

Қазақстан Республикасының
Экология және Табиғи ресурстар
министрлігі Экологиялық реттеу
және бақылау комитетінің Ақтөбе
облысы бойынша экология
Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии
и природных ресурсов Республики
Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ. 1
3 қабат, оң қанат
Тел.: 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1.
3 этаж, правое крыло
Тел.: 55-75-49

ТОО «Урихтау Оперейтинг»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ69RYS00861556 11.11.2024 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается ликвидация последствий недропользования при проведении добычи углеводородов на месторождении Восточный Урихтау.

Продолжительность работ по ликвидации скважины - 376 ч (15,67 суток). Продолжительности ликвидации объектов составляет – 6 месяцев. Примечание: Так как срок реализации проекта ликвидация последствий недропользования при проведении добычи углеводородов на месторождении Восточный Урихтау неизвестен, нормативы нормированы в период 2025-2034гг.

Месторождение Восточный Урихтау расположено в восточной прибортовой зоне Прикаспийской впадины; в административном отношении - на территории Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является поселок Сарколь. В этой части нефтегазоносного региона ранее открыты и уже разрабатываются месторождения нефти и газа: Жанажол (3-5 км восточнее), Кенкияк (55 км северо-западнее), Кожасай (15 км юго-западнее) и Алибекмола (25 км севернее). Площадь горного отвода месторождения Восточный Урихтау составляет – 32,71 (тридцать две целых семьдесят одна сотая) кв.км. Глубина разработки - до абсолютной отметки минус 4500 метров.

Границы участка обозначены угловыми точками №1 по №16: Границы участка обозначены угловыми точками №1 по №16: №1. В.Д. 57°21'36,00" С.Ш. 48°22'42,00"; №2. В.Д. 57°21'40,00" С.Ш. 48°23'18,00"; №3. В.Д. 57°21'50,00" С.Ш. 48°24'0,00"; №4. В.Д. 57°21'43,00" С.Ш. 48°22'36,00"; №5. В.Д. 57°23'17,00" С.Ш. 48°24'58,00"; №6. В.Д. 57°23'35,00" С.Ш. 48°25'6,00"; №7. В.Д. 57°23'50,00" С.Ш. 48°25'21,00"; №8. В.Д. 57°23'56,00" С.Ш. 48°25'35,00"; №9. В.Д. 57°24'1,00" С.Ш. 48°25'44,00"; №10. В.Д. 57°24'8,00" С.Ш. 48°25'52,00"; №11. В.Д. 57°24'42,00" С.Ш. 48°26'21,00"; №12. В.Д. 57°24'51,00" С.Ш. 48°26'39,00"; №13. В.Д. 57°25'23,00" С.Ш. 48°26'41,00"; №14. В.Д. 57°25'24,00" С.Ш. 48°25'48,00"; №15. В.Д. 57°27'0,00" С.Ш. 48°25'48,00"; №16. В.Д. 57°27'0,00" С.Ш. 48°23'0,00".

Краткое описание намечаемой деятельности

В целом по месторождению Восточный Урихтау общий пробуренный фонд составляет 7 скважин, из них в добывающем фонде числятся 5 скважин (скважины ВУ-3, ВУ-4 в действии, скважины ВУ-1, ВУ-2, ВУ-6 в бездействии), 1 скважина в освоении (ВУ-5), 1 скважина (Г-74) ликвидирована. Общий фонд – 7 скважин (№ВУ-1, ВУ-2, ВУ-3, ВУ-4, ВУ-



5, ВУ-6, Г-74). Добывающий фонд – 5 скважин (№ВУ-1, ВУ-2, ВУ-3, ВУ-4, ВУ -6, в т.ч. действующий фонде 2 скважины, в бездействии 3 скважин, в бездействии 3 скважин. В освоении 1 скважин №ВУ-5. Всего пробурено – 7 скважин. На территории месторождения Восточный Урихтау планируется ликвидация 6 скважин №№1 ВУ-1, ВУ-2, ВУ-3, ВУ-4, ВУ-5, ВУ-6, работы по установке бетонных тумб с реперами, требуется установить 6 тумб с реперами, а также демонтаж всех наземных производственных и вспомогательных объектов, зданий, сооружений, оборудования, аппаратов и др. Для оценки воздействия на атмосферный воздух от ликвидации последствий проведена инвентаризация источников выбросов вредных веществ в атмосферу, в ходе которой были выявлены стационарные источники выбросов, рассчитаны валовые и максимально-разовые выбросы от стационарных источников. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при проведении работ по ликвидации одной скважины являются: Организованные источники: Источник №0001 Буровая установка ХJ-450; Источник №0002 Цементировочный агрегат; Источник №0003 Дизельная электростанция; Неорганизованные источники: Источник №6001 Сварочный пост; Источник №6002 Смесительная установка; Источник №6003 Емкость для хранения ДТ; Источник №6004 Блок приготовления цементного раствора; Источник №6005 Блок приготовления бурового раствора; Источник №6006 Склад цемента. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при установке железобетонных тумб являются: Организованные источники: Источник №0004 Сварочный агрегат передвижной с дизельным двигателем; Источник №0005 Компрессор передвижной с двигателем внутреннего сгорания; Неорганизованные источники: Источник №6007 Покрасочный пост; Источник №6008 Сварочный пост; Источник №6009 Разгрузка пылящих материалов (песок); Источник №6010 Разгрузка пылящих материалов (щебень); Источник №6011 При транспортировке пылящих материалов Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при тех.рекультивации после ликвидации одной скважины является: Источник №6012 Планировка грунта; Источник №6013 Выемочно-погрузочные работы. По завершению ликвидации скважины на территории будет проводиться тех.рекультивация земель в течении 24 часов. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при ликвидации объектов является: Организованный источник: Источник №0006 Сварочный агрегат передвижной с бензиновым двигателем; Неорганизованный источник: Источник №6014 Расчет выбросов пыли при перемещении грунта бульдозером; Источник №6015 Расчет выбросов пыли при работе экскаватора; Источник №6016 Сварочный пост. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при тех.рекультивации после ликвидации объектов является: Источник №6017 Подготовка площадки; Источник №6018 Расчет выбросов пыли при работе экскаватора рекультивационных работ. В целом, при проведении ликвидации последствий недропользования выявлено 22 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 6, неорганизованных – 16, из них: при ликвидации скважин – 9 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 3, неорганизованных – 6; при установке железобетонных тумб – 7 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 2, неорганизованных – 5; при тех.рекультивации после ликвидации скважины – 2 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 2; при ликвидации объектов – 4 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 1, неорганизованных – 3; при тех.рекультивации после ликвидации объектов – 2 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 2.

В данном разделе описана технология по ликвидации скважин №№1 ВУ-1, ВУ-2, ВУ-3, ВУ-4, ВУ-5, ВУ-6 подобранная исходя из природных условий расположения месторождения Восточный Урихтау. Для данных скважин более рациональным будет использование БУ типа ХJ-450 или аналог из имеющегося парка БУ грузоподъемностью не менее 100т. Технические параметры Модель ХJ-450/1125, Максимальная нагрузка на крюке, 1125 кН, Условная глубина при ремонте (НКТ 73,0 мм), 5500 м. Номинальная загрузка крюка 800 кН. Модель двигателя С15. Мощность двигателя 403 (кВт). Гидрав. трансмиссия М5620AR. Высота стрелы 33 м. Скорость подъема крюка (макс.)- 0,2-1,2м/сек. Диаметр талевого каната 26 мм. Макс. подъемная скорость крюкоблока 1,2 м/сек. Модель роторного стола ZP135. Модель блока крюка YG110. Модель вертлюга SL110. Размеры 18,5х2,8х4,2 м.

Масса 55000 кг. Ликвидация последствий деятельности предприятия подразумевает



восстановление структуры территории и окружающей среды до первоначального состояния, которое было определено на момент начала работ. Таким образом, в разряд работ по ликвидации последствий недропользования подпадают все действия по: -ликвидации 6 скважин, находящихся на период составления отчета в консервации (ВУ-1, ВУ-2, ВУ-3, ВУ-4, ВУ-5, ВУ-6); -демонтажу всех наземных производственных и вспомогательных зданий, сооружений, оборудования; -очистке территории от мусора, металлолома. К наземным производственным и вспомогательным зданиям, сооружениям, оборудованию, подлежащим ликвидации относятся все здания, сооружения, агрегаты и конструкции парка сбора и промышленной транспортировки скважинной продукции. К ним относятся: АГЗУ, трубопроводы выкидных линий, технологические трубопроводы на площадках скважин и АГЗУ и др. оборудование.

Гидрография района представлена реками Темир и Жем. На месторождении Восточный Урихтау в средней части с северо-восток на юго-запад протекает река Жем. На месторождении Восточный Урихтау промплощадки скважин и других проектируемых объектов будут располагаться за пределами водоохраной зоны – не ближе 500м от реки Жем. Объем потребления воды для хоз-питьевых нужд при ликвидации 6 скважин и объектов на месторождении составляет – 822,06 м³/цикл, при ликвидации объектов 810,0 м³/цикл.

По данным РГКП «Казахское Лесостроительное предприятие», координаты месторождения находятся за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. В этой зоне из птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются: степной орел, стрепет, в весенне-осенние месяцы – лебедь-кликун. Сведения о растениях, занесенных в Красную книгу, в инспекции отсутствуют. На территории района в весеннее и осеннее время года встречаются все перелетные птицы и дикие животные, в том числе лиса, хорек, заяц и грызуны.

Последствий недропользования при проведении добычи углеводородов на месторождении Восточный Урихтау Железо (II, III) оксиды - 0,01878 г/с, 0,014438 т/год. Марганец и его соединения - 0,001763 г/с, 0,00242 т/год. Азота (IV) диоксид - 1,58203 г/с, 5,56494 т/год. Азот (II) оксид - 1,8871 г/с, 7,126793 т/год. Углерод (Сажа) - 0,244357 г/с, 0,91691 т/год. Сера диоксид - 0,487213 г/с, 1,8318 т/год. Сероводород - 0,000018 г/с, 1,44Е-05 т/год. Углерод оксид - 1,269443 г/с, 4,573037 т/год. Фтористые газообразные соединения - 0,00054 г/с, 0,0005 т/год. Фториды неорганические плохо растворимые - 0,00057 г/с, 0,000337 т/год. Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,00025 г/с, 0,00018 т/год. Диметилбензол - 0,027083 г/с, 0,001662 т/год. Метилбензол - 0,086111 г/с, 0,002914 т/год. Бенз/а/пирен - 5,8Е-08 г/с, 0,00315 т/год. Бутилацетат - 0,016667 г/с, 0,003384 т/год. Проп-2-ен-1-аль - 0,05788 г/с, 0,219096 т/год. Формальдегид - 0,05854 г/с, 0,223096 т/год. Пропан-2-он (Ацетон) - 0,036111 г/с, 0,002095 т/год. Уайт-спирит (1294*) - 0,027083 г/с, 0,000332 т/год. Алканы C12-19 /в пересчете на С/ - 0,60394 г/с, 2,1975 т/год. Взвешенные частицы - 0,037377 г/с, 0,095045 т/год. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 - 0,0001 г/с, 0,0003 т/год. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0,244595 г/с, 1,830707 т/год. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 - 1,829795 г/с, 4,195987 т/год. **ВСЕГО: 8,517347 г/с., 28,80663 т/год.**

При ликвидации последствий недропользования при проведении добычи углеводородов на месторождении Восточный Урихтау образуются: промасленная ветошь, металлолом, огарки сварочных электродов, коммунальные отходы, отработанные масла. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера. Лимиты накопления отходов при ликвидации скважин. Всего: 6,4152т., в т.ч. отходов производства 6,0312 т, отходов потребления 0,384 т. Промасленные отходы (ветошь) 0,9144 т. Отработанные масла 2,8326 т. Коммунальные отходы 0,384 т. Огарки сварочных электродов 0,009 т. Металлолом 2,2752 т. Лимиты накопления отходов при ликвидации объектов: Всего: 1,7452 т., в т.ч. отходов производства 1,0052 т, отходов потребления 0,74 т. Промасленные отходы (ветошь) 0,1524 т. Отработанные масла 0,4721 т. Коммунальные отходы 0,740 т. Огарки сварочных электродов 0,0015 т. Металлолом 0,3792 т.

Намечаемая деятельность - «Ликвидация последствий недропользования при проведении добычи углеводородов на месторождении Восточный Урихтау» (работы по



рекультивации и (или) ликвидации объектов I категории) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 3 пункт 10 Глава 2 Приказа Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13.07.2021 г. №246.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

ТОО «Урихтау Оперейтинг» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. При проведении фоновых исследований на структуре современное состояние всех составляющих окружающей среды оценивалось на основе результатов полевых исследований, проведенных в 2024г. Производственный контроль воздушного бассейна включает в себя два основных направления деятельности: • мониторинг эмиссий – наблюдения на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целях контроля за соблюдением нормативов ПДВ; • мониторинг воздействия – оценка фактического состояния загрязнения атмосферного воздуха в конкретных точках наблюдения на местности. Это, как правило, точки на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) или ближайшей жилой зоны, или территории, к которым предъявляются повышенные требования к качеству атмосферного воздуха: зоны санитарной охраны курортов, крупные санатории, дома отдыха, зоны отдыха городов. Отчет по производственному экологическому контролю на месторождении Восточный Урихтау за 2024г. (1-3 кв.) проводил ТОО «Центр Эксперт Групп» по программе мониторинга, утвержденной государственными контролирующими органами. Целью мониторинга атмосферного воздуха являлось получение информации о содержании загрязняющих веществ в атмосфере, на границе СЗЗ. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2024 году (1-3 кв.) установлено, что по всем контролируемым ингредиентам не зафиксировано превышений установленных нормативов ПДС. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений, структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов.

Комплекс проектных технических решений по защите земельных ресурсов от загрязнения и истощения и минимизации последствий при проведении подготовительных и ликвидационных работ включает в себя: -проведение работ в пределах, лишь отведенных во временное пользование территории; -движение транспорта только по утвержденным трассам; -вывоз и захоронение отходов в специальных местах. Реакция почв на антропогенные механические воздействия во многом определяется степенью увлажнения. Чем влажнее почвенный профиль, тем на большую глубину будут распространяться нарушения. В этой связи степень деградации почвенного покрова существенно зависит от сезона проведения работ. Учитывая, биоклиматические особенности формирования почвенного покрова участков наиболее благоприятным для осуществления проекта временем является летний период. Проведение организационных мероприятий, направленных на упорядочение дорожной сети сведение к минимуму количества проходов автотранспорта по бездорожью, является важным фактором охраны почв от деградации и необоснованного разрушения. По окончании планируемых работ будет проведена техническая рекультивация отведенных земель, т.е. очистка территории от остатков материалов, загрязненного грунта и вывоз его вместе с отходами производства, планировка площадки. Биологическая рекультивация будет произведена после окончания разработки месторождения. Для эффективной охраны почв от загрязнения и нарушения необходимо разработать план-график конкретных мероприятий, который наряду с имеющимися проектными решениями направленными на охрану почв, должен включать следующие мероприятия: -своевременный контроль состояния существующих временных (полевых) дорог для транспортировки временных сооружений, оборудования, материалов, людей; -организация передвижения техники исключительно по

санкционированным маршрутам с сокращением до минимума движения по бездорожью;



использование автотранспорта с низким давлением шин; -неукоснительное выполнение мер по охране земель от загрязнения, разрушения и истощения.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

