

«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 «Расконсервация и восстановление скважин U-11, U-24, U-25, U-22 на месторождении Рожковское»

(перечисление комплектности представленных материалов)

**Материалы поступили на рассмотрение:** №KZ57RYS00883597 от 22 ноября 2024 года.

(Дата, номер входящей регистрации)

## Общие сведения

В административном отношении Рожковское месторождение расположено в пределах района Байтерек, Западно-Казахстанской области в 80 км к северо-востоку от г. Уральск. Административный центр района - село Перемётное.

Ранее были получены заключение государственной экологической экспертизы №KZ76VCSY00134516 от 30.10.2018 г. на ПредОВОС к «Проекту пробной эксплуатации газоконденсатного месторождения Рожковское» и заключение государственной экологической экспертизы №KZ27VCSY00830015 от 12.02.2021 г. на ПредОВОС «Дополнение к проекту разработки газоконденсатного месторождения Рожковское».

В 2022 году в целях реализации «Проекта обустройства месторождения Рожковское» и «Проекта разработки газоконденсатного месторождения Рожковское» были проведены оценка воздействия на окружающую среду. На Проекты отчета о возможных воздействиях получены заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду №KZ57VVX00175233 от 09.12.2022г. и заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду №KZ61VVX00145867 от 31.08.2022г.

## Краткое описание намечаемой деятельности

При бурении скважин на месторождении Рожковское получена информация, которая определила возможные перспективы на нефтегазоносность территории. В скважинах имеются перспективные объекты, рекомендованные по данным геофизических исследований.



Скважина Рожковская U-11 расположена на южном фланге структуры Рожковская в 3970 м к северо-западу (280°) от скважины U-21 на пересечении инлайна 5106 и крослайна 602, глубина скважины - 4498,85 м.

Скважина Рожковская U-22 расположена в западной части антиклинальной структуры Рожковская в 2400 м к западу(104°) от скважины U-10 и 1385 м на пересечении инлайна 4690 и крослайна 560, глубина скважины - 4497м.

Скважина Рожковская U-24 расположена на западе структуры Рожковская в 3044 м к северо-востоку (46°) от скважины U-22 и в 3200 м к северу (357°) от скважины U-22 на пересечении инлайна 4739 (4480) и крослайна 669 (530), глубина скважины - 4851,5м.

Скважина Рожковская U-25 расположена на западной части Рожковской структуры в 4575м к западу (278°) от скважины U-26 на пересечении инлайна 1990 и крослайна 2380 по Рожковскому объединённому кубу данных 4M4zk-3D BEAM, глубина скважины – 5190,6м.

Расконсервация данных скважин заключается в том, что выработка, которая некоторое время находилась в нерабочем состоянии, в результате использования специфических методов, станет рабочей. Комплекс работ включает в себя устранение результатов по консервации скважин, работы по освоению скважин (вызову притока) и работы по восстановлению продуктивности скважин. Прекращение консервации скважин осуществляется на основании плана работ по расконсервации скважины. Общая задача расконсервации (ремонтно-восстановительных работ) в скважине-восстановление скважины, испытание на приток продуктивных горизонтов, ввода скважин в разработку. Целью расконсервации скважин на месторождении Рожковское является получение притока углеводорода, подготовка и ввод скважин в эксплуатацию.

Основные работы – разбуривание цементных мостов, промывка, чистка скважины до подошвы планируемого объекта испытания, проведение ГИС и испытание продуктивных горизонтов на приток УВС, определение ГВК, для изучения характера насыщения залежи, проведение дополнительных перфорационно-взрывных работ, соляно-кислотная обработка, гидроразрыва пласта, заканчивания скважин на месторождении в установленном порядке, охрана недр и окружающей среды, рациональное и комплексное использование недр, техническая безопасность и промышленная санитария.

Для расконсервации скважин используется буровая установка ZJ-40/2250L -2ед. грузоподъемностью 225тн. Все работы по восстановлению скважины проводятся по плану организации работ на каждую скважину, разработанное в соответствии с проектом на расконсервации скважин для данного месторождения. Расконсервация проходит в определенном порядке: устанавливают штурвалы на задвижки фонтанной арматуры; разгерметизируют патрубки и устанавливают манометры; снимают заглушки с фланцев задвижек; подвергают фонтанную арматуру гидроиспытанию при давлении, соответствующем условиям эксплуатации; промывают скважину, при необходимости производят допуск колонны НКТ до заданной глубины и после оборудования устья производят ее освоение и ввод в эксплуатацию; при



наличии в скважине цементного моста последний разбуривают, скважину промывают до искусственного забоя, спускают в колонну НКТ и другое подземное оборудование и после оборудования устья скважину осваивают.

Скважина U-24 - 2026 год - 33,5 сутки: подготовительные работы - 5 суток; строительство и монтаж буровой установки и секций - 2 суток; время разбурения и крепления - 11,5 суток, очистка скважины - 15 суток.

Скважина U-25 - 2026год - 47,2 сутки: подготовительные работы - 5,5 суток; строительство и монтаж буровой установки и секций - 2 суток; время разбурения и крепления - 24,7 суток, очистка скважины - 15 суток.

Скважина U-22 - 2026год - 42, 1 сутки: подготовительные работы - 5 суток; строительство и монтаж буровой установки и секций - 2 суток; время разбурения и крепления - 20,1 суток, очистка скважины - 15 суток.

Скважина U-11 - 2029год - 33, 5 сутки: подготовительные работы - 5 суток; строительство и монтаж буровой установки и секций - 2 суток; время разбурения и крепления - 11,5 суток, очистка скважины - 15 суток.

По окончании работ по испытанию скважин планируется проведение технической и биологической рекультивации территории, которое будет рассматриваться отдельным проектом.

Предположительные сроки начала работ по расконсервации и восстановлению 4-скважин: скважина U-24 - 3 квартал 2026 год; U -22 - 3 квартал 2026 год; скважина U-25 - 4 квартал 2026 год; скважина U -11 - 3 квартал 2029 год.

Сроки строительства по расконсервации и восстановлению 4-скважин: скважина U-24 - 2026 год - 33,5 сутки; скважина U-25 - 2026 год - 47,2 сутки; скважина U-22 - 2026год - 42,1 сутки; скважина U-11 - 2029год - 33,5 сутки. Постутилизация объектов не предусматривается до истечения срока права недропользования (до 2040 года).

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

*Атмосферный воздух.* Всего от стационарных источников валовый выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух в 2026 году при расконсервации скважины U-24 составит 14.4063395424 г/с и 46,67736432тонн, от скважины U-25 составит 14.40866582 г/с и 52,67661763тонн, от скважины U-22 составит 14.4083098224 г/с и 50,45896316тонн. В 2029 году от скважины U-11 составит 14.4063395 г/с и 46,67736432тонн.

*Земельные ресурсы.* Скважины U-24, U-25, U-22, U-11 расположены на территории горного отвода месторождения Рожковское. Общая площадь горного отвода – 220,28 кв. км. Горный отвод предоставлен ТОО «Урал Ойл энд Газ» для осуществления операций по недропользованию на месторождении Рожковское.

*Водные ресурсы.* В районе расположения Рожковского месторождения протекают малые реки Ембулатовка и Быковка, являющиеся правобережными притоками р. Урал. Ближайшие водные источники от скважины U-11 до р.Ембулатовка - 6,1 км, от скважины U-22 р. Ембулатовка - 3,5 км, от скважины U-24 – р. Ембулатовка - 0,52 км, от скважины U-25 р. Быковка - 2,6 км.



Источником питьевого водоснабжения на период проектируемых работ является привозная бутилированная вода питьевого качества согласно договору на поставку воды. Источниками технической и хозяйственно-бытовой воды в период проектируемых работ являются водозаборные скважины ТОО «Урал Ойл энд Газ».

На месторождении Рожковская вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – автоцистернами из близлежащего источника.

Объемы потребления воды на питьевые нужды: скважина U-24 - 2,01 м<sup>3</sup>/скв/цикл; скважина U-22 - 2,5 м<sup>3</sup>/скв/цикл; скважина U-25 - 2,8 м<sup>3</sup>/скв/цикл; скважина U-11 - 2,01 м<sup>3</sup>/скв/цикл. На хозяйственно-бытовые нужды: скважина U-24 - 25,125 м<sup>3</sup>/скв/цикл; скважина U-22 - 31,57 м<sup>3</sup>/скв/цикл; скважина U-25 - 35,4 м<sup>3</sup>/скв/цикл; скважина U-11 - 25,125 м<sup>3</sup>/скв/цикл.

Система приготовления и циркуляции бурового раствора исключает загрязнение почвы буровым раствором и химическими реагентами, используемыми для обработки бурового раствора, и обеспечивает высокую очистку бурового раствора от выбуренной породы, что позволяет повторно использовать буровой раствор на других скважинах.

На 2026 год: Водопотребление при расконсервации скважины U-22: подготовительные работы – 25,3 м<sup>3</sup>/год; строительство и монтаж – 48,3 м<sup>3</sup>/год; бурение цементных мостов - 196,8 м<sup>3</sup>/год; разбуривание технологической оснастки - 213,7 м<sup>3</sup>/год; испытание на продуктивность - 405,3 м<sup>3</sup>/год.

Водопотребление при расконсервации скважины U-24: подготовительные работы – 25,3 м<sup>3</sup>/год; строительство и монтаж – 48,3 м<sup>3</sup>/год; бурение цементных мостов - 197,3 м<sup>3</sup>/год; Испытание на продуктивность - 372,4 м<sup>3</sup>/год.

Водопотребление при расконсервации скважины U-25: подготовительные работы – 25,3 м<sup>3</sup>/год; строительство и монтаж – 48,3 м<sup>3</sup>/год; бурение цементных мостов - 198,1 м<sup>3</sup>/год; разбуривание технологической оснастки - 198,9 м<sup>3</sup>/год; испытание на продуктивность - 426,9 м<sup>3</sup>/год.

На 2029 год: Водопотребление при расконсервации скважины U-11: подготовительные работы – 25,3 м<sup>3</sup>/год; строительство и монтаж – 48,3 м<sup>3</sup>/год; бурение цементных мостов - 198,1 м<sup>3</sup>/год; испытание на продуктивность - 369,7 м<sup>3</sup>/год.

Отработанный буровой раствор и буровые сточные воды собираются в соответствующие металлические емкости, с последующим вывозом на специализированные предприятия.

*Недра.* Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование. 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. Географические координаты скважин: скважина Рожковская U-11 - 51° 33' 11.07321"С 52° 19' 26.71635"В; скважина Рожковская U -22 - 51° 34' 46.18534"С 52° 10' 44.79480"В; скважина Рожковская U -24 - 51°



35'52.895" С 52° 12' 42.669" В. скважина Рожковская U -25 - 51° 35' 47.607" С 52° 02' 19.807" В.

*Растительные ресурсы.* На территории предполагаемого бурения скважины зеленые насаждения отсутствуют.

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

*Отходы производства и потребления.* В процессе строительства скважин образуются следующие группы отходов: производственные; коммунальные.

Основными отходами при бурении скважины являются: отработанный буровой раствор; буровой шлам; металлолом; промасленная ветошь; огарки электродов; использованная тара; отработанные масла; коммунальные отходы.

U-24 опасные отходы: буровой шлам (01 05 05\*) - 361,9т, отработанный буровой раствор (01 05 06\*) - 365,064т, отработанное масло (13 02 08\*) - 9,16т, промасленная ветошь (15 02 02\*) - 0,0254 т, использованная тара химических реагентов (15 01 10\*) – 1,749645т; не опасные отходы: огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0017985т, металлолом (17 04 07) – 0,1т, коммунальные отходы (20 03 01) – 0,73т.

U-25 опасные отходы: буровой шлам (01 05 05\*) -368,7т, отработанный буровой раствор (01 05 06\*) - 367,032т, отработанное масло (13 02 08\*) - 11,15т, промасленная ветошь (15 02 02\*) - 0,0254т, использованная тара химических реагентов (15 01 10\*) – 1,749645т; не опасные отходы: огарки сварочных электродов (12 01 13) - 0.0017985т, металлолом (17 04 07) – 0,1т, коммунальные отходы (20 03 01) – 1,03т.

U-22 опасные отходы: буровой шлам (01 05 05\*) - 364,07т, отработанный буровой раствор (01 05 06\*) - 369,123т, отработанное масло (13 02 08\*) - 10,4т, промасленная ветошь (15 02 02\*) - 0,0254т, использованная тара химических реагентов (15 01 10\*) – 1,749645т; не опасные отходы: огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0017985, металлолом (17 04 07) – 0,1т, коммунальные отходы (20 03 01) – 0,92т.

U-11 опасные отходы: буровой шлам (01 05 05\*) - 365,8т, отработанный буровой раствор (01 05 06\*) - 368,7т, отработанное масло (13 02 08\*) - 9,2т, промасленная ветошь (15 02 02\*) - 0,0254т, использованная тара химических реагентов (15 01 10\*) – 1,749645т; не опасные отходы: огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0017985, металлолом (17 04 07) – 0,1т, коммунальные отходы (20 03 01) – 0,73т.

В процессе реализации намечаемой деятельности все образуемые виды отходов подлежат отдельному сбору в специально оборудованных местах в пределах проектируемых производственных площадок в промаркированные емкости. Временное хранение отходов будет осуществляться не более шести месяцев в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан. Транспортировка отходов должна осуществляться способами, исключающими их потери, создание аварийных ситуаций, причинение вреда окружающей среде, здоровью людей, хозяйственным и иным объектам. Все



образуемые отходы вывозятся на утилизацию специализированным организациям.

Намечаемая деятельность не имеет трансграничного воздействия на окружающую среду.

С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ: предупреждение открытого фонтанирования скважины в процессе бурения и проведения технологических работ в скважине; установка и применение на устье скважины сертифицированного противовыбросового оборудования (ПВО); в целях предотвращения выбросов пластового флюида при вскрытии продуктивных горизонтов при углублении скважины предусматривается создание противодавления столба бурового раствора в скважине, превышающего пластовое давление; применение герметичной системы хранения буровых реагентов. Доставка реагентов на буровую в герметичной заводской упаковке. Хранение в закрытых бункерах необходимого для цикла бурения запаса реагентов. Подача реагентов из бункеров в затворный узел по замкнутой системе пневмотранспортом, что исключает пыление в процессе операций по приготовлению растворов или промывочных жидкостей; подача дизельного топлива к дизельным агрегатам по герметичным топливо- и маслопроводам; в целях снижения вредных выбросов в атмосферу для работы двигателей применение качественного сертифицированного дизельного топлива; проведение обязательной опрессовки и проверка на герметичность всего оборудования для исключения возможных утечек и выбросов вредных веществ в атмосферу; обеспечение прочности и герметичности соединений трубопроводов; своевременное проведение планово-профилактического ремонта бурового оборудования; использование стационарных дизельных установок зарубежного производства, отвечающих требованиям природоохранного законодательства; содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы; для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру; для поддержания консистенции смазочных масел применение специальных присадок; проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации.

Согласно пункту 2 заявления намечаемая деятельность классифицирована по подпункту 2.1 пункта 2 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее – Кодекс), «разведка и добыча углеводородов», как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность «Расконсервация и восстановление скважин U-11, U-24, U-25, U-22 на месторождении Рожковское» будет осуществляться на территории объекта I категории и относится в соответствии с подпунктом 1.3 пункта 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса к объектам I категории.



**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

