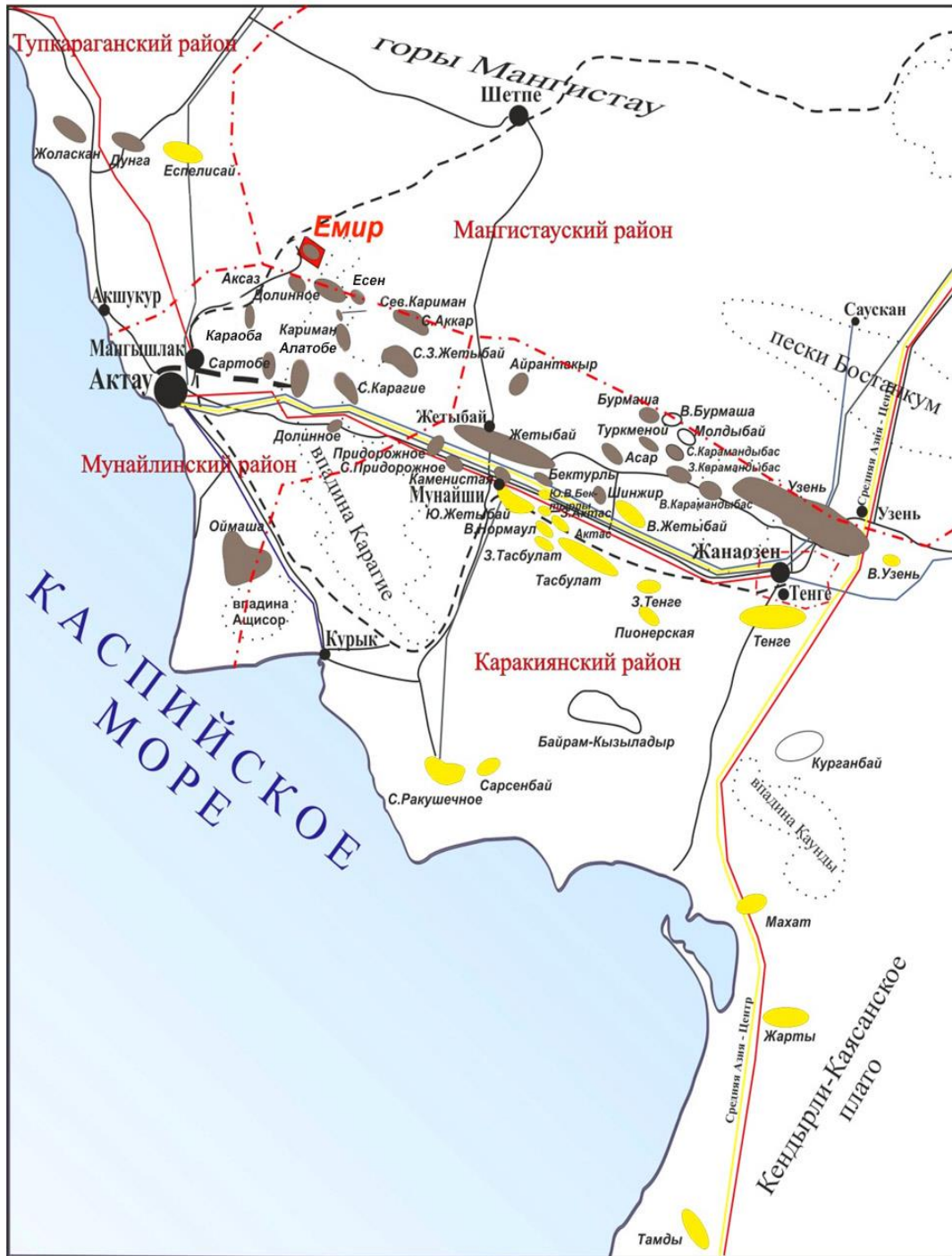


Рис.1.1 Обзорная карта

2. Описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов и захоронения отходов:

Таблица 2-1. Общие сведения о районе работ

№.№ пп.	Наименование	Географо-экономические условия.
1	2	3
1	Географическое положение района работ	Мангистауская обл. Мунайлинский район.
2	Район работ	50 км от г.Актау.
3	Сведения о рельефе местности, его особенностях, заболоченности, степени расчлененности, абсолютных отметках и сейсмичности района	Сложный рельеф дневной поверхности: крутые обрывистые склоны впадины Карагие, зоны наноса и под ними останцы, и небольшие равнинные участки. Отметки рельефа изменяются от –105 м до +100 м. К югу находится наиболее пониженная часть впадины - сор Батыр.
4	Характеристика гидросети и источников питьевой и технической воды с указанием расстояния от них до объекта работ	Постоянная гидрографическая сеть отсутствует. Питьевая вода доставляется из г. Актау. Для технической целей будет использована вода с водозаборной скважины с глубиной до средней части альбского яруса.
5	Количество скважин для водоснабжения и их глубины (при отсутствии поверхностных водоисточников)	нет
6	Среднегодовые, среднемесячные и экстремальные значения температур	Летом до + 40°С, зимой до минус 35°С.
7	Количество осадков	Годовое количество осадков не превышает 140мм.
8	Преобладающее направление ветров и их сила	Восточный и юго-восточный до сильного.
9	Толщина снежного покрова и его распределение	Зима малоснежная с незначительным снежным покровом.
10	Геокриологические условия	нет
11	Продолжительность отопительного сезона	Октябрь-май, 8 месяцев.
12	Растительный и животный мир, наличие заповедных территорий	Сайгаки, зайцы, мелкие грызуны, ящерицы, черепахи. Куропатки, орлы, ястребы. На пролете (весна, осень) пернатая дичь. Заповедные территории о
13	Населенные пункты и расстояния до них	г. Актау на расстоянии 50км юго-западу от месторождения, железнодорожная станция Мангистау – в 40 км к юго-западу, г. Жанаозен – в 130 км к юго-востоку по прямому направлению
14	Ведущие отрасли народного хозяйства	Добыча, транспортировка нефти и сельское хозяйство.
15	Наличие материально-технических баз	В г. Актау, 50 км от месторождения.
16	Действующие и строящиеся газо- и нефтепроводы	Нефтепровод Узень-Атырау-Самара проходит в 180 км к востоку от месторождения. В 50 км к западу проходит нефтепровод Каламкас – Актау.
17	Источники: - теплоснабжения, -электроснабжения	Электропитание осуществляется от ДВС с буровой установки.
18	Виды связи	Космическая связь.
19	Пути сообщения. Наличие аэродромов, железнодорожных станций, речных пристаней, морских портов; расстояние от них до мест базирования экспедиции и объектов работ	Район работ приближен к железнодорожной станции Мангистау и поселкам «Мангистау»
20	Тип, протяженность, ширина подъездных дорог к площади от магистральных путей сообщения (при необходимости их сооружения)	3-4 км
21	Условия перевозки вахт	Автотранспорт
22	Наличие зимников, срок их действия	нет
23	Данные по другим полезным ископаемым района, а также по обеспеченности стройматериалами.	нет

Намечаемая деятельность: «Ликвидация последствий недропользования на месторождении Емир», согласно пп.3 п.10 главы 2 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду приказа Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 относится к I категории.

Наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные:

Заказчик ТОО «Емир-Ойл». БИН: 020340004531. Юр.адрес: Мангистауская обл., Мунайлинский район, с. Даулет, квартал 24,57/2.

Составитель проекта РООС ТОО «СК СиА Ойл», расположенный по адресу Актюбинская область, г.Актобе, район Астана, Жилой Массив Жанаконьс, улица Саяхат, дом 6, БИН 140140017481, e-mail: gul_shat_k@mail.ru .

Лицензия на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды и природоохранное проектирование, нормирование для I категории хозяйственной и иной деятельности № 01881Р от 28.11.2016 г.

3. Краткое описание намечаемой деятельности:

Между ТОО «Емир-Ойл» и Компетентным органом подписано Дополнение № 2 рег. № 4721-УВС-МЭ от «27» мая 2019 г. к вышеназванному Контракту № 3890-УВС от «01» марта 2013 г.

Ликвидация последствий деятельности недропользования на месторождении Емир, ТОО «Емир-Ойл» по Мангистауской области Республики Казахстан, производится в соответствии с требованиями действующих законодательных документов РК.

ТОО «Емир-Ойл» получило письмо №06–12/3593-И от 06.06.2024 г. от Министерство энергетики Республики Казахстан. В приложении к письму уведомление о прекращении действия Контракта на недропользование, необходимости ликвидации последствий недропользования.

В соответствии с подпунктом 1) пункта 1 статьи 38 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» (далее - Кодекс о недрах) прекращено действие Контракта № 3890-УВС от «01» марта 2013 г (далее - Контракт) на добычу углеводородов месторождении «Емир» в пределах блока XXXV-11-А (частично) в Мангистауской области Республики Казахстан

В связи с вышеизложенным, ТОО «Емир-Ойл» принято решение начать процедуру по возврату контрактной территории и согласно п. 4 Требований к проведению работ по консервации участка недр при проведении разведки и добычи углеводородов и (или) ликвидации последствий недропользования при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана, утвержденных приказом министра энергетики РК от 22.05.2018 года №200 установлено, что Проект ликвидации согласовывается и (или) проходит экспертизу в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области охраны окружающей среды, о недрах и недропользовании, в области промышленной безопасности, в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, по регулированию земельных отношений.

Согласно приложению 2 ЭК РК проектируемый объект относится к I категории.

объект, необходимый для ее осуществления.

Недропользователем месторождения Емир является ТОО «Емир-Ойл», которое владеет Контрактом на добычу углеводородного сырья. № 3890-УВС от «01» марта 2013 г.

площадь земельного участка.

Горный отвод для добычи УВС на месторождении Емир расположен в Мангистауской области, в пределах блока XXXV-11-А (частично), площадь которого составляет 3,53 (три целых пятьдесят три сотых) квадратных километра.

- сведения о производственном процессе.

Ликвидация последствий деятельности недропользования на месторождении Емир, ТОО «Емир-Ойл» по Мангистауской области Республики Казахстан, производится в соответствии с требованиями действующих законодательных документов РК.

Министерство энергетики Республики Казахстан направило уведомление за №06–12/3593-И от 03.06.2024 г. о прекращении действия Контракта на недропользование, необходимости ликвидации последствий недропользования на участке недр.

В соответствии с подпунктом 7) пункта 1 статьи 38 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании» (далее - Кодекс) прекращено действие Контракта № 3890 от 01 марта 2013 года (далее – Контракт) на добычу углеводородного сырья на месторождении Емир в пределах блока XXXV-11-А (частично) в Мунайлинском районе Мангистауской области Республики Казахстан, в связи с возвратом всего участка недр, по которому был заключен Контракт.

С целью выполнения вышеуказанных условий ТОО «Емир-Ойл» приняло решение произвести возврат участка недр.

Площадь, подлежащая возврату, составляет 3,53 (три целых пятьдесят три сотых) квадратных километра.

В связи с вышеизложенным, ТОО «Емир-Ойл» принято решение начать процедуру по возврату контрактной территории и согласно п. 4 Требований к проведению работ по консервации участка недр при проведении разведки и добычи углеводородов и (или)

ликвидации последствий недропользования при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана, утвержденных приказом министра энергетики РК от 22.05.2018 года №200 установлено, что Проект ликвидации согласовывается и (или) проходит экспертизу в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области охраны окружающей среды, о недрах и недропользовании, в области промышленной безопасности, в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, по регулированию земельных отношений.

На возвращаемой части, с начала действия Контракта, недропользователем пробурено три поисково-разведочных скважин ЕМ-1, ЕМ-2 и ЕМ-6.

Другие какие-либо технологические объекты на возвращаемой территории не сооружались.

Основные работы будут включать в себя:

1. Ликвидация скважин
2. Установка тумб с репером на ликвидируемых скважинах;
3. Ликвидация подземных и надземных технологических объектов на месторождении Емир;
4. Рекультивационные работы.

На месторождении Емир в пределах Горного отвода пробурены 3 скважины: ЕМ1, ЕМ2 и ЕМ6.

Географические координаты скважин месторождения Емир:

Система координат: WGS-84, Система высот: - Балтийская				
№ п/п	№ скважины	Географические координаты		Альтитуда ротора, м.
		северная широта	восточная долгота	
1	ЕМ1	43°54'4,2953"	51°33'28,7982"	18,2
2	ЕМ2	43°54'5,9767"	51°33'6,1403"	14,9
3	ЕМ6	43°54'20,2744"	51°33'40,7780"	18,1

Скважина ЕМ1 пробурена в сентябре 1994 г., и в октябре 2013 г. введена в эксплуатацию перфорацией пластов-коллекторов в интервале 2922–2924 м; 2930–2971 м; 2971–2975 м; 2957–2979 м (горизонты Т₂-А-П+Т₂-Б).

В эксплуатацию скважина ввелась механизированным способом добычи - СШНУ с дебитом по нефти 1,9 т/сут, обводненностью - 1,4 %. В процессе эксплуатации дебит скважины по нефти уменьшался, обводненность в некоторые месяцы достигала 18,6 %.

Скважина была остановлена в ноябре 2014 г., при этом дебит скважины по нефти составил 0,8 т/сут, обводненность - 3,0 %.

В феврале 2020 г. проведена попытка ввода в эксплуатацию, после проработав один день скважину приостановили. При этом был получен безводный дебит по нефти 4,35 т/сут.

Скважина ЕМ2 пробурена в сентябре 2008 г., и после испытания интервалов перфорации 2987–3004 м (горизонт Т₂-В) и 2646–2655 м (горизонта Т₃) в промышленную разработку не вводилась.

Однако по ГИС горизонт Т₃ - не продуктивный, поэтому при опробовании полученный незначительный приток был отнесен к горизонту Т₂-В. Во время испытаний из скважины отобрано 650,7 тонн нефти.

Скважина ЕМ2 пробурена на отдельном блоке II, где запасы выработаны, в этой связи скважина не введена в эксплуатацию.

Скважина ЕМ6 пробурена в июне 2007 г., и в июле 2013 г. введена в эксплуатацию после проведения кислотного разрыва пластов (КГРП) в интервале перфорации 3064–3072 м (горизонт Т₂-В). При вводе в эксплуатацию дебит по нефти составил 8,2 т/сут, обводненность – 2,9 %.

В 2014 г. скважина была переведена на механизированный способ добычи (УЭЦН). Далее в процессе эксплуатации дебит скважины по нефти уменьшался, а обводненность «всплесками» достигала в некоторые месяцы до 10 %. Из-за нерентабельности эксплуатации механизированным способом ввиду низкого дебита, скважину в середине января 2015 г. перевели на фонтанную добычу.

Скважина эксплуатировалась до января месяца 2020 г., средний дебит при этом составил 0,94 т/сут безводной нефти. Далее, скважина была переведена в бездействующий фонд, из-за не значительного притока, для восстановления давления.

4. Краткое описание существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, включая воздействия на следующие природные компоненты и иные объекты:

- жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и жизнедеятельности

Ухудшения санитарно-эпидемиологического состояния территории, связанное с осуществлением намечаемой деятельности, не прогнозируется, так как эти работы не связаны с использованием отравляющих, радиоактивных и других веществ, влияющих на санитарно-эпидемиологическое состояние.

Выполненные расчеты оценки риска для здоровья населения при воздействии химических веществ от источников, загрязняющих атмосферный воздух, позволяют сделать вывод о том, что воздействие для рассматриваемого объекта в пределах расчетных прямоугольников для каждой из рассматриваемых промплощадок характеризуется как *допустимое*.

- биоразнообразие (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы)

Указанный участок не относится к землям особо охраняемых территорий (памятникам природы, природным гос. заказникам и т.д.) и землям государственного лесного фонда.

На исследуемой территории лекарственных растений и растений, занесенных в «Красную книгу Казахстана» не зарегистрировано.

Сноса зеленых насаждений проектом не предусматривается. Непосредственно на площадке предприятия животные отсутствуют.

Участок намечаемой деятельности не располагается на землях особо охраняемых территорий, и не на территории государственного лесного фонда. Редких, эндемичных видов животных на участке нет. Мест размножения, питания и отстоя животных, путей их миграции в районе проектируемого участка не отмечено.

Географические координаты участка осуществляемой и намечаемой деятельности не расположены на территории охотничьих хозяйств, в связи с этим учёт диких видов животных, занесенных в Красную книгу РК, не проводится.

- земли (в том числе изъятие земель), почвы (в том числе включая органический состав, эрозию, уплотнение, иные формы деградации)

Территория размещения объектов намечаемой деятельности свободна от застройки и зеленых насаждений. Дополнительные площади для размещения объектов не требуются, все площадки предприятия находятся в границах оформленного земельного участка.

- воды (в том числе гидроморфологические изменения, количество и качество вод)

В летнее сухое время для пылеподавления на технологической автодороге применяется полив проезжей части. На внутривозрадных автомобильных дорогах полив производится 1 раз в смену. На питьевые нужды персонала вода привозная, бутилированная.

Сброс сточных вод в водные объекты, на рельеф местности или в недра проектными решениями *не предусматривается*.

- материальные активы, объекты историко-культурного наследия, ландшафты.

Реализация данного проекта предусматривается *вдали от охраняемых объектов* и не затрагивает памятников, культурных ландшафтов, состоящих на учете в органах охраны памятников Комитета культуры РК, имеющих архитектурно-художественную ценность и представляющих научный интерес.

6. информация о предельных количественных и качественных показателях эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, предельном количестве накопления отходов, а также их захоронения, если оно планируется в рамках намечаемой деятельности

Источниками выделения загрязняющих веществ при проведении работ по ликвидации последствий недропользования будут являться: планировочные работы, ДЭС, буровой агрегат, газо-электросварочные работы, автотранспортная техника и т.д.

Источникам организованных выбросов присвоены четырехзначные номера, начиная с 0001, неорганизованным источникам выбросов, начиная с 6001.

Количество источников выбросов вредных веществ при ликвидации последствий недропользования, составит всего 14 ед., организованных – 4 ед., неорганизованных – 10 ед.

Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при ликвидации последствий деятельности недропользования являются:

Организованные источники:

Источники № 0001 – Установка УПА 60/80 (силовой агрегат ЯМЗ - 238);

Источники № 0002 – Цементировочный агрегат ЦА-320;

Источники № 0003 – Дизель генератор ;

Источники № 0004 – Сварочный агрегат;

Неорганизованные источники:

Источники № 6001 – Выбросы пыли при планировки территории;

Источники № 6002 – Газовая резка;

Источники № 6003 – Сварочные работы;

Источники № 6004 – Узел приготовления цементного раствора;

Источники № 6005 – Емкость для дизтоплива;

Источники № 6006 – Емкость для масло;

Источники № 6007 – Шлифовальный станок;

Источники № 6008 – Выбросы при работе погрузчика (тех. рекульт.);

Источники № 6009 – Выбросы при работе экскаватора (тех. рекульт.);

Источники № 6010 – Выбросы при работе бульдозера (тех. рекульт.);

К передвижным источникам можно отнести все транспортные средства, которыми работают на территории работ. При работе в атмосферный воздух выделяются оксиды азота, серы, углерода, сажа, бенз/а/пирен, керосин. Выбросы от передвижного автотранспорта составляют 1,171153407 т/год. Автотранспорт и спецтехника, задействованные для строительно-монтажных работ, будут заправляться на существующих АЗС. Выхлопные газы автотранспорта, задействованного на строительной площадке, будут компенсироваться платежами по факту сожженного топлива. Настоящим проектом выбросы от сжигания топлива в ДВС транспорта не нормируются, однако учтены при расчете рассеивания загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

Согласно ст.202 п.17 ЭК РК нормативы допустимых выбросов для передвижных источников не устанавливаются.

Согласно проведенным расчетам выбросов загрязняющих веществ на период реализации проектируемых работ ожидается выброс загрязняющих веществ в объеме: 4.09953297 г/сек и 33.5278313 тонн в год.

От источников выбросов **на 2025 г.** атмосферный воздух загрязняется вредными веществами **18 наименований:** Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Дигидросульфид (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494).

Учитывая отсутствие многоэтажных зданий, искусственных твердых покрытий, объектов с высокотемпературными выбросами, **теплового воздействия** на окружающую среду оказано не будет.

Рассматриваемый объект не относится к категории крупных промышленных предприятий и превышение теплового загрязнения на его территории наблюдаться не будет.

В процессе осуществления деятельности промплощадки ТОО «Емир-Ойл» отсутствуют технологические процессы с использованием материалов, имеющих повышенный **радиационный фон**, источников радиации на территории объекта нет.

К потенциальным источникам **шумового воздействия** на территории проектируемого объекта строительства будет относиться применяемое технологическое оборудование - автотранспорт. Эксплуатация всего оборудования, эксплуатируемое на территории предприятия будет проведена в соответствии с техническими требованиями.

Технологическими решениями предусмотрено использование оборудования и техники, максимальные уровни **вибрации** от которого на территории ближайшей жилой застройки не будут превышать установленных предельно-допустимых уровней.

7. информация о вероятности возникновения аварий, о мерах по предотвращению аварий и ликвидации их последствий

Под аварийными выбросами понимают существенные отклонения от нормативно-проектных или допустимых эксплуатационных условий производственно-хозяйственной деятельности по причинам, связанным с действием человека или технических средств. Рекомендации по безаварийному проведению разработки месторождения изложены в «Единых правилах разработки нефтяных и газовых месторождений РК».

Возможны следующие аварийные ситуации, при которых могут быть кратковременные выбросы загрязняющих веществ и повышение уровня загрязнения атмосферного воздуха: отказ работы аварийной (предохранительные клапаны) и запорной арматуры, превышение давления в технологических аппаратах при нарушении технологического режима, разрыв трубопроводов и резервуаров, разлив нефти на скважинах при буровых работах, пожар, взрыв, и др.

При эксплуатации скважин основными причинами аварийных выбросов углеводородов в атмосферный воздух являются порывы трубопроводов, а также отключение энергосистем, когда вынужденная остановка оборудования приводит к залповым выбросам веществ в атмосферу. Аварийные ситуации при трубопроводном транспорте происходят по причине коррозии и износа металлического оборудования и систем трубопроводов за счет агрессивности транспортируемых сред, грунтов и атмосферы.

Ликвидация аварий осуществляется цехами обслуживания и ремонта, оснащенные техническими средствами согласно РД-0447-103-376-86. Проведенная своевременно ликвидация аварий уменьшает степень отрицательного воздействия на окружающую среду.

Все остальные причины маловероятны из-за высокой степени прочности и надежности применяемого оборудования и трубопроводов, и высокой степени автоматического контроля за технологическим режимом.

Для исключения аварийных ситуаций на всех объектах ТОО «Емир-Ойл» используется современное нефтяное оборудование, проводится ежедневный контроль за оборудованием, трубопроводами.

Эксплуатация сосудов, работающих под давлением (сепараторы и другие аппараты), осуществляется в соответствии с «Правилами устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением».

Для предотвращения аварийных ситуаций разработаны правила эксплуатации и контроля и правила техники безопасности на предприятии.

За предыдущие годы на производственных объектах предприятия не были отмечены внештатные ситуации, оказавшие заметное влияние на загрязнение атмосферного воздуха. В связи с вышеизложенным таблица 3.2 не заполняется.

Согласно Экологическому Кодексу РК при возникновении аварийной ситуации предприятие обязано известить контролирующие органы в области охраны окружающей

среды и возместить нанесенный ущерб. Для аварийных выбросов нормативы НДВ не устанавливаются.

К *залповым выбросам* на предприятии относятся продувочные свечи и свечи стравливания газа с оборудования при проведении ремонтных работ. В отличие от аварийных, залповые выбросы подлежат нормированию.

Источниками залповых выбросов производственных объектов предприятия являются:

- свечи стравливания дренажных емкостей;
- продувочные свечи при продувке газовой системы печей подогрева, свечи стравливания газа трубопроводов и т.п.

8. Краткое описание:

- мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду

Все работы должны проводиться в соответствии с действующими в Республике Казахстан нормативными документами по безопасному производству работ и требованиями.

Из организационных мероприятий по созданию безопасных условий труда необходимо отметить следующие:

- рабочие обеспечиваются индивидуальными средствами защиты (резиновые перчатки, защитные очки и прочие СИЗ);

- исключение работы оборудования и нахождения работников на промплощадке в темное время суток, вне рабочей смены;

Запыленность воздуха и количество вредных газов на рабочих местах не должны превышать величин ПДК и ПДН, установленных «Санитарными правилами и нормами». Во всех случаях, когда содержание вредных газов или запыленность воздуха превышает установленные нормы, должны быть приняты меры по обеспечению безопасных и здоровых условий труда.

Для соблюдения установленных нормативов допустимых выбросов предприятием предусмотрен план технических мероприятий по **снижению выбросов загрязняющих веществ** с целью достижения нормативов.

План мероприятий, предусматривающий **обращение с отходами** производства и потребления, будет включен в условия природопользования при получении экологического разрешения на воздействие.

Регулярно на предприятии реализуются мероприятия, направленные на снижение влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды и предусматривающие:

- проведение производственного экологического контроля окружающей среды, включая контроль атмосферного воздуха на объекте;
- ведение учета образования, временного хранения и вывоза отходов;
- временное складирование отходов только на специально предназначенных для этого местах и в специальных емкостях и контейнерах;
- ведение учета расхода материалов (СИЗ и др.);
- закупку материалов, используемых в производстве, в контейнерах, канистрах многоразового использования для снижения объемов отходов в виде упаковочного материала или пустых контейнеров;
- заключение договоров со специализированными организациями на вывозотходов.

Основные требования по сохранению объектов флоры и фауны:

- сохранение фрагментов естественных экосистем,
- предотвращение случайной гибели животных и растений,
- создание условий производственной дисциплины, исключающих нарушения законодательства по охране животного и растительного мира со стороны производственного персонала.

9. Список источников информации, полученной в ходе выполнения оценки воздействия на окружающую среду

Экологический Кодекс Республики Казахстан от 02 января 2021 года (с изменениями и дополнениями по состоянию на дату выполнения проекта).

Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года № 63. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 11 марта 2021 года № 22317

Приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 168 «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах».

Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.

Правила осуществления инвентаризации стационарных источников выбросов, корректировки данных, документирования и хранения данных, полученных в результате инвентаризации и корректировки (для местных исполнительных органов) Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 июля 2021 года № 262.

Классификатор отходов Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314.

Инструкция по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду" Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 19 октября 2021 года № 408.

Правила проведения общественных слушаний" Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года № 425.

Санитарные правила "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека" утверждены приказом Исполняющий обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2

«Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров». РНД 211.2.02.09-2004, Астана, 2005 г.

РМ 62-91-90. Методика расчёта вредных выбросов в атмосферу от нефтехимического оборудования.

Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС) и других жидкостей и газов (Приложение к приказу МООС РК от 29 июля 2011 года № 196-п.

«Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами», Алматы, 1996 г.

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на объектах транспорта и хранения газа (Приложение №1 к приказу Министра ООС РК от 18.04.2008г. №100 –п).

«Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок». РНД 211.2.02.04-2004, Астана, 2004г.

Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при механической обработке металлов (по величинам удельных выделений). РНД 211.2.02.06-2004, Астана, 2004г.

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

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

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников (Приложение №13 к приказу Министра ООС РК от 18.04.2008г. №100 –п).

Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. РД 39.142-00, 2001г.

РД 34.02.305-90. Методика определения валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от котлов тепловых электростанций.

Методика расчета выбросов от автотранспортных предприятий (Приложение №3 к приказу Министра ООС РК от 18.04.2008г. №100 –п).

Методика определения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для тепловых электростанций и котельных (Приложение №4 к приказу Министра ООС РК от «18» 04 2008 года № 100-п).

Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов (Приложение №11 к Приказу Министра ООС РК от «18» 04 2008 года №100 –п).

«Методика расчета выбросов ЗВ в атмосферу от объектов 4 категории». Приложение № 9 к приказу Министра ООС РК от «18» 04 2008 года № 100-п.

Методика расчёта выбросов вредных веществ в атмосферу при свободном горении нефти и нефтепродуктов. Самара, 1996.

Методика расчета валовых выбросов вредных веществ в атмосферу для предприятий нефтепереработки и нефтехимии (Приложение №2 к приказу Министра ООС РК от «18» 04 2008 года № 100-п).

РД 153-39.0-111-2001. Методика определения нормативной потребности и норм расхода природного газа на собственные технологические нужды газодобывающих предприятий

Методика расчета параметров выбросов и валовых выбросов вредных веществ от факельных установок сжигания углеводородных смесей (утв. приказом МООС РК от 30 января 2007 года № 23-п)

Методика по расчету выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от полигонов твердых бытовых отходов. (Приложение №17 к приказу Министра ООС РК от «18» 04 2008 года № 100-п).

РД 39-1-1213-84. Методические указания по определению технологических потерь нефтяного газа при сборе, подготовке и внутрипромысловом транспортировании.

Методика расчета выбросов вредных веществ от предприятий дорожно-строительной отрасли (Приложение № 12 к приказу Министра ООС РК от «18» 04 2008 года № 100-п).

«Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий», Приложение № 18 к приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008г. №100–п (ОНД-86).

Рекомендации по оформлению и содержанию проектов нормативов предельно-допустимых выбросов в атмосферу (ПДВ) для предприятий Республики Казахстан. РНД 211.2.02.02-97. Алматы. 1997 г.

Методические указания «Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях» РД 52.04.52-85.

РНД 211.3.01.06-97 (ОНД-90 ч.1,2). Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы.

«Руководство по контролю загрязнения атмосферы». РД 52.04.186-89.

СТ РК 1517-2006 «Охрана природы. Атмосфера. Метод определения и расчета количества выброса загрязняющих веществ».

ГОСТ 17.2.3.01 - 86. Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов.

СТ РК 2036-2010 «Охрана природы. Выбросы. Руководство по контролю загрязнения атмосферы».