

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



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

Қазақстан Республикасы, Маңғыстау 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 Актау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «Қарақудукмунай»

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

На рассмотрение представлено: «Перевод нагнетательных линий скважин в добывающий фонд скважин по программе 2026г. на месторождении Карақудук».

Материалы поступили на рассмотрение: 02.07.2026 г. Вх. KZ84RYS01809849

Общие сведения

Месторождение открыто в 1971 году с получением первого промышленного притока нефти из продуктивного горизонта Ю-1 при опробовании поисковой скважины 1. Промышленная разработка месторождения началась в мае 1998 года. В географическом отношении месторождение Карақудук расположено в юго-западной части плато Устюрт. Административно относится к Мангистаускому району Мангистауской области Республики Казахстан. Месторождение находится в 35 км к северо-западу от разъезда №6 железнодорожной линии Макат - Актау, вдоль которой проложены действующие нефтепровод Узень - Атырау - Самара и газопровод «Средняя Азия - Центр». Ближайшим населенным пунктом является железнодорожная станция Сай-Утес, расположенная в 60 км к юго-востоку. В 160 км на юго-запад от месторождения находится станция Бейнеу. Расстояние до областного центра г.Актау 365 км. Административно участок работ входит в состав Мангистауского района Мангистауской области республики Казахстан. Исследованная территория находится в 100 км юго-западнее пос.Бейнеу, в 65 км на северо-восток от поселка Сай-Утес.

Координаты угловых точек месторождения Карақудук: 1.44° 54' 43", 53° 52' 30"; 2.44° 52' 37", 53° 54' 52"; 3. 44° 52' 10", 53° 59' 10"; 4. 44° 51' 49", 54° 00' 00"; 5. 44° 51' 29", 54° 00' 00"; 6. 44° 49' 10", 53° 02' 50"; 7. 44° 47' 56", 53° 57' 10"; 8. 44° 50' 14", 53° 51' 52". Согласно контракту № 4В41-УВС МЭ от «21» августа 2020 г. другие места не рассматривались.

Краткое описание намечаемой деятельности

Все скважины, задействованные в данном проекте, являются существующими. На каждой площадке скважины установлены следующие существующие сооружения:

- Скважина;
- Приустьевой приямок;
- Фундамент для оттяжки ремонтного агрегата;
- Площадка под ремонтный агрегат;
- Ограждение устья скважины;
- Молниеотвод (существующий);
- Площадка под инвентарные приемные мостки;



- Якоря для крепления оттяжек ремонтного агрегата;
- Прожекторная мачта. При переводе скважин в фонд добывающих скважин вышеперечисленное оборудование необходимо продолжить использовать по назначению по мере необходимости. Проектом предусматривается перевод нагнетательных скважин №156, №264-1, №125 и №83 в добывающий фонд скважин в рамках программы развития месторождения Каракудук на 2026 год.

Технологические решения предусматривают подключение указанных скважин к существующей системе сбора продукции месторождения с транспортировкой добываемой продукции от устьев скважин до автоматизированных групповых замерных установок (АГЗУ). Для скважин №156, №264-1 и №83 предусматривается использование существующих выкидных линий. Для скважины №125 предусматривается строительство новой выкидной линии протяженностью 750 м из стальных труб диаметром 114×6 мм, рассчитанных на рабочее давление 4,0 МПа. Подключение скважин предусматривается по следующим направлениям:

- скважина №156 – к АГЗУ куста №14;
- скважина №264-1 – к АГЗУ куста №14;
- скважина №125 – к АГЗУ №1 ГУ №3; • скважина №83 – к АГЗУ куста №15.

Для обеспечения надежной и безопасной эксплуатации системы сбора продукции на выкидных линиях предусматривается установка запорной арматуры, обратных клапанов, пробоотборных устройств и контрольно-измерительной арматуры. Запорная арматура предназначена для отключения отдельных участков трубопроводов при проведении ремонтных и профилактических работ, а также в случае возникновения аварийных ситуаций. Обратные клапаны предусматриваются для предотвращения обратного движения продукции и исключения возможности перетока рабочей среды между трубопроводами и оборудованием. Пробоотборные устройства предусматриваются для контроля качества добываемой продукции и выполнения технологических анализов в процессе эксплуатации скважин. Игольчатые вентили устанавливаются на линиях отбора проб и измерительных устройствах для обеспечения безопасного выполнения технологических операций. Транспортировка продукции скважин предусматривается по герметичной однотрубной системе сбора до существующих АГЗУ, где осуществляется учет продукции, контроль технологических параметров и дальнейшая подача в систему сбора и подготовки нефти месторождения. Прокладка проектируемого трубопровода от скважины №125 предусматривается по существующему коридору коммуникаций с учетом действующих нормативных требований в области промышленной безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды. Проектом предусматривается максимальное использование существующей инфраструктуры месторождения, включая действующие выкидные линии, площадочные коммуникации и объекты системы сбора продукции, что позволяет минимизировать объем строительно-монтажных работ и сократить капитальные затраты на реализацию проекта. Принятые проектные решения обеспечивают безопасную транспортировку продукции скважин, надежную работу системы сбора нефти и возможность дальнейшей эксплуатации переведенных скважин в составе добывающего фонда месторождения Каракудук. Выкидные трубопроводы выполнены из стальных бесшовных горячедеформированных труб Ø114×6 по усмотрению Заказчика по ГОСТ 8732-78*. Глубина прокладки подземной линейной части выкидных линий принята не менее - 1,5 м от поверхности земли до верхней образующей трубопровода, разработка траншеи до глубины 1,6 м. Антикоррозионное покрытие надземных трубопроводов и арматуры - грунтовка ГФ- 021 по ГОСТ 25129-82 -1 слой, эмаль ХВ -125 по ГОСТ 10144-89- 3 слоя. Гидроизоляция подземных трубопроводов, весьма усиленная по ГОСТ 9.602-2016. Подземные трубопроводы подлежат предварительной грунтовке с использованием полимерно-битумных составов. Ленты наматываются на трубу внахлест, при этом технология обеспечивает уверенное противодействие коррозии. Технологические трубопроводы на площадках скважин и АГЗУ классифицируются по СН 527-80: - выкидные линии: категория - I, группа – Б (б). После завершения монтажных работ предусматривается



проведение гидравлических испытаний трубопроводов и проверка герметичности фланцевых, сварных и резьбовых соединений в соответствии с требованиями нормативно-технической документации. Монтаж трубопроводов производится преимущественно готовыми сборочными единицами и собираемыми из них блоками трубопроводов с максимальной механизацией монтажных работ. Сварные стыки трубопроводов должны находиться на расстоянии не менее 200 мм от опор. Трубопрово

Продолжительность строительства – 2 месяца. 4 квартал 2026 года.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Выбросы при СМР: 0118 Титан диоксид (1219*) 0,000000463 г/с; 0,0000004 т/г; 0123 Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) - 0,000736 г/с; 0,000636 т/г; 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) 0,00002315 г/с; 0,00002 т/г; 0203 Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) (647) 0,0000417 г/с; 0,000036 т/г; 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 0,0000333 г/с; 0,0000288 т/г; 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0,00000542 г/с; 0,00000468 т/г; 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 0,000088 г/с; 0,000076 т/г; 0342 Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 0,0000815 г/с; 0,0000704 т/г; 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 0,00001041625 г/с; 0,009 т/г; 0621 Метилбензол (349) 0,0000077469 г/с; 0,006696 т/г; 1210 Бутилацетат Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) 0,0000014994 г/с; 0,001296 т/г; 1401 Пропан-2-он (Ацетон) (470) 0,0000032487 г/с; 0,002808 т/г; 2754Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) 0,0000025 г/с; 0,00000216 т/г; 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 0,00381526111 г/с; 0,000944 т/г; В С Е Г О : 0,004850205 г/с; 0,0216184 т/г; Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации: 0333 Сероводород 0,000003 г/с; 0,000101 т/г; 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0,003851 г/с; 0,121444 т/г; 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0,001424 г/с; 0,044917 т/г; 0602 Бензол (64) 0,000019 г/с; 0,000587 т/г; 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 0,000006 г/с; 0,000184 т/г; 0621 Метилбензол (349) 0,000012 г/с; 0,000369 т/г; ВСЕГО : 0,005315г/с; 0,167601 т/г.

Гидрографическая сеть на исследуемом участке отсутствует. Предусмотренная система водоотведения на период строительства объекта показывает, что сброс сточных вод в поверхностные воды отсутствует. Ввиду отсутствия в районе строительства проектируемого объекта поверхностных вод, на поверхностные воды проектируемые работы воздействия не окажут.

Общий срок составляет 2 месяца. Количество рабочих 26 человек. Период строительства составляет 2 месяца. Водоснабжение на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды осуществляется подвозкой автоцистерной АЦВ-2,5 вместимостью 2,5 м³. Водоснабжение на производственные нужды – подвозкой автоцистерной АЦВ-10,3 вместимостью 10,3 м³. Водопотребление Норма расхода воды на 1-го работающего в сутки на питьевые нужды – 2 л; $26 \cdot 2,0 / 1000 = 0,052$ м³/сут. *60 дн = 3,12 м³/период. Норма расхода воды на 1-го работающего в сутки на хоз-бытовые нужды – 25 л; $26 \cdot 25,0 / 1000 = 0,65$ м³/сут. *60 дн = 39 м³/период.

Общий срок составляет 2 месяца. Количество рабочих 26 человек. Период строительства составляет 2 месяца. Водоснабжение на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды осуществляется подвозкой автоцистерной АЦВ-2,5 вместимостью 2,5 м³. Водоснабжение на производственные нужды – подвозкой автоцистерной АЦВ-10,3 вместимостью 10,3 м³. Водопотребление Норма расхода воды на 1-го работающего в сутки на питьевые нужды – 2 л; $26 \cdot 2,0 / 1000 = 0,052$ м³/сут. *60 дн = 3,12 м³/период. Норма расхода воды на 1-го работающего в сутки на хоз-бытовые нужды – 25 л; $26 \cdot 25,0 / 1000 = 0,65$ м³/сут. *60 дн = 39 м³/период.



Накопления отходов при строительстве: Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под ЛКМ) 15 01 10* - 0,007 т, Промасленная обтирочная ветошь 15 02 02*- 0,050002295 т, Смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) 17 09 04 – 1 т, Отходы сварки (огарки сварочных электродов) 12 01 13 - 0,0006 т, Смешанные коммунальные отходы (ТБО) 20 03 01 - 0,312 т, Металлолом 16 01 17 - 0,5 т. Общий – 1,8696 т. Накопления отходов при эксплуатации: Промасленная обтирочная ветошь 15 02 02*- 0,064 т.

На рассматриваемом участке зеленые насаждения, подлежащих вырубке отсутствуют, все работы будут проводиться на существующих объектах.

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

Местные источники ресурсов.

Анализируя категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что значимость ожидаемого отрицательного экологического воздействия в процессе строительно-ремонтных работ допустимо принять как низкой значимости. Эти работы направлены на улучшение условий для производственного персонала завода, что является положительным эффектом в результате осуществления намечаемой деятельности.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий:

С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: - увлажнение пылящих материалов перед транспортировкой; - укрытие кузова машин тентами при перевозке сильно пылящих грузов; - в местах проведения работ и интенсивного движения автотранспорта при необходимости будет производиться полив участка строительства. - сокращение или прекращение работ при неблагоприятных метеорологических условиях;

Намечаемая деятельность: «Перевод нагнетательных линий скважин в добывающий фонд скважин по программе 2026г. на месторождении Каракудук» 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 протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

