

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»

Заклучение 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: **№KZ93RYS00901185** **03.12.2024 г.**
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается обустройство скважины ВУ-8 месторождения Восточный Урихтау.

Строительство (7 мес.): начало – 2025 год, окончание – 2025 год. Эксплуатация: начало – 2025 год, окончание – 2048 год. Постутилизация – 2049 год.

В административном отношении территория работ расположена в Мугалжарском районе Актюбинской области Казахстана, в 215 км к югу от города Ақтөбе. Месторождение Урихтау непосредственно граничит с разрабатываемым месторождением Алибекмола, Жанажол и месторождением Кожасай. Относится к Восточно-Эмбинской нефтегазоносной области. Ближайший населенный пункт к площадке, существующей ДНС - с. Сага расположен на расстоянии более 12 км. В 1,6 км на север от района работ расположен вахтовый поселок «Жанажол». Наименьшее расстояние от участка строительства до реки Сагиз более 60 км, до реки Эмба - 1,608 км. Расстояние до ООПТ Пески - Кокжиде – 1,5 км. Жилые зоны, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения Восточный Урихтау, а также на участке строительства отсутствуют.

Намечаемая деятельность предусмотрена на территории действующего месторождения Восточный Урихтау, входящего в лицензионную территорию ТОО «Урихтау Оперейтинг» Контракт недропользования №5224 от 23 мая 2023 года с дополнением №1 от 19 июня 2023 года, площадь горного отвода – 32,71 км².

Координаты геологического отвода месторождения: 57°21'36'', 48°22'42'', 57°21'40'', 48°23'18'', 57°21'50'', 48°24'00'', 57°21'43'', 48°24'36'', 57°23'17'', 48°24'58'', 57°23'35'', 48°25'6'', 57°23'50'', 48°25'21'', 57°23'56'', 48°25'35'', 57°24'1'', 48°25'44'', 57°24'8'', 48°25'52'', 57°24'42'', 48°26'21'', 57°24'51'', 48°26'39'', 57°25'23'', 48°26'41'', 57°25'24'', 48°25'48'', 57°27'00'', 48°25'48'', 57°27'00'', 48°23'00''. Координаты скважины ВУ-8: 48°24'21.97" сш, 57°23'24.52" вд.

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемая деятельность предусматривает обустройство скважины ВУ-8. Способ эксплуатации - фонтанный. Добыча нефтегазожидкостной среды: (мин.) – 42 т/сут, (макс.) – 120 т/сут; давление (мин.) – 6,0 МПа, (макс.) – 17,5 МПа; Температура среды - +40С/-40С; среднее значение газового фактора – 805 м³/т. Свойства пластовой нефти: содержание (% масс) силикагелевых смол – 10,73, асфальтенов - 0,04, серы - 0,85, парафина – 2,51, воды – 0,04, мех.примесей – 0,01. Содержание хлористых солей 80,27 мг/л. Температура застывания



нефти ниже - 20°C. Температура вспышки в закрытом тигле -15,71°C. Плотность нефти, т/м³ – 0,838. Содержание (%) сероводорода – 0,01, C1-C5 – 2,48, C6 и выше – 81,94, остаток – 15,57. Компонентный состав газа (%): C1-C5 - 91,4 %, C6 и выше – 0,37, азот – 0,99, CO₂ – 2,11, сероводород – 5,14.

На месторождении Восточный Урихтау принята однотрубная, лучевая, герметизированная система внутри промыслового нефтегазосбора. Данным проектом предусматривается обустройство устья скважины с применением устьевого нагревателя нефтегазовой смеси на скважине ВУ-8 для исключения гидратообразований в выкидной линии. Устьевой нагреватель работает на топливном газе. Топливный газ для газификации Восточного Урихтау подается от газопровода АГРС-ДНС Урихтау. Продукция скважины ВУ-8 под давлением 17,5 МПа по проектируемому выкидному трубопроводу Ø114 мм подается на устьевой нагреватель (УН), где подогревается до 30°C. Устьевой нагреватель имеет двухконтурный подогрев. После первого контура давление на дросселе сбрасывается с 17,5 МПа до 8,0 МПа. После нагревателя давление сбрасывается до 2,5 МПа на штуцерной камере. Далее нефтегазовая смесь по выкидному трубопроводу, Ø107 мм подается на сущ. АГЗУ-4, далее направляется на сущ. дожимную насосную станцию (ДНС). Схема обвязки устья эксплуатационной скважины предусматривает подачу ингибитора коррозии от блока дозирования реагента (БДР) в затрубное пространство скважины и в выкидной трубопровод. Метанол подается от автоцистерны при необходимости при ремонтных работах. Нефтяная скважина оборудуется фонтанной арматурой с системой автоматического отключения запорной арматуры и блокировкой скважины в аварийных ситуациях. При обустройстве скважины, предусмотрено функциональное зонирование: зона устья скважины (Площадка скважины); зона подсобно-вспомогательных сооружений (Технологическая площадка). На площадке скважины размещены следующие сооружения: приустьевая площадка, площадка под ремонтный агрегат, площадка под мостки, якоря оттяжек, площадка манифольда. На технологической площадке размещены следующие сооружения: площадка устьевого нагревателя (мощность 600 кВт, расход газа 66 Нм³/ч), площадка БДР, площадка дренажных емкостей (2 ед., объемом 8 и 5 м³), площадка резервной ДЭС (мощность 45 кВт), площадка КТП, флюгер, прожекторная мачта /молниеотвод, площадка станции управления фонтанной арматуры (СУФА), площадка станции управления клапаном отсекающим (СУКО). Дренажные емкости предназначены для сбора дренажа от технологического оборудования перед ремонтом. Строительство и ввод в действие проектируемых объектов будет производиться в условиях непрерывной производственной деятельности предприятия. Площадка скважины ограждена земляным обвалованием высотой 1 м и шириной 0,5 м с устройством пандуса для съезда автотранспорта. За пределами обвалования размещена технологическая площадка. К проектируемым площадкам предусмотрены подъезд к скв. ВУ-8 и съезд к технологической площадке. Площадь застройки площадок: скв. ВУ-8 – 160 м², технологической площадки – 255 м². Площадь планируемой территории площадок составляет 8413 и 1808 м² соответственно. Дорожная одежда внутриплощадочных дорог и площадок принята из ЩПС. На съезде к технологической площадке предусмотрена прослойка из геоматериала. Основным источником питания для скважины ВУ-8 - проектируемая подстанция КТП-40/6/0,4 кВт, которая размещается на площадке скважины ВУ-8. Электроснабжение КТП предусматривается по ВЛ-6 кВт (длиной около 300 м) от подстанции ПС-110/35/6 кВт месторождения Урихтау. Второй источник независимого питания для скважины ВУ-8 – резервная мобильная дизельная электростанция ДЭС мощностью 45 кВт. Дизельная электростанция устанавливается на площадке скважины ВУ-8.

В период строительства предусматривается водопотребление на хоз-питьевые и технические нужды. На хоз-питьевые нужды используется питьевая вода. Техническая вода при строительстве будет использоваться для пылеподавления (полива) и гидроиспытания. Всего (м³/год) – 1660, в том числе: хоз-питьевые нужды – 180, пылеподавление – 1400, гидроиспытания – 80. Сброс загрязненных стоков в природную среду не производится, так как на период строительства все стоки собираются в передвижные герметичные емкости и по мере накопления вывозятся спец автотранспортом на очистные сооружения по договору.

По данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, сообщаем, что представленные географические координаты



граничат с землями государственного лесного фонда Актюбинской области и особо охраняемых природных территорий.

В этой связи, согласно прилагаемой картограмме, необходимо согласовать местонахождение государственного лесного фонда и участка государственного природного заказника «Кокжиде-Кумжарган» с КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» на предмет изменения границ, имевших место с момента последнего лесоустройства.

На территории обитают птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: сова, стрепет, степной орел. Кроме того, на данной территории встречаются дикие животные, в том числе лиса, барсук, хорек, заяц и грызуны.

При строительстве: Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ - к.о. 3, т/год - 0,02; Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ - к.о. 2, т/год - 0,0012; Олово оксид (в пересчете на олово) - к.о. 3, т/год - 0,0000002; Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ - к.о. 1, т/год - 0,00000024; Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) - к.о. 1, т/год - 0,000002; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - к.о. 2, т/год - 0,1312; Азот (II) оксид (Азота оксид) - к.о. 3, т/год - 0,021; Углерод (Сажа) - к.о. 3, т/год - 0,0111; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) - к.о. 3, т/год - 0,02; Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) - к.о. 4, т/год - 0,12; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - к.о. 2, т/год - 0,0002; Фториды неорганические плохо растворимые - к.о. 2, т/год - 0,0002; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) - к.о. 3, т/год - 0,455; Метилбензол (толуол) - к.о. 3, т/год - 0,0704; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - к.о. 1, т/год - 0,0000002; Этилцеллозольв - к.о. -, т/год - 0,00005; Бутилацетат - к.о. 4, т/год - 0,014; Формальдегид (Метаналь) - к.о. 2, т/год - 0,0023; Бензин - к.о. 4, т/год - 0,0003; Пропан-2-он (Ацетон) - к.о. 4, т/год - 0,03; Уайт-спирит - к.о. -, т/год - 0,15; Алканы C12-19 /в пересчете на С - к.о. 4, т/год - 0,0921; Взвешенные частицы - к.о. 3, т/год - 0,0705; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - к.о. 3, т/год - 1,846; Пыль абразивная - к.о. -, т/год - 0,0042. Всего - 3,05975264 т/год. При эксплуатации: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - к.о. 2, т/год - 2,0702; Азот (II) оксид (Азота оксид) - к.о. 3, т/год - 0,3364; Углерод (Сажа) - к.о. 3, т/год - 0,0288; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) - к.о. 3, т/год - 0,0432; Сероводород - к.о. 2, т/год - 0,0169; Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) - к.о. 4, т/год - 1,3077; Метан - к.о. -, т/год - 1,0197; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - к.о. -, т/год - 1,8525; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - к.о. -, т/год - 0,5656; Бензол - к.о. 2, т/год - 0,0075; Ксилол (диметилбензол) - к.о. 3, т/год - 0,0023; Метилбензол - к.о. 3, т/год - 0,0049; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - к.о. 1, т/год - 0,00000053; Диэтиленгликоль - к.о. 4, т/год - 0,0617; Метанол - к.о. 3, т/год - 0,0069; Формальдегид (Метаналь) - к.о. 2, т/год - 0,0058; Уксусная кислота - к.о. 3, т/год - 0,0189; Алканы C12-19 /в пересчете на С - к.о. 4, т/год - 0,144; **Всего - 7,493 т/год.**

Период строительства (включая рекультивацию): Опасные отходы - 0,2 т, в том числе: отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ - 0,1 т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) - 0,1 т. Неопасные отходы - 11,96 тонн, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,01 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе монтажа - 1,7 т; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) - 5,0 т; отходы пластмассы (заглушки) образуются в процессе монтажа труб - 1,1 т; смешанная упаковка - отходы производства, образуются в процессе использования материалов при строительстве - 2,65 тонн; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 1,5 т. Всего - 12,16 т. Эксплуатация: Опасные отходы - 0,1 т, в том числе: ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) - 0,1 т. Всего - 0,1 т.

Намечаемая деятельность - «Обустройство скважины ВУ-8 месторождения Восточный Урихтау» (разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпунктом 1.3 пункта 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.



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. Атмосферный воздух - осуществляются наблюдения на источниках выбросов и на границе СЗЗ. Превышений нормативов НДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Мониторинг на границе СЗЗ проводился в 4 контрольных точках по 7 ингредиентам. Содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе, существующей СЗЗ не превышают ПДКм.р. Мониторинговые скважины подземных вод располагаются на территории месторождения. Периодичность контроля за состоянием водных ресурсов составляет 2 раза в год. Нормы ПДК загрязняющих веществ для подземных вод не установлены. Содержание тяжелых металлов и других загрязняющих веществ в грунтовых водах находятся ниже установленных норм для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на 8 стационарных экологических площадках и на границе СЗЗ в 4 точках. Содержание в почве свинца, меди и цинка не превышает ПДК по всем загрязняющим веществам. Мониторинг растительного покрова показал, что на территории месторождения во втором квартале 2023 года, состояние растительных сообществ соответствует сезону года. Отклонений в развитии надземных побегов не зафиксировано. Растительный покров исследуемой территории разреженный в виду неоднородности рельефа. Основные виды, слагающие растительность наземных экосистем территории, представлены пелитофитными сообществами, эфемероидами и эфемерами различных семейств. Редких видов в составе растительных сообществ во время проведения мониторинга зафиксировано не было. Животный мир на территории деятельности предприятия довольно разнообразен и представлен 3 видами земноводных, 15 видами пресмыкающихся, 203 видами птиц и 29 видами млекопитающих. В 2023 году проводились наблюдения за основными видами млекопитающих, распространенных на территории деятельности Компании. Животный мир рассматриваемой территории характеризуется обедненным видовым составом и сравнительно низкой численностью. Согласно радиационному мониторингу превышения эффективных доз радиационной безопасности не установлено. Вывод: По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует.

При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических и сводятся к следующему: Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ, размещение мест накопления отходов на оборудованных площадках. Проектно-конструкторские: бетон для строительных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе, железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, защитить антикоррозионным покрытием; боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, предусмотрена антикоррозионная защита металлоконструкций; теплоизоляция матами минеральными надземных участков трубопроводов; устройство приемных приямков на технологических площадках; дренаж оборудования в проектируемые дренажные емкости, с возвратом в техпроцесс; пневмо и гидроиспытания трубопроводов на герметичность и прочность; техническая рекультивация участка по окончании строительства, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: оснащение технологического оборудования запорной арматурой и приборами КИПиА. Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков накопления отходов; отдельный сбор и вывоз отходов на утилизацию.

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/>)

И.о. руководителя департамента

Уснадин Талап

