



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 "Бузачи Нефть"

Заклучение 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 «Ликвидация групповой установки на месторождении «Каратурун Восточный» ТОО «Бузачи Нефть».

Материалы поступили на рассмотрение: 18.04.2023г. вх. KZ95RYS00377543

Общие сведения

Ликвидация Групповой установки находится на месторождении «Каратурун Восточный» Мангистауская область, Мангистауский район. Координаты 45°21' 39.35"С, 52°20'53.59"В. Нефтяное месторождение Каратурун Восточный расположено на севере полуострова Бузачи вблизи прибрежной части залива Комсомолец, в 277 км к северу от г. Ақтау, в 180 км от магистрального нефтепровода Узень-Атырау-Самара. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Шебир (35 км) и Каламкас (30 км), связанные с г. Ақтау асфальтированной дорогой.

Краткое описание намечаемой деятельности

Настоящим рабочим проектом предусмотрена ликвидация действующей групповой установки ГУ-1 м/р Каратурун Восточный в связи с планируемым вводом в эксплуатацию групповой установки ГУ-2 на м/р Каратурун Восточный. Технологические площадки на территории ГУ-1м/р Каратурун Восточный размещены соответствии с разбивочным планом. Площадка ГУ-1 Каратурун Восточный построена прямоугольной формы с размерами 149х114 м и площадка факела круглой формы диаметром 48 м. Ко всем технологическим площадкам предусматривается возможность подъезда для специализированных автотранспортных средств, а также для пожарных и аварийных автомобилей. По периметру площадка обнесена ограждением высотой 2,2 м с установкой ворот и калиток для въезда и прохода персонала. Размещение технологических площадок на территории ГУ-1 Каратурун Восточный выполнено в соответствии с разбивочным планом. Площадка ГУ-1 м/р Каратурун Восточный расположена в насыпи, с высотой отсыпки до 2,5 м. Общая площадь территории - 1,7 га; Площадь застроенная - 848,2 м²; Плотность застройки- 20 %; Площадь покрытия дорог внутри ограждения- 152,5 м².



Проект технической документации является документом на основе которого могут разрабатываться Планы проведения (производства) работ в качестве регламентирующего документа по организации и ведению данного комплекса работ на конкретном объекте ТОО «Бузачи Нефть». Срок действия Проекта технической документации «Ликвидация Групповой установки на месторождении «Каратурун Восточный» ТОО «Бузачи Нефть» – 5 лет. По истечению этого срока технология должна быть пересмотрена (разработана, утверждена, согласована). Перечень площадок демонтируемых сооружений: - Площадка АГЗУ А-1; - Блок аппаратурный; - Площадка подогревателей нефти (ПП-0,63 - 2 ед.); - Площадка сепарации нефти и газа в т.ч : двухфазный сепаратор (Аппарат ГЭЭ-1-80-1,0-3-И) - 2 ед., газосепаратор (ГС 2-1200-2И) - 1 ед., нефтяной насос (НБ-125) - 2 ед.; счетчик расхода газа (ДРГ.М-1600) - 1 ед. - Площадка нефтегазового сепаратора (НГС 1-0,6-1200-1-И) - 1 ед.; - Площадка дренажных емкостей (ЕПП 8-2000-1-2) с полупогружным насосом (НВЕ-50/50)- 2 ед.; - Площадка блок дозирования реагента (БР-2,5) - 1 ед.; - Площадка узла учета нефти в т.ч.: фильтр (СДЖ-150-4,0-1-1) - 1 ед.; счетчик нефти (Норд-М-100-6,4) - 1 ед.; - Коллектор нефти Ø159х8 от ГУ-1 Каратурун Восточный до УПСВ в надземном исполнении; - Коллектор газа Ø89х5 от ГУ-1 Каратурун Восточный до УПСВ в надземном исполнении; - Операторная; - Бак для воды; - Септик; - Ограждение вокруг территории включая ворота; - Межплощадочные трубопроводы, проложенные надземно на опорах; - Дизельные газогенераторы для резервного электроснабжения - 5 шт. При проведении ликвидационных работ предусматривается полная разборка с демонтажем технологического оборудования. По окончании работ по демонтажу фундаментов и сооружений на участке предусмотрена техническая рекультивация. В соответствии с Земельным кодексом, предприятия, учреждения и организации при разработке полезных ископаемых, проведении демонтажных работ обязаны: -после окончания работ за свой счет привести нарушаемые земли и занимаемые земельные участки в состояние, пригодное для дальнейшего использования их по назначению; -возместить землепользователям, землевладельцам и арендаторам земельных участков убытки, связанные с ухудшением качества земель при проведении работ. Рекультивация земель – это комплекс мероприятий, направленных на восстановление продуктивности и народнохозяйственной ценности нарушенных земель, а также на улучшение условий окружающей среды. Нарушенные земли, полностью или частично утратившие продуктивность в результате воздействия, подлежат восстановлению (рекультивации). При разработке мероприятий по восстановлению земель принимаются во внимание вид дальнейшего использования рекультивированных земель, природные условия района, расположение и площадь нарушенного участка, фактическое состояние нарушенных земель.

Общая продолжительность проведения ликвидационных работ составит 3,5 месяца. Срок проведения работ планируется – 2023 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Перечень и объем выбросов ЗВ в атмосферу от стационарных источников при демонтаже зданий, сооружений и оборудования (ликвидации групповой установки) 4,71173 г/сек или 0,32434 т/год. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности - 0123 Железа оксид 0,020300 г/с, 0,002500 т/год (Класс опасности 3), 0143 Марганец и его соединения 0,000300 г/с, 0,000040 т/год (Класс опасности 2), 0301 Азота диоксид 0,2779550 г/с, 0,0458570 т/год (Класс опасности 2), 0304 Азота оксид 0,0371780 г/с, 0,0071110 т/год (Класс опасности 3), 0328 Углерод (Сажа) 0,0194780г/с, 0,0038160т/год (Класс опасности 3), 0330 Ангидрид сернистый 0,0305220г/с, 0,0057240т/год (Класс опасности 3), 0337 Углерод оксид 0,2138000г/с, 0,0398600т/год (Класс опасности 4), Бенз/а/пирен 0,000000364г/с, 0,000000110т/год (Класс опасности 1), 1325 Формальдегид 0,004167г/с,



0,000763т/год (Класс опасности 2), 2754 Алканы C12- 19 0,100000г/с, 0,019080т/год (Класс опасности 4), 2909Пыль неорганическая:4,0080300г/с, 0,1995900т/год (Класс опасности 3).

Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная вода. Водопотребление составит 61,25м³. Водоотведение составит 61,25м³.

Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления в процессе ликвидационных работ. Твердо-бытовые отходы - 0,55 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - 0,0127 т, 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. 17 04 07 Металлолом - 1,0 т. 4 класс Мало опасные, Строительные отходы – 5,0 т (Код отхода 17 09 04). Всего 6,5627 т. Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.

Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.

Иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – Дизельная электростанция ДЭС 60 кВт. Необходимое количество ГСМ (дизельное топливо) в период работ – 5,301 т.

Интегральная оценка воздействия 2-8 баллов – воздействие низкой значимости. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан. При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким.

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

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Экологическая оценка предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: 1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; отходы производства – собираются в отдельные емкости; нейтрализуются; вывозятся на специально оборудованный объект размещения отходов (ОРО) специализированной организацией на договорной основе; заправка техники только в специально оборудованных местах; 2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике



Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий. 3. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: предприятие должно нести ответственность за безопасную транспортировку и складирование всех отходов; предприятие должно вести радиационный контроль на месте работ.

Намечаемая деятельность: «Ликвидация групповой установки на месторождении «Каратурун Восточный» ТОО «Бузачи Нефть», относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года 400-VI к I 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».



Руководитель департамента

Тукенов Руслан Каримович

