



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО "ТриасМұнайГаз"

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Проект ликвидации последствий деятельности недропользования по контракту №4284 – УВС - МЭ от 24.03.2016г ТОО «ТриасМұнайГаз»».

Материалы поступили на рассмотрение: 22.04.2022. вх. KZ18RYS00238861

Общие сведения

Место осуществления: В административном отношении контрактная территория №4284 относится к Каракиянскому району Мангистауской области Республики Казахстан, районный центр п. Курык.

Краткое описание намечаемой деятельности

Настоящим проектом предусматривается ликвидация последствий деятельности недропользования по контракту №4284 – УВС - МЭ от 24.03.2016г ТОО «ТриасМұнайГаз», которая включает работы по капитальному ремонту и восстановлению тумб с реперами над устьями ранее ликвидированных 47-ми скважин, из них: на территории в пределах Жазгурлинской депрессии: поисковые скважины на структуре Махат – 1, 2; поисковые скважины на структуре Прибрежная – 3, 6; поисковые скважины на структуре Демал – 1, 4; поисковая скважина на структуре Кумак – 1; поисковые скважины на структуре Жарты – 1, 2, 3, 4; поисковые скважины на структуре Курганбай – 1, 4, 7, 3, 6, 2, 8; поисковая скважина на структуре Кокбахты – 1; поисковая скважина на структуре Кумбар – 2; поисковые скважины и 1 параметрическая скважина на структуре Каунды – 1 (парамет.), 2, 3, 4, 5, 8; поисковые скважины на структуре Байрам-Кызыладыр – 1, 2, 3, 6, 10, 11; на территории в пределах Большой мангышлакской флексуре: поисковые скважины на структуре Пионерская 1, 2, 4, 8, 10, 12; поисковые скважины на структуре Баканд – 1, 2, 11; поисковая скважина на структуре Саукудук – 10; поисковые скважины на структуре Саукудук-Баканд – 11, 13; поисковые скважины на структуре Чукуррой (Улькендале) – 5; поисковые скважины на структуре Темирбаба-Кендирли – X, 1. Предполагаемые размеры территории по рекультивации нарушенных земель – 1,88 га.



Ликвидация скважин включает проведения следующего необходимого перечня работ - произвести очистку при скважинной территории от производственных отходов. Провести ремонтные работы по восстановлению бетонной тумбы с репером высотой не менее 0,5 м с металлической табличкой, на которой рельефно указать номер и географические координаты скважины, наименование месторождения, недропользователь, дата ликвидации. Выполнение работ по восстановлению бетонных тумб производят после очистки от строительного мусора, остатков бетонных разломов прискваженной территории. В районе устья скважины вручную выполняют вертикальную планировку – разравнивают участок под устройство бетонной тумбы. На выровненную поверхность укладывают слой щебня с пропиткой битумом. Далее выполняют установку деревянной или дерево-металлической опалубки. Устройство монолитных железобетонных конструкций включает приготовление, транспорт, укладку и уплотнение бетонной смеси, уход за бетоном, и распалубку конструкций. После распалубки бетонной тумбы выполняют установку металлического репера с табличкой. Все установленные бетонные и металлические конструкции необходимо защитить от атмосферного воздействия анкоррозионным покрытием. Бетонные поверхности обмазывают морозостойкой битумной мастикой, стальные конструкции – покрывают битумным лаком. Установку металлического репера, таблички с надписью выполняют при помощи сварки. По окончании строительных работ производят очистку при скважинной территории от строительных отходов, образовавшихся в процессе строительства.

Начало ликвидации: 2022 год. Срок ликвидации: все работы будут проводиться в 2022г. Эксплуатация не предусматривается. Постутилизация – снос объектов не предусмотрен.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Железо (II, III) оксиды (3 класс опасности далее - к.о.) - 0,00003783 т/год; Марганец и его соединения (2 к.о.) - 0,000001553 т/год; Азота (IV) диоксид (2 к.о.) - 0,90305059 т/год; Азот (II) оксид (3 к.о.) - 0,14674338 т/год; Углерод (3 к.о.) - 0,07875573 т/год; Сера диоксид (3 к.о.) - 0,1182597 т/год; Углерод оксид (4 к.о.) - 0,7878363 т/год; Диметилбензол (3 к.о.) - 0,0004771 т/год; Метилбензол (3 к.о.) - 0,000062 т/год; Бенз/а/пирен (1 к.о.) - 0,000001444 т/год; Бутилацетат (4 к.о.) - 0,000012 т/год; Формальдегид (2 к.о.) - 0,01575 т/год; Пропан-2-он (4 к.о.) - 0,000026 т/год; Уайт-спирит - 0,0001674 т/год; Алканы C12-19 (4 к.о.) - 0,39485 т/год; Взвешенные частицы (3 к.о.) - 0,00001384 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 к.о.) - 0,0001438529 т/год. Общее количество ЗВ, предполагающихся к выбросу в атмосферу от стационарных источников при ликвидации в 2022г.: 2,44619 т/период, от передвижных источников – 0,004474 т/период. Из выбрасываемых ЗВ в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей: оксиды азота, SO₂, углерода оксид, углеводороды, бензол входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей.

Источниками водоснабжения на месторождении является: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для производственных целей. Объемы водопотребления и водоотведения: питьевые нужды – 3,8 м³/период ликвидации, технические нужды – 0,8225 м³/период ликвидации; Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) необходимо: питьевая вода, техническая вода; объемов потребления воды Забор воды из водных ресурсов не предусматривается;

Основными видами отходов в процессе ликвидации будут являться: • Промасленная ветошь- образуется в процессе использования тряпья для протирки работающего автотранспорта и спецтехники, расчетный объем 0,0127 тонн; • Использованная тара, образуются после проведения покрасочных работ – 0,00002 тонн; •



Отработанные масла – образуются при замене масла техники, работающей при ликвидации, предполагаемый объем 6,564 тонн; • Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, предполагаемый объем 0,002 тонны; • Огарки сварочных электродов - образуются в процессе проведения сварочных работ, объем образования 0,0000035 тонн; • Строительные отходы – образуются при проведении ликвидационных работ, 42,3 тонн; • Коммунальные отходы, - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала, 1,3137 тонн; • Пищевые отходы - образуются в процессе употребления пищи, составит 0,7238 т. Общий объем образующихся отходов за весь период ликвидации – 50,9162 т/год.

Использование объектов растительного мира не планируется. Зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствуют. Посадка зеленых насаждений не планируется.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием объемов пользования животным миром не планируется.

Местное - цемент, щебень, битум, ЛКМ, сварочные электроды, ГСМ для заправки используемой техники;

Предварительная оценка их существенности согласно предварительной оценки на окружающую среду влияние объекта оценивается как низкое.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий

- контроль за точным соблюдением технологии производств работ;
- организация движения транспорта;
- исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта;
- обустройство мест локального сбора и хранения отходов;
- хранение производственных отходов в строго определенных местах;
- раздельный сбор отходов в специальных контейнерах;
- предотвращение разливов ГСМ;
- запрет на охоту в районе контрактной территории;
- маркировка и ограждение опасных участков;
- создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты.

Намечаемая деятельность: «Проект ликвидации последствий деятельности недропользования по контракту №4284 – УВС - МЭ от 24.03.2016г ТОО «ТриасМұнайГаз», относится согласно пп.6 п.12 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 13 июля 2021 года № 246 к III категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



И.о. руководителя департамента

Айсин Мақсат Жақсығалиұлы

