

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ
БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ
ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

ТОО «Урал Ойл энд Газ»

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности
«Продолжение работ по обустройству месторождения Рожковское.»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ74RYS00541172 от
30.01.2024 г.

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

В административном отношении район расположения Рожковского месторождения находится в северо-западной части Республики Казахстан в районе Байтерек Западно-Казахстанской области Федоровском разведочном блоке, в 75 км к северо-востоку от г. Уральск. Рожковское нефтегазоконденсатное месторождение (НГКМ) находится в северо-восточной части области, на правом берегу реки Урал, в непосредственной близости от границы с Оренбургской областью РФ и граничит с северо-восточной и восточной стороны с действующим Чинаревским НГКМ. В 30 км на юг от месторождения проходит железнодорожная магистраль Уральск - Актюбинск. Севернее проложен магистральный газопровод «Оренбург-Западная Европа», а в 60 км к западу – нефтепровод «Атырау-Самара», рядом проходит отдельный нефтепровод «Уральск-Самара». Расстояние от площадок планируемых работ до ближайших населенных пунктов составляет: от площадки скважины U21 п. Петрово – не менее 2,4 км, от площадки скважины U12 до п. Аманат – не менее 7,15 км, от площадки передаточной станции до п. Сұлу Көл – не менее 10 км, от площадки сборной станции до п. Сұлу Көл – не менее 8,5 км от площадки скважины U23 до п. Аманат – не менее 6,6 км, от площадки скважины U10 до п. Петрово – не менее 2,6 км, от площадки скважины U26 до п. Құрманғазы – не менее 1,6 км.

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемая деятельность предусматривает продолжение работ по обустройству месторождения Рожковское (в связи со сдвигом сроков строительства и ввода в эксплуатацию объектов обустройства). Строительство объектов обустройства месторождения Рожковское началось в 2023 году и



планировалось к завершению в апреле 2024 года. Однако, по причине задержки поставки технологического оборудования возникла необходимость в переносе сроков реализации намечаемой деятельности, что привело к увеличению периода строительства и переносу даты ввода в эксплуатацию объектов обустройства месторождения Рожковское. Обустройство месторождения Рожковское предусматривает строительство промысловых и иных объектов необходимых для добычи и транспортировки углеводородов от места добычи до Передаточной станции: обустройство устьев скважин U-10, U-12, U-21, U-23, U-26 (подготовлена площадка скв. U-21, остальные площадки в процессе); строительство выкидных трубопроводов от скважин U-10, U-12, U-21, U-23, U-26 (завершено строительство выкидной линии от скв. U-21, строительство остальных выкидных линий в процессе); строительство Сборной станции (на стадии строительства); строительство основного трубопровода газоконденсатной смеси от Сборной станции до Передаточной станции с крановыми узлами (завершено строительство крановых узлов №3, 4 и 5, участок основного трубопровода от Передаточной станции до кранового узла №3, остальные участки в процессе строительства); строительство Передаточной станции (завершено строительство байпасной линии, строительство основной технологической линии в процессе); строительство волоконно-оптической линии связи (на стадии завершения строительства); строительство топливного газопровода (на стадии строительства); строительство воздушной линии электропередачи ВЛ-10кВ; (на стадии строительства); строительство подъездных автомобильных дорог (на стадии строительства); строительство Пожарного поста (на стадии строительства); строительство на границе СЗЗ 2-х стационарных автоматических станций экологического мониторинга атмосферного воздуха (на стадии строительства).

Газоконденсатная смесь (ГКС) добывается из пяти скважин (U10, U12, U21, U23, U26). ГКС из скважин U10, U12, U23 и U26 будут подключены с помощью 6-дюймовых (Ду150) выкидных трубопроводов к Сборной станции. На Сборной станции посредством тестового сепаратора будет происходить разделение потоков газа, конденсата и воды с целью проведения контроля производительности каждой скважины. Затем ГКС объединяются на Сборной станции и поступают через основной коллектор на Передаточную Станцию. Скважина U21 имеет собственный испытательный сепаратор с отдельными однофазными расходомерами для сепарированных потоков газа, конденсата и воды для контроля производительности скважины. Испытательный сепаратор (горизонтальный, 3-х фазный) предназначен для тестирования скважины, базовые сценарии работы заключаются в следующем: тестирование производится только для одной скважины в любое время; скважина, предназначенная для тестирования, изолируется от основного добывающего коллектора и подключается к коллектору для тестирования скважин; нефть, вода и газ выходящие из тестового сепаратора повторно объединяются в один поток в общем добывающем коллекторе, где смешиваются с флюидами от других скважин. Выкидной трубопровод от скважины U21 будет подключена к основному коллектору направляющемуся на Передаточную станцию.



Передаточная станция должна обеспечить выполнение следующих функций: для улавливания залповых поступлений жидкости на передаточной станции предусмотрен устройство улавливания жидкости (пробкоуловитель) – горизонтальный двухфазный сепаратор 100 м³ по жидкости, что должно покрывать весь диапазон работы газосборного коллектора месторождения; сепаратор-пробкоуловитель (горизонтальный, 2-х фазный) предназначен для удаления жидкостной пробки из многофазного потока, поступающего от коллектора газо-конденсатосборной сети; нагрев продукции скважин для обеспечения минимальной температурой 35°C и максимальной 50°C в точке приемо-передачи (выходной фланец аварийно-отсечного клапана системы ПАЗ на выходных линиях узла коммерческого учета); разделение газоконденсатной смеси на три фазы – сырой газ, жидкие газоконденсатные углеводороды (нестабильный конденсат) и не углеводородную жидкость (в основном воду).

Предполагаемая производственная мощность объекта: 1669 тон конденсата в сутки; 1.5 млн. ст. кубических метров газа в сутки. Четыре из пяти добывающих скважин (U-10, U-12, U-23 и U-26) подключаются выкидными трубопроводами к сборной станции. На сборной станции размещается отдельный эксплуатационный и испытательный манифольды для подключения отдельных скважин (U-10, U-12, U-23 и U-26), а также стационарный тестовый сепаратор с отдельными однофазными расходомерами для сепарированных потоков газа, конденсата и воды с целью проведения контроля производительности каждой скважины. Со сборной станции газоконденсатная смесь (неразделенная продукция) от скважин через единый основной трубопровод направляется на передаточную станцию, расположенную примерно в радиусе 2.5 км от действующей установки комплексной подготовки газа (УКПГ) ТОО «Жаикмунай» Чинаревского газоконденсатного месторождения. Скважина U-21 выкидным трубопроводом подключена напрямую в основной трубопровод к востоку от р. Ембулатовка. Скважина U-21 предусматривает стационарный тестовый сепаратор с отдельными однофазными расходомерами для сепарированных потоков газа, конденсата и воды с целью проведения контроля производительности скважины. УКПГ ТОО «Жаикмунай» подготавливает продукцию скважин с Чинаревского газоконденсатного месторождения, и имеет объекты для подготовки газа и конденсата к транспорту в соответствии с техническими требованиями и спецификациями к товарной продукции, а также подготовки и утилизации не углеводородных жидкостей (пластовой воды).

Реализация деятельности по обустройству месторождения Рожковское началось в 2023 г. Предположительные сроки завершения обустройства - декабрь 2024 года, эксплуатация объектов обустройства будет осуществляться поэтапно до конца 2024 года. Постутилизация объектов обустройства не предусматривается до истечения срока права недропользования (до 2040 года).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Объем выбросов на период строительства составляет – 79.65618052 г/сек, 107.7686829 т/период. Общий объем выбросов



загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период эксплуатации 2024 год составляет 1625,37233 г/сек, 533,9346 т/год.

Земельные ресурсы. Общая площадь земельных участков для обустройства месторождения Рожковское - 127,1627 га, из них, предоставляемое в долгосрочное землепользование - 18,8667 га, предоставляемое в краткосрочное землепользование - 16,0835 га, оформляемое частным сервитутом - 92,2125 га. Целевое назначение земельного участка: для строительства промышленных и иных объектов обустройства месторождения, необходимых для добычи и транспортировки углеводородов от места добычи до подготовки. Срок использования – с 02 апреля 2023 года до 02 апреля 2040 года.

Водные ресурсы. Расстояние от проектируемых производственных объектов до ближайших водных объектов составляет: до реки Ембулатовка – 510 м; до реки Быковка – 1585 м. В начале трассы основной трубопровод пересекает р. Ембулатовку. Переход реки осуществлен методом горизонтально-направленного бурения (бестраншейным) в защитном футляре из стальной трубы. Глубина заложения трубопровода в русловой части реки не менее 6 м от дна реки до верхней образующей пилотной скважины. В местах пересечения реки Ембулатовка основным трубопроводом, подземными коммуникациями, а также автодорогой от а/д Құрманғазы-Сұлу Көл до подъездной дороги к с. Рожково строительные работы предусмотрены в водоохранной зоне.

Источником питьевого водоснабжения на период строительства является привозная бутилированная вода питьевого качества согласно договору на поставку воды. Источниками технической и хозяйственно-бытовой воды в период строительства и эксплуатации являются водозаборные скважины ТОО «Урал Ойл энд Газ», расположенные на площадках добывающих скважин.

Объем потребляемой воды при строительстве составит: 1973,84 м³/период, в т.ч.: на технические нужды – 258,09 м³/период, на хозяйственно-бытовые нужды – 1368,75 м³/период, на гидроиспытание трубопроводов – 347 м³/период. При эксплуатации проекта водопотребление на хозяйственно-бытовые нужды составит 547,5 м³/год.

Для естественных нужд работников в период строительно-монтажных работ устанавливаются биотуалеты, в непосредственной близости от места проведения работ. По мере их заполнения или по окончании строительных работ образующиеся бытовые сточные воды от биотуалетов будут вывозиться спец автомобилями на утилизацию в специализированную организацию, с которыми будут заключаться договоры. Объем сточной воды в период строительно-монтажных работ составляет: 1715,75 м³/период, производственные сточные воды – 347 м³/период, хозяйственно-бытовые сточные воды – 1368,75 м³/период. При эксплуатации образуется хозяйственно-бытовые сточные воды в объеме 547,5 м³/год. Объем попутно добываемых пластовых вод – до 300 станд.м³ в сутки. Сброса данных видов стоков не планируется по причине их передачи на утилизацию в ТОО «Жайыкмунай».

Недра. ТОО «Урал Ойл энд Газ» проводит добычу газа и конденсата на месторождении Рожковское на основании контракта с Министерством Энергетики РК за №4130-УВС-МЭ от 02.04.2015 г. Срок использования – с 02



апреля 2023 года до 02 апреля 2040 года. Координаты скважин: скв. U26 - широта 51°35'24.76"C / долгота 52° 6'13.30"B; скв U12 - широта 51°34'24.22"C / долгота 52° 8'42.74"B; скв. U23 - широта 51°33'38.31"C / долгота 52°10'40.83"B; скв. U10 - широта 51°34'10.02"C / долгота 52°12'43.15"B; скв. U21 - широта 51°33'34.80"C / долгота 52°16'2.68"B.

Растительные ресурсы. Основное воздействие на почвенно-растительный покров будет оказано в период проведения строительных работ, данное воздействие, ограничено территорией, отведенной под строительство, воздействие заключается в механическом нарушении целостности почвенно-растительного покрова. В период строительства предусматривается вырубка дикорастущих растений на участках трассы выкидных линий от скважин U-12 и U-26. Ориентировочный объем дикорастущих растений, подлежащих рубке, составляет около 187 м³. Во время эксплуатации объекта отсутствует воздействие на почвенно-растительный слой вследствие герметичности системы.

Животный мир. На период строительно-монтажных работ и эксплуатации проектируемых объектов влияние на представителей животного мира заключается в отчуждении среды обитания фауны под производственные объекты, загрязнении среды обитания выбросами вредных веществ в атмосферу, факторы беспокойства.

Отходы производства и потребления. В период проведения строительных работ будут образовываться отходы в объеме 19,415 т/год. Из них неопасные отходы: огарки сварочных электродов (код 12 01 13) - 0,12 т/пер., строительные отходы - 0,39 т/пер., мешко тара - 2,12 т/пер., коммунальные отходы (ТБО) - 7,02 т/пер. и опасные отходы: тара из-под ЛКМ (код 08 01 11*) – 1,073 т/пер; отходы промасленной ветоши (код 15 02 02*) – 8,692 т/пер. В период эксплуатации на 2024 год будут образовываться отходы в объеме 24,641 т/год. Из них неопасные отходы: изношенная спецодежда (код 20 01 10) - 0,275 т/год, макулатура (код 20 01 01) - 0,5 т/год, коммунальные отходы (ТБО) - 0,351 т/год и опасные отходы: нефтешлам (код 01 05 05*) - 21,006 т/год, отходы промасленной ветоши (код 15 02 02*) – 2,509 т/год. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированной организацией будет заключен непосредственно перед началом проведения работ.

С целью охраны окружающей среды необходимо принять следующие меры: проводить работы последовательно, согласно графику, снизить количество одновременно работающей техники; контроль за выбросами автотранспорта путем проверки исправного состояния и работой двигателей используемой строительной техники и транспорта; упорядоченное движение



транспорта и другой техники по территории рассматриваемого объекта; запрет забора воды с поверхностных источников; исключение сброса сточных вод в поверхностные водные объекты; сбор и временное хранение отходов осуществлять на специальных площадках с твердым и непроницаемым покрытием, с подъездами для транспорта и ограждением с трех сторон на высоту, исключающую возможность распространения (разноса) отходов ветром, но не менее 1,5 м; учет и своевременное удаление отходов с территорий; соблюдение пожарной безопасности и техники безопасности работ.

Согласно пункту 2 заявления намечаемая деятельность классифицирована по подпункту 2.8 пункта 2 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее – Кодекс) «Наземные промышленные сооружения для добычи каменного угля, нефти, природного газа и руд, а также горючих сланцев» как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность «Обустройство месторождения Рожковское. Строительство промысловых и иных объектов необходимых для добычи и транспортировки углеводородов от места добычи до приемо-сдаточного пункта (Передаточной станции)» будет осуществляться на территории объекта I категории (подпункт 1.3 пункта 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса РК).

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: при проведении скрининга воздействий установлено, что намечаемая деятельность не приведёт к существенным изменениям деятельности объекта и не окажет воздействия, указанные в пункте 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее - Инструкция).

На основании требований статьи 65 Кодекса и пунктов 24, 25, 26, 27, 28 Инструкции, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

В соответствии п.п.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологической оценки по упрощенному порядку, учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протокола, размещенного на портале «Единый экологический портал».

Руководитель Департамента

М. Ермеккалиев

*Исп.: С.Акбуранова
8(7112)51-53-52*



Руководитель

Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич

