

KZ94RYS01346494

10.09.2025 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "ТМ Мунай", 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АСТАНА, РАЙОН НҰРА, улица Сығанақ, дом № 17Г, Квартира 12, 230940032552, БАЯЛИНОВ АЯН САЙЛАУБЕКОВИЧ, +77075551335, dimash015@gmail.com

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Настоящим рабочим проектом предусматривается строительство Установки подготовки нефти (УПН) на месторождении «Сайгак». Месторождение Сайгак ранее разрабатывалось другим недропользователем. 14.12.2024 г. право недропользования месторождением перешло ТОО «ТМ Мунай». (в соответствии с решением Комиссии по предоставлению права недропользования по углеводородам (протокол о результатах аукциона по предоставлению права недропользования по углеводородам от 20 октября 2023 года №288337) между РК от имени которой действует Министерство энергетике РК, и ТОО «ТМ Мунай»). Планировочные решения Проектируемая установка подготовки нефти расположен рядом с существующей недействующей УПН «Сайгак» и связана с п. Шубаркудык автомобильной дорогой с твердым и частично грунтовым покрытием. На территории площадью 1,4 Га планируется строительство зданий и сооружений установки подготовки нефти и утилизации газа с суточным объемом добычи нефти 120м3 и добычи газа 9600 м3. В настоящее время территория проектируемой новой площадки УПН свободна от застройки. Проектом также предусматривается корректировка прокладки трасс выкидных линии до существующих скважин. В соответствии с заданием на проектирование и исходными данными предусматривается строительство зданий и сооружений. При разработке проекта учитывались технологические и противопожарные расстояния, максимальное использование технологического оборудования в блочно-комплектном исполнении, а также использовался принцип максимальной компактности объектов и сокращения суммарной длины внешних межблочных коммуникаций всех назначений. Проектируемая территория терминала располагается на участке площадью 1,4 Га. Размещение основных объектов сбора и транспорта нефти решалось на основании технологической схемы обустройства месторождения Сайгак. В данном разделе проекта предусматривается: - Переподключение выкидных линий от существующих добывающих нефтяных скважин Сайгак-1, Сайгак-2, Сайгак-4, Сайгак-5А, Сайгак-6, Сайгак-9, Сайгак-10. - Переподключение нагнетательных линий от нового ВРП на УПН до существующих скважин Сайгак-7, Сайгак-8. - Установка подготовки нефти. Данным проектом предусмотрено «Обустройство месторождения Сайгак на период разработки в Актюбинской области». Основной целью проекта предусматривается

строительство Установки подготовки нефти (УПН) на месторождении «Сайгак». Вид деятельности проектируемого объекта в Приложении 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г.: Раздел 1 – отсутствует. Раздел 2. п.2.8. (наземные промышленные сооружения для добычи каменного угля, нефти, природного газа и руд, а также горючих сланцев);).

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее оценка воздействия на окружающую среду для данного юридического лица не проводилось. ; описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее скрининг воздействий намечаемой деятельности не проводился. В настоящее время на экологическую экспертизу поступило заявление для определения сферы охвата на Проект разработки (базовый проектный документ).

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении участок исследуемого объекта расположен в РК, Актюбинская область, Темирский район, в 10км от районного центра п. Шубаркудык и в 190 км от областного центра - г. Актобе. Сообщение с областным центром возможно железнодорожным транспортом по линии Актобе – Атырау и Актобе – Мангыстау, а также автомобильным транспортом по асфальтированной автодороге Актобе – Атырау и далее до месторождения 10-11 км по грунтовой дороге. Ближайшая жилая зона с.Шитубек расположена на расстоянии 0.6 км в западном направлении. Ближайший водный объект (р.Шили) расположена на расстоянии 0,6 км в юго-западном направлении. Территория проектируемого УПН расположена в районе месторождения Сайгак на пологоувалистой поверхности Урало-Эмбенского структурно-денудационного плато в природной зоне сухих степей и полупустынь, с резко-континентальным засушливым климатом. Проектируемая установка подготовки нефти расположен рядом с существующей недействующей УПН «Сайгак» и связана с п. Шубаркудык автомобильной дорогой с твердым и частично грунтовым покрытием. На территории площадью 1,4 Га планируется строительство зданий и сооружений установки подготовки нефти и утилизации газа с суточным объемом добычи нефти 120м³ и добычи газа 9600 м³. В настоящее время территория проектируемой площадки УПН свободна от застройки. Селитебные территории, зоны отдыха, заповедники, архитектурные памятники в границах территории участка отсутствуют. Координаты: 1. 49°5' 25.981656"– северная широта; 56°37'20.212680"– восточная долгота; 2. 49°5'24.245376"– северная широта; 56°37'16.104900"– восточная долгота; 3. 49°5'28.037976"– северная широта; 56°37'12.388260"– восточная долгота; 4. 49°5'29.774292"– северная широта; 56°37'16.496112"– восточная долгота;.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Состав проектируемого УПН □ Площадка автоматизированной групповой замерной установки на 10 скважин □ Площадка сепаратора нефтегазового НГС V=50м³, Ру1.6МПа □ Площадка сепаратора трехфазного НГС В V=50м³, Ру1.6МПа □ Площадка отстойника нефти V=50м³, Ру1,0МПа □ Площадка сепаратора газового сетчатого V=4м³, Ру1.6МПа □ Подогреватель путевой ПП-0.63А-2шт □ Площадка блока дозирования химреагента □ Технологическая насосная с насосами К80-50-200- Е Резервуар вертикальный стальной для нефти V=500м³ Резервуар горизонтальный стальной для нефти V=63м³-8шт □ Измерительный комплекс верхнего дозированного налива АСН-5ВГ с нашим блоком □ Площадка емкости аварийной V=40м³, Ру 0,07 МПа с насосом откачки-2шт □ Площадка емкости аварийной V=20м³, Ру 0,07МПа с насосом откачки □ Трубный газовый расширитель ТГР-400 для высокого давления □ Трубный газовый расширитель ТГР-400 для низкого давления □ Факельная установка Н=15м с блоком редуцирования шкафом автоматики и шкафом с баллонами СУГ □ Резервуар вертикальный стальной для пластовой воды V=1000м³-2шт □ Блок водонагнетательного насоса Q=61,8м³/ч Р=28МПа, N=500кВт □ Водораспределительный пункт на 5 выходов □ Резервуар горизонтальный стальной для пресной воды V=50м³ □ Насосная РКм70 пресной воды, Q=3м³/ч, Н=65м □ Газопоршневая электростанция электрическая JGC 420 GS-N.L мощностью 1095 кВт-2шт.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности **АРХИТЕКТУРНО-СТРОИТЕЛЬНЫЕ РЕШЕНИЯ** В соответствии с заданием на проектирование и исходными данными предусматривается строительство следующих зданий и сооружений : 1. Площадка автомат. групповой замерной установки на 10скважин – 1 ед.; 2. Площадка сепараторов

– 1ед.; 3.Площадка сепаратора нефтегазового НГС V=50м³ – 1ед.; 4. Площадка сепаратора трехфазного НГСВ V=50м³ – 1ед.; 5. Площадка отстойника нефти V=50 м³ – 1ед.; 6. Площадка сепаратора газового сетчатого V=4 м³ – 1ед.; 7. Площадка путевых подогревателей, в составе: - Подогреватель путевой ПП-0,63 – 2ед.; 8. Площадка блока дозирования химреагента – 1ед.; 9. Технологическая насосная – 1ед.; 10. Резервуарный парк, в составе: - Резервуар вертикальный стальной для нефти РВС-500 – 1ед.; - Резервуар горизонтальный стальной для нефти V=63м³ – 8ед.; 11. Автоматическая система налива АСН-12 с насосным блоком – 1ед.; 12. Площадка дренажной емкости V=40м³ с насосом откачки – 1ед.; 13. Площадка дренажной емкости V=20м³ с насосом откачки – 1ед.; 14. Трубный газовый расширитель – 2ед.; 15. Факельная установка – 1ед.; 16. Резервуар пластовой воды РВС-1000 – 2ед.; 17. Блочная кустовая насосная станция – 1ед.; 18. Водораспределительный пункт на 5 выходов – 1ед.; 19. Резервуар горизонтальный стальной РГС-50 для пресной воды с насосной пресной воды – 1ед.; 20. Резервуар противопожарного запаса воды РВС-400 – 2ед.; 21. Газопоршневая электростанция – 2ед.; 22. Нагрузочный модуль в контейнерном исполнении КТПН – 1ед.; 23. Комплектное распределительное устройство – 1ед.; 24. Дизельная электростанция – 1ед.; 25. Блочно-модульное здание операторной – 1ед.; 26. Блочно-модульное здание лаборатории – 1ед.; 27. Блочно-модульное здание КПП – 1ед.; 28. Блочно-модульное здание санузла – 1ед.; 29. Внутрипромысловые автодороги. ЛИНЕЙНАЯ ЧАСТЬ В данном разделе проекта предусматривается: • Переподключение выкидных линий от существующих добывающих нефтяных скважин Сайгак-1, Сайгак-2, Сайгак-4, Сайгак-5А, Сайгак-6, Сайгак-9, Сайгак-10. • Переподключение нагнетательных линий от нового ВРП на УПН до существующих скважин Сайгак-7, Сайгак-8. Прокладку выкидной линии выполнить из гибкий полимерный армированный трубопровод СТПА 80/105-4. Для соединения отрезков ГПАТ между собой и с другими элементами используются фитинги ФТП. Фитинги с фланцем ФТФ применяются при подключении к стальной трубе. Согласно ВСН 2.38-85 классифицируются как трубопроводы I-группы, III-класса и III-категории. Рабочие давление выкидных линий 0,8 МПа (8 кгс/см²). Прокладка выкидных линий подземная, глубина заложения выкидных линий 2,5 м до верха трубопровода, в местах пересечения с коммуникациями более 2,9м. После монтажа выкидной трубопровод подлежат гидравлическому испытанию на прочность и герметичность. Согласно СН РК 4.01-22-2004 «Инструкция по подземной и надземной прокладке трубопроводов из стеклопластика» и СТ РК 1255-4-2004 «Система трубопроводов из стеклопластиков (GRP)» давление испытания для трубопроводов из стеклопластика равно: -на прочность $R_{исп}=1,5 R_{расч}$, продолжительность испытания 1 час; -на герметичность $R_{исп}=1,1 R_{расч}$, продолжительность испытания 24 часа. Переподключение нагнетательных линий от нового ВРП на УПН до существующих скважин Сайгак-7, Сайгак-8 и выполнены из стальных бесшовных труб диаметром 89х10мм ГОСТ 8732-78. В соответствии с ВСН 51-3-85 "Проектирование промысловых стальных трубопроводов" таблица 1, нагнетательная линия относится к 1 группе, II категории. Рабочее давление нагнетательных линий-28МПа. Проект предусматривает подземную прокладку нагнетательных линий на глубине не менее 2,5м до верха трубы. АВТОМОБИЛЬНЫЕ ДОРОГИ Для обустройства месторождения предусмотрены подъездные автодороги. Проектом предусматриваются подъездные дороги к скважинам 9 и 10, к кусту скважин 5,6,7 и к площадке УПН. Общая протяженность подъездных дорог – 543,9 м..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и погребение объекта) Начало строительства (обустройства) – 1-2 квартал 2026 года. Окончание – 3 квартал 2027 года, общий срок 14 мес. Эксплуатация – круглый год, до конца действия Контракта, то есть до 14.12.2048 г. Ликвидация последствий недропользования по завершению контракта если не будет продления либо по завершению разработки месторождения. Однако согласно действующего законодательства недропользователь имеет право на продление контракта, в связи с этим ликвидация последствий может передвинуться по результатам продления контракта на недропользование..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и погребение объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Настоящий Контракт на добычу углеводородов на месторождении Сайгак, расположенный на территории Актюбинской области Республики Казахстан (далее -Контракт) подписан « 14 » декабря 2023 года в соответствии с решением Комиссии по предоставлению права недропользования по углеводородам (протокол о результатах аукциона по предоставлению права недропользования по углеводородам от 20

октября 2023 года №288337) между Республикой Казахстан от имени которой действует Министерство энергетике Республики Казахстан (далее Компетентный орган), и товариществом с ограниченной ответственностью «ТМ Мунай» (далее - Недропользователь), далее совместно именуемые стороны. Площадь участка недр (горного отвода), составляет – 10,92 кв.км. Глубина отвода – минус 2505м. Площадь земельного участка под строительство – 1,4 Га; Территория проектируемого УПН размещена в установленном земельном отводе.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Ближайший водный объект (р.Шили) расположена на расстоянии 0,6 км в юго-западном направлении. Р. Шийли, относится к бессточным рекам восточной части Прикаспийской низменности. Годовой ход уровня воды на реке характеризуется хорошо выраженной волной половодья, постепенным снижением уровня в течение летне-осеннего периода и некоторым повышением их в начале зимы. Питание реки в основном грунтовое. На исследуемой территории водные ресурсы расходуются главным образом на потребности сельского хозяйства - водоснабжение населенных пунктов, лиманное орошение, обводнение пастбищ. В качестве источников водоснабжения используются преимущественно подземные воды. Водоохранных зон и полос в районе проведения работ нет, в установлении нет необходимости. Организация водоохранных зон водных объектов на территории Актюбинской области получило отражение в следующих НПА: Об установлении водоохранных зон и полос рек Эмба, Сагиз, Темир и их притоков, Постановление акимата Актюбинской области от 15.10.2010г. № 309, а также об установлении водоохранных зон и полос водохранилищ Актюбинское, Саздинское, Каргалинское и малых водохранилищ, включая реку Каргалы и основные озера Урало-Каспийского бассейна Актюбинской области, Постановление акимата Актюбинской области от 06.03.2013г. № 60. В процессе проведения работ на рассматриваемом участке отсутствует сброс сточных вод в водные объекты и на рельеф местности. Все сточные воды, накопленные на территории полевого лагеря, сдаются на утилизацию специализированной организации по договору. Объект не расположен в водоохранных зонах и полосах, забора воды в период строительно-монтажных работ и эксплуатации из поверхностных и подземных вод не осуществляется. Питательная вода привозная, бутилированная. Техническое водоснабжение привозное на основании заключенных договоров. Водопотребление на хозяйственно-бытовые нужды. Согласно Рабочему проекту питьевая вода для персонала – привозная, бутилированная. Водопотребление и расчетные расходы воды на хозяйственные нужды работающих определены исходя из норм водопотребления, принятых в соответствии со СНиП РК 4.01-02-2009 Водоснабжение. Наружные сети и сооружения. Период строительства – 14 месяцев (420 дней) Количество работников – 68 человек. Расчетные расходы воды при строительстве составляют: на хозяйственные нужды - 68 чел. * 0,025 м³/сут = 1,7 м³/сут * 420 дней = 714 м³/период. Общий расход воды на хозяйственные нужды при строительстве составляет – 714 м³/период. На технические нужды – 5000 м³/период. Водоотведение. На период строительства водоотвод осуществляется в водонепроницаемый септик, по мере накопления будет вывозиться на основании договоров на отведенные места. Объем сбрасываемых сточных вод равен расходу воды и составляет – 714 м³/период. Хозяйственно-бытовое водоснабжение. Проектируемые сооружения оборудуются внутренними и наружными водопроводами. На м/р Сайгак вода привозная, поэтому водоснабжение предусматривается от накопительной емкости который расположен внутри здания. В каждом здании установлен самовсасывающий насос для свободного напора от подземной емкости. Здания блочно-модульные, вся поставка оборудования входит в состав здания согласно заполненному опросному листу Хозяйственно-бытовая канализация. Наружные бытовые канализационные трубы запроектированы из пластмасс безнапорных труб □ 110х3,8 SDR34 SN8, ГОСТ Р 51613-2000, протяженн. 3,0м. Наружная бытовая канализационная труба проложена после колодца КК1-1, □ 1000 трубопровод канализации из пластмасс труб ПЭ100 SDR34 □ 160х5,4, с общей протяженн. 12,5 м, и отводятся в приемный колодец КК1-3. Наружная бытовая канализация от сан узла запроектированы из пластмасс безнапорных труб □ 110х3,8 SDR34 SN8, ГОСТ Р 51613-2000, протяженн 3,0м до КК1-1. Наружная бытовая канализационная труба проложена после колодца КК1-1, □ 1000 трубопровод канализации из пластмассх труб до КК1-3, с общей протяженн. 12,5 м. Минимальная глубина проектир трубопровода принята - 1,6 м до низа трубы.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитательная) Вид водопользование – общее. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода

питьевая». ;

объемов потребления воды Общий расход воды на хозяйственно-питьевые нужды при строительстве составляет – 714 м³/период. На технические нужды – 5000 м³/период.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора настоящим проектом не планируется. Специальное водопользование не планируется. Однако если специальное водопользование понадобится, то в обязательном порядке компанией недропользователем будут получены соответствующие разрешительные документы согласно действующих Законов РК. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Проект разработан для строительства со следующими природно-климатическими условиями: □ Строительно-климатический район - Шв; □ Нормативное значение ветровой нагрузки – 0,56 кПа (III район); □ Нормативное значение снеговой нагрузки – 1,5 кПа (III район);

□ Расчетная зимняя температура наружного воздуха – минус 29,9°С; При разработке проекта использовались следующие материалы: □ техническое задание на проектирование и технические условия выданные заказчиком; □ материалы инженерных изысканий. Согласно отчета по инженерно-геологическим изысканиям на участке строительства выделено 2 инженерно-геологических элемента (ИГЭ): -ИГЭ-1 - залегает в интервале глубин от 0,1 до 8,0м, представлен песком мелким, малой степени влажности, желтым, рыхлого сложения, с прослоями глины до 10,0см., со следующими физико-механическими характеристиками: W-9%; ρ-1,46г/см³; Sr-0,2д.е.; e-0,92; φ-20°; E-6МПа; R-200кПа. -ИГЭ-2 - залегает с глубины от 1,6 до 12,0м, небольшими прослоями, представлен глиной легкой, твердой, коричневой, просадочной I типа, с прослоями мелкого песка до 10см. Мощность глин 1,5-2,5-4,0м. Начальное просадочное давление -0,12 МПа, со следующими физико-механическими свойствами: W-1,9%; ρ-1.85 гр/см³; e-0,68; Sr-0,6 д.е.; Ip-21; IL<0; c-16 кПа; φ-10°; E-5 МПа; R-250 кПа. Тип засоления - сульфатный. Грунты слабопучинистые (0,01-0,035д.е.). Агрессивность грунтов к бетонам на сульфатостойких цементах - слабая. Расчетная глубина промерзания грунта -1,87м для глин и 2,2м для песка. Грунтовые воды до исследуемой глубины в 12 м не выявлены. Координаты: 1. 49°5'25.981656"– северная широта; 56°37'20.212680"– восточная долгота; 2. 49°5'24.245376"– северная широта; 56°37'16.104900"– восточная долгота; 3. 49°5'28.037976"– северная широта; 56°37'12.388260"– восточная долгота; 4. 49°5'29.774292"– северная широта; 56°37'16.496112"– восточная долгота;;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Растительный покров территории формируется в экстремальных природных условиях (аридность климата, засоление, недостаточная водообеспеченность). К настоящему времени он частично трансформирован под влиянием различных видов хозяйственной деятельности. Кроме того, компенсационные возможности местной флоры невелики в силу экологических природных условий территории. Достаточно устойчива к антропогенной нагрузке ксерофитная полукустарничковая растительность пустынь, формирующаяся на зональных и серо-бурых и бурых почвах. Сообщества отличаются также многоярусной структурой, полидоминантны и характеризуются наличием синузид эфемеров и однолетних солянок, которые являются потенциальными пионерами зарастания. Галофитная растительность солончаковых пустынь (включая растительность вокруг соров) отличается слабой устойчивостью. Сообщества обычно монодоминантные, сопутствующих видов очень мало, а условия экотопов (засоление) лимитируют поселение видов - эрзофилов. Поэтому единственным компенсационным механизмом в них является вегетативное размножение полукустарников, которые хорошо разрастаются при помощи укоренения стеблей и развивающихся многочисленных придаточных корней. Проектом не предусматривается вырубка или перенос зеленых насаждений. Зеленые насаждения на проектируемой площадке отсутствуют. В целях предупреждения нарушения растительного покрова в процессе проведения работ необходимо

осуществление следующих мероприятий: • движение автотранспорта только по отведенным дорогам; • передвижение работающего персонала по пешеходным дорожкам; • раздельный сбор отходов в специальных контейнерах; • захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах; • запрет на вырубку кустарников и разведение костров; • проведение поэтапной технической рекультивации. Уход за зелеными насаждениями СЗЗ (полив, прополка, окучивание, посадка); Проведение работ по уходу за озелененной территорией СЗЗ; Проектируемые объекты находятся вне территории государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Проектом пользование животным миром не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Проектом пользование животным миром не предусматривается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Проектом пользование животным миром не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Проектом пользование животным миром не предусматривается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Щебень – 3799 тонн; ПГС – 3534 тонн; Песок – 107 тонн; Электроды – 2,4 тонн; ЛКМ – 2,9 тонн; Битум – 75 тонн;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, отсутствуют. Земли, нарушенные в результате функционирования скважин, по минимизации в них надобности приводятся в состояние, пригодное для дальнейшего использования. После ликвидационных работ будет проведена рекультивация земель..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) При СМР: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ – (класс опасности 3), 0.02025 г/сек, 0.063071 т/год Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ – (класс опасности 2), 0.001528 г/сек, 0.0033811 т/год Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) – (класс опасности 2), 0.0279117 г/сек, 4.507368 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) – (класс опасности 3), 0.0038257 г/сек, 0.729376 т/год Углерод (Сажа, Углерод черный) – (класс опасности 3), 0.0005832 г/сек, 0.39 т/год Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) – (класс опасности 3), 0.0236168 г/сек, 0.683 т/год Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) – (класс опасности 4), 0.05007083 г/сек, 4.054578 т/год Фтористые газообразные соединения – (класс опасности 2), 0.000556 г/сек, 0.0010288 т/год Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) – (класс опасности 3), 0.125 г/сек, 0.8188 т/год Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) – (класс опасности 1), 0.0000000108 г/сек, 0.0000073 т/год Хлорэтилен (Винилхлорид, Этиленхлорид) – (класс опасности 1), 0.00000903 г/сек, 0.0000078 т/год Формальдегид (Метаналь) – (класс опасности 2), 0.0001251 г/сек, 0.078 т/год Уайт-спирит – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м³ – 1), 0.278 г/сек, 0.77224 т/год Алканы C₁₂₋₁₉ /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C_{12-C19} (в пересчете на C); – (класс опасности 4), 0.02036 г/сек, 2.025 т/год Мазутная зола теплоэлектростанций /в пересчете на ванадий/ – (класс опасности 2), 0.000514 г/сек, 0.00222 т/год Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер) – (класс опасности 3), 3.6133 г/сек, 4.5104 т/год В С Е Г О: 4.1656503708 г/сек, 18.638478 т/год. При эксплуатации: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) – (класс опасности 2), 2.303468199 г/сек, 37.336913464 т/год Азот (II) оксид (Азота оксид) – (класс опасности 3), 0.374298544 г/сек, 6.066548438 т/год Углерод (Сажа, Углерод черный) – (класс опасности 3), 0.086541849 г/сек, 0.65526122 т/год Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) – (класс опасности 3), 0.1666667 г/сек, 0.37 т/год Сероводород – (класс опасности 2), 0.00000098 г/сек, 0.000001834 т/год Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) – (класс опасности 4), 2.392390294 г/сек, 44.913612199 т/год Метан – ОБУВ ориентир.безопасн.УВ, (мг/м³ – 50), 0.144100312 г/сек, 4.544440305 т/год Смесь углеводородов предельных C_{1-C5} – ОБУВ (мг/м³ – 50), 6.9034248 г/сек, 90.3459877 т/год Смесь углеводородов предельных C_{6-C10} – ОБУВ (мг/м³ – 30), 4.18656706 г/сек, 54.3623484 т/год Бенз/

а/пирен (3,4-Бензпирен) – (класс опасности 1), 0.0000019 г/сек, 0.0000086 т/год Формальдегид (Метаналь) – (класс опасности 2), 0.0186955 г/сек, 0.0907401 т/год Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); – (класс опасности 4), 7.93901239 г/сек, 106.8041117 т/год В С Е Г О : 24.515168528 г/сек, 345.48997396 т/год. В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется ..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в септик с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Хозяйственно-бытовые сточные воды – 714 м³. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей При СМР Смешанные коммунальные отходы (пищевые отходы, бытовой мусор, упаковочные материалы и др.) – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 5,95 тонн Огарыши и остатки электродов (отходы образующиеся в результате сварочных работ при строительстве объекта) – 0,036 тонн Строительный мусор (отходы, образующиеся при проведении строительных работ) – твердые, не пожароопасны – 47,8 тонн Жестяные банки из-под краски (отходы образующиеся в результате лакокрасочных работ при строительстве объекта) – 0,314 тонн Отработанное масло (отходы образующиеся в результате обслуживания ДЭС, САГ, спецтехники при строительстве объекта) – 0,18 тонн Отработанные масляные фильтры (отходы образующиеся в результате обслуживания ДЭС, САГ, спецтехники при строительстве объекта) – 0,012 тонн Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами, промасленная ветошь (отходы образующиеся в результате обслуживания ДЭС, САГ, спецтехники при строительстве объекта) – 0,08 тонн При эксплуатации Смешанные коммунальные отходы (пищевые отходы, бытовой мусор, упаковочные материалы и др.) – образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 4,13 тонн Стеклобой – образуются при жизнедеятельности работающего персонала – 0,37 тонн Пищевые отходы - образуются при жизнедеятельности работающего персонала – 7,5 тонн Отходы офисной техники - образуются при работе персонала- 1 тонн Огарыши и остатки электродов - образуются в результате сварочных работ – 0,39 тонн Металлолом - образуются при проведении ремонтных работ – 5,77 тонн Макулатура - образуются при работе персонала – 6,19 тонн Автошины - образуются при обслуживании автотранспорта – 43 тонн Пластмасса - образуются при работе персонала – 0,56 тонн Отработанные ртутьсодержащие лампы – образуются при освещении жилых и прилегающих территорий – 0,29 тонн Тара из-под химреагентов (органические, неорганические) - образуются в результате использования химреагентов – 2 тонн Тара из-под ЛКМ - образуются в результате лакокрасочных работ – 0,9356 тонн Отработанные фильтры - образуются в результате обслуживания ДЭС, автотранспорта – 0,728 тонн Отработанные масла - образуются в результате обслуживания ДЭС, автотранспорта – 268,98 тонн Отработанные аккумуляторные батареи – образуются в результате обслуживания ДЭС, автотранспорта – 3,68 тонн Нефтешлам - образуются при очистке резервуаров хранения нефти, зачистки сепараторов – 78 тонн Промасленная ветошь - образуются в результате обслуживания ДЭС, автотранспорта – 3,81 тонн Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений В дальнейшем потребуется: Экологическое разрешение на воздействие от Департамент экологии по Актыбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. Согласование РГУ "Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Актыбинской области. .

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с

экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Район характеризуется резко континентальным климатом с продолжительной холодной зимой, устойчивым снежным покровом и сравнительно коротким, умеренно жарким летом. Характерны большие годовые и суточные колебания температуры воздуха, поздние весенние и осенние ранние заморозки, глубокое замерзание почвы, постоянно дующие ветры. Для климатической характеристики изучаемого района использовались данные ряда метеостанций Актюбинской области. По данным метеостанций средняя температура летних месяцев составляет 22-24°C, а абсолютный максимум может достигать 42-44°C. Наиболее холодный месяц – январь, средняя температура которого составляет -13 -15°C. Переход температуры воздуха через 0° весной происходит в конце марта. Среднегодовая температура на участке работ возрастает с севера на юг от 3,6°C до 5,8°C. Относительная влажность воздуха меняется в течение года в широких пределах и составляет 80-82% в зимний период и 43-50% в летний. При перемещении по территории участка с севера на юг, климат становится более сухим, соответственно уменьшается и количество выпадающих осадков (с 279 мм до 226 мм). Характерными погодными явлениями зимнего периода является ветровое охлаждение и низовые метели. Обычно в течение зимы бывает в среднем 20-30 дней с метелью. В течение лета наблюдается в среднем 20-26 дней с пыльными бурями. Преобладающее направление ветра северо-восточное, восточное и западное. Необходимость в дополнительных полевых исследованиях отсутствует. На данной территории нет сельскохозяйственных угодий, пастбищ, дорог республиканского значения, бывших военных полигонов и других объектов. Других операторов объектов тоже нет. При СМР выбросы не будут постоянными. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. При эксплуатации месторождения анализ расчета загрязнения атмосферы, показал, что концентрация ЗВ на границе СЗЗ не превышает допустимых норм ПДК. Влияние источников загрязнения на атмосферный воздух является не значительным. Физические воздействия на окружающую среду при проведении работ следующие: производственный шум, вибрация, электромагнитное излучение и т.д. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011. «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций». Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Анализ расчета загрязнения атмосферы на период проведения работ, показал, что концентрация ЗВ на границе СЗЗ не превышает допустимых норм ПДК. Влияние источников загрязнения на атмосферный воздух является не значительным. Физические воздействия на окружающую среду при проведении работ следующие: производственный шум, вибрация, электромагнитное излучение и т.д. Оценка воздействия вредных физических факторов при строительстве характеризуется как незначительная. Риск загрязнения земельных и водных объектов минимален, при реализации проекта будут проведены мероприятия для предотвращения их загрязнения. Физическое воздействие на почвенный покров сводится в основном с механическими повреждениям. По окончании работ будет проведена техническая рекультивация. Воздействие на почвенный покров незначительно, в пространственном масштабе – локально, временной масштаб – кратковременен. Поверхностные воды находятся на значительном удалении от места проведения работ. Воздействие на окружающую среду, в силу его вероятности, частоты, продолжительности, сроков выполнения работ, пространственного охвата, места его осуществления и других параметров, не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов; не приведет к нарушению экологических нормативов качества окружающей среды; не приведет к ухудшению условий проживания людей и их деятельности. Ожидаются положительные изменения в большинстве

сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Проектом возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для снижения воздействия проводимых работ на атмосферный воздух необходимо предусмотреть ряд технических и организационных мероприятий: - усилить контроль герметичности газоходных систем и агрегатов, мест пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделения; - обеспечить инструментальный контроль выбросов вредных веществ в атмосферу на источниках; - хранение сыпучих материалов в закрытом помещении; - автоматизация системы противоаварийной защиты, предупреждающая образование взрывоопасной среды и других аварийных ситуаций, а также обеспечивающая безопасную остановку или перевод процесса в безопасное состояние; - содержание в исправном состоянии всего технологического оборудования; - недопущение аварийных ситуаций, ликвидация последствий случившихся аварийных ситуаций; контроль соблюдения технологического регламента производства. Для уменьшения негативного влияния отходов на окружающую среду на предприятии разработана методологическая инструкция по управлению отходами. Основное назначение инструкции – обеспечение сбора, хранения и размещения отходов в соответствии с требованиями санитарно-эпидемиологических и экологических норм..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) проектом не предусматривается..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Марденова А.К.

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



