



Қазақстан Республикасы, Манғыстау 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 "Емир-Ойл"

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 «Ликвидация последствий недропользователя на месторождении Емир ТОО «Емир - Ойл» по Мангистауской области РК».

Материалы поступили на рассмотрение: 07.02.2022 г.. вх. KZ82RYS00210549

Общие сведения

В административном отношении месторождение Емир расположено в пределах Мунайлинского района Мангистауской области Республики Казахстан.

Месторождение Емир находится в районе с высокоразвитой инфраструктурой нефтяного профиля в окружении разрабатываемых месторождений Сев. Аккар, Алатюбе, Долинное, Аксаз.

Краткое описание намечаемой деятельности

После окончания разработки месторождения углеводородного сырья на его территории остается ряд стационарных объектов, дальнейшая эксплуатация которых не планируется. Площадь горного отвода: - Емир 791,01 кв.км. Ликвидация объектов недропользования включает в себя демонтаж, вывоз и захоронение (при необходимости) всех наземных сооружений и коммуникации, скважин разного вида и назначения, рекультивацию земель, которая осуществляется за счет банковского вклада. Проектная глубина скважин, подлежащих к ликвидации по техническим и геологическим причинам составляет 3500 метров. Используемые материалы Цемент, класс G – 4 тонн. Предполагаемое количество скважин, подлежащих ликвидации под конец разработки месторождения - 4 скважины. Необходимая сумма банковского вклада (Ликвидационного фонда) на период проведения ликвидации последствий деятельности месторождения Емир ТОО «Емир-Ойл» полученная расчетным путем, исходя из существующих рыночных цен на нефтяные операции и стоимости материалов и услуг в нефтяной отрасли составляет 40872,88 тыс.тенге. Технологические решения по ликвидации объектов месторождения заключается в демонтаже всех надземных и подземных сооружений месторождения. В зависимости от технического состояния, вида несущих и ограждающих конструкций зданий и сооружений определяется очередность и способы их ликвидации.



При проведении ликвидационных работ предусматривается полная разборка с демонтажем технологического оборудования. Указывается перечень демонтируемого технологического оборудования, трубопроводов. Продолжительность проведения ликвидационных работ месторождения исходя из опыта аналогичных работ в целом составляет 30 дней. Транспортировка рабочего персонала, материалов и дизтопливо рассчитана на расстояние 25 км. с п. Баянды и Мангистау.

После окончания разработки месторождения углеводородного сырья на его территории остается ряд стационарных объектов, дальнейшая эксплуатация которых не планируется. Основные работы при ликвидации последствий деятельности на м/р Емир будут включать: Ликвидация 4 ед. добывающих скважин; Демонтаж надземного оборудования; Демонтаж и транспортировка сооружений сбора и подготовки нефти с коммуникациями; Рекультивационные работы. Перечень объектов, подлежащих ликвидации на месторождение Емир: Выкидные линии добывающих скважин ЕМ1, ЕМ6, Блок-гребенки, Автоматизированная групповая замерная установка АГЗУ, Нефтегазовый сепаратор НГС V-60м3, Печь подогрева УН-02, Товарный резервуар V-100м3, Вертикальный газосепаратор ГС V-3м3, Дренажная емкость V-50м3, Насос перекачки нефти НБ-50 и УДН-290, Наливной стояк для нефти, Огнепреградитель ОП-150, Ду150мм, Дежурная горелка Факельной установки, КТПН-400кВа, ВЛЭП 35 кВ, Станок качалка (ШГН), КТПН-100 кВа, Ограждение из сетки «рябца», вокруг УПН. При проведении ликвидационных работ предусматривается полная разборка с демонтажем технологического оборудования.

Общая продолжительность проведения ликвидационных работ на контрактной территории ТОО «Емир - Ойл» в целом составит 720 часов (30 суток). Срок проведения работ планируется – 2030 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Перечень и объем выбросов ЗВ в атмосферу от стационарных источников при ликвидационных работах 11,5029182 г/сек или 2,79532355 т/за период строительных работ. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности - 0123 Железа оксид 0,02215 г/с, 0,009578 т/год (Класс опасности 3), 0143 Марганец и его соединения 0,00051 г/с, 0,000197 т/год (Класс опасности 2), 0301 Азота диоксид 1,45569 г/с, 0,353542 т/год (Класс опасности 2), 0304 Азота оксид 0,23053 г/с, 0,05458 т/год (Класс опасности 3), 0328 Углерод (Сажа) 0,09235г/с, 0,021 т/год (Класс опасности 3), 0330 Ангидрид сернистый 0,22164 г/с, 0,05249 т/год (Класс опасности 3), 0337 Углерод оксид 1,16082 г/с, 0,27965 т/год (Класс опасности 4), 0342 Фтористые газообразные соединения 0,0001 г/с, 0,000056 т/год (Класс опасности 2), 0344 Фториды неорганические плохо растворимые 0,0001 г/с, 0,00006 т/год (Класс опасности 2), 0416 Углеводороды C6-C10 0,002367 г/с, 0,000741 т/год (ОБУВ 30), Бенз/а/пирен 0,00000224г/с, 5,53E-07 т/год (Класс опасности 1), 1325 Формальдегид 0,02217г/с, 0,005249 т/год (Класс опасности 2), 2754 Алканы C12- 19 0,55013 г/с, 0,15557 т/год (Класс опасности 4), 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния 7,744359 г/с, 1,86261 т/год (Класс опасности 3).

Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная вода. Источниками водоснабжения на месторождении является техническая вода из водопровода, получаемая по договору с ТОО «МАЭК-Казатомпром», бутилированная вода питьевого качества - «Баута». Работающие обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям СанПиН «Вода питьевая. Гигиенические требования и контроль за качеством». Копия договора с ТОО «МАЭК-Казатомпром» прилагается в приложении – Справки предприятия. Для производственной и хозяйственно- бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией. Водопотребление производственной деятельности предприятия: вода



питьевого качества; вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв приказом Министра здравоохранения Республики Казах-стан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49). вода технического качества на технические и хозяйственно-бытовые нужды; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Водопотребление производственной деятельности предприятия: вода питьевого качества; вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв приказом Министра здравоохранения Республики Казах-стан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49).; объемов потребления воды Питьевая вода на площадке будет храниться в резервуарах питьевой воды ($V=5 \text{ м}^3$), отвечающих требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50 м^3 . Общая продолжительность ликвидационных работ составит 720 час. (30 сут.). Численность бригады будет составлять 7 человек. Расчет потребности бутилированной воды для питьевых нужд Для питьевых нужд используется бутилированная вода, в расчет 5 л/сут на 1 чел. Водопотребление на питьевые нужды бутилированной воды составит $1,05 \text{ м}^3$. Расчет потребности пресной воды для хозяйственно-бытовых нужд Обеспечение питьевой водой для хозяйственно-бытовых нужд бригады из 7 человек при ликвидации скважин осуществляется в автоцистернах.

На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

Электроснабжение – электрической энергии ЛЭП 6 кВт существующая на месторождении. Площадь месторождения Емир находится в окружении разрабатываемых месторождений Аксаз, Долинное, Кариман, Сев. Аккар, Алатюбе, Сев. Карагие с развитой инфраструктурой промыслов

В данном разделе дается комплексная экологическая оценка воздействия работ, предусмотренных проектом. 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.

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. 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 последствий недропользователя на месторождении Емир ТОО «Емир - Ойл» по Мангистауской области РК» 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

