

Казахстан 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

030007 Ақтөбе қаласы, А.Қосжанов көшесі 9

030007 г.Актөбе, улица А.Косжанова 9

ТОО «КАЗАХТУРКМУНАЙ»

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: №KZ44RYS01850533 31.07.2026 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется Групповой технический проект на строительство эксплуатационных скважин №№115, 119, 120 на месторождении Каратобе Южное.

Объем работ по строительству №115 скважины составляет 102,0 суток, из них: СМР-15,0 суток; Подготовительные работы к бурению – 4,0 суток; Бурение и крепление скважин – 68,0; Освоение – 15,0 суток. Срок строительства скважины №115 является переходящим. Работы по СМР, бурению направления, кондуктора и технической колонны (50,9 суток) выполняются в 2026 году, работы по бурению эксплуатационной колонны и освоению скважины (51,1 суток) – в 2027 году. Объем работ по строительству №119 скважины составляет 102,0 суток, из них: СМР-15,0 суток; Подготовительные работы к бурению – 4,0 суток; Бурение и крепление скважин – 68,0; Освоение – 15,0 суток. Срок строительства скважины №119 – 2030 г. Объем работ по строительству №120 скважины составляет 102,0 суток, из них: СМР-15,0 суток; Подготовительные работы к бурению – 4,0 суток; • Бурение и крепление скважин – 68,0; Освоение – 15,0 суток. Срок строительства скважины №120 – 2031г.

Месторождение Каратобе Южное в административном отношении входит в состав Байганинского района Актюбинской области, которая расположена в северо-западной части Республики Казахстан. Районный центр, аул Караулкелды, являющийся одновременно железнодорожной станцией, расположен на расстоянии 112км. Площадь геологического отвода составляет 5,8га.

Географические координаты угловых точек месторождения Каратобе Южное 1- с.ш. 47°54' 52" в.д. 56°29' 04"; 2-с.ш. 47° 55' 10" в.д. 56°29' 49"; 3 – с.ш. 47°54' 51" в.д. 56°30' 26"; 4 – с.ш. 47°54' 47" в.д. 56°30' 21"; 5 – с.ш. 47°54' 29" в.д. 56°30' 51"; 6 – с.ш. 47°53' 55" в.д. 56°30' 55"; 7 – с.ш. 47°53' 12" в.д. 56°30' 19"; 8 – с.ш. 47°53' 44" в.д. 56°29' 08". Географические координаты проектируемых скважин: Сква №115 – с.ш. 47°54'36.2583" в.д. 56°30'15.7738". Сква №119 – с.ш. 47°54'47.9673" в.д. 56°29'33.1033". Сква №120 – с.ш. 47°54'33.1735" в.д. 56°29'34.4133".

Краткое описание намечаемой деятельности

Групповой технический проект на строительство эксплуатационных скважин №№115,119,120 на месторождении Каратобе Южное» выполнен в соответствии с «Правилами обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности» Астана, МИР РК от 30.12.2014г. №355, «Макетом рабочего проекта на строительство скважины на нефть и газ» (РД 39-0148052-537-87). Бурение



эксплуатационных скважин №№115,119,120 будет осуществляться с помощью стационарной буровой установки ZJ-40 с ВСП или ее аналог грузоподъемностью не менее 225 тонн. Буровая установка должна иметь 4-х ступенчатую систему очистки, которая обеспечит соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым обеспечивая минимальное воздействие промывочной жидкости на проницаемые (продуктивные) пласты. Основные проектные данные, следующие : Проектная коммерческая скорость бурения составляет 1323,53 м/ст. месяц. Общая продолжительность строительства скважины – 102,0 сут. с учетом монтажа БУ, бурения, крепления и освоения. Целью бурения является добыча углеводородов. Проектная глубина по вертикали/по стволу – 3000/3000±250м.

Строительство эксплуатационных скважин №№115,119,120 будет осуществляться с помощью стационарной буровой установки ZJ-40 с ВСП или ее аналог грузоподъемностью не менее 225 тонн. Буровая установка должна иметь 4-х ступенчатую систему очистки, которая обеспечит соблюдения проектных параметров промывочной жидкости, тем самым обеспечивая минимальное воздействие промывочной жидкости на проницаемые (продуктивные) пласты. Основными факторами, позволяющими достичь высоких технико-экономических показателей бурения, являются: выбор рациональной конструкции скважин , применение эффективных передовых технологий, применение качественного полимерного бурового раствора. Исходя из горно-геологических условий разреза, для обеспечения надежности, технологичности и безопасности предлагается следующая конструкция скважин: Направления 08мм 0-35м Кондуктор 339,7мм 0-160м Тех. колонна 244,5мм 0-1750м Экс. колонна 177,8мм 0-3000±250 м. Бурильная колонна укомплектована трубами 127мм, марки G-105, с толщиной стенок 9,19мм, что позволит без риска работать на верхних пределах рекомендуемых режимов. С целью недопущения открытого нефтегазоводяного выброса на кондукторе устанавливается комплект противовыбросового оборудования (ПВО), обеспечивающий герметичность устья скважин при возможных ГНВП.

Гидрографическая сеть рассматриваемой территории характеризуется отсутствием водотоков с постоянным стоком за исключением р. Эмба (Жем), протекающей в 2- километрах западнее месторождения, и ее притока Шатырлысай, протекающего в 6 километрах северо-восточнее месторождения. Многие водотоки являются временными, в которых поверхностный сток появляется лишь весной и осенью в течение 1-2 месяцев в период половодья. Временные водотоки относятся к бассейну Каспийского моря. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов ». На месторождении Каратобе Южное вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – автоцистернами согласно договору №013277 от 06.01.2026г. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно СНиП РК 4.01-02-2009 при: Норма расхода воды на питьевые и хозяйственные нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Расчет водопотребления и водоотведения на 1 скв – 1071 м³/скв/цикл; Расчет водопотребления и водоотведения на 3 скв – 3213 м³/скв/цикл. Объем буровых сточных вод (ВБСВ) рассчитывается согласно формуле: $V_{бсв} = 2,0 \times V_{обр}$ при бурении скважины №115 (2026г), составляет – 983,704 м³ или 1003,37 т. при бурении скважины №115 (2027г), составляет – 351,030 м³ или 358,05 т. при бурении скважины №119 (2030г), составляет – 1334,734 м³ или 1361,42 т. при бурении скважины №120 (2031г), составляет – 1334,734 м³ или 1361,42 т.

Согласно данным РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие», координаты месторождения расположены за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Указанная территория является местом обитания Устьюртской популяции сайгака. Кроме того, на территории района встречаются следующие виды диких животных, относящиеся к охотничьим видам: волк, заяц, лисица, корсак, ласка и барсук.

Из птиц, занесённых в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются степной орёл, стрепет и чернобрюхая рябка.

Иные ресурсы: Электроснабжение – TAD1241GE VOLVO – 1000 кВт.



Выбросы. Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при бурении и строительно-монтажных работах от скважины №115 на месторождении Каратобе Южное 2026 г Железо оксиды 3-Кл опасн; 0,001573 т/г; Марганец и его соединения 2-Кл опасн; 0,000166 т/г; Азота диоксид 2-Кл опасн; 5,52 т/г; Азот оксид 3-Кл опасн; 6,97466 т/г; Углерод 3-Кл опасн; 0,9047 т/г; Сера диоксид 3-Кл опасн; 2,1139 т/г; Сероводород -Кл опасн; 0,0000248 т/г; Углерод оксид 4-Кл опасн; 5,2392 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,24518 т/г; Проп-2-ен-1-аль 2-Кл опасн; 0,21372 т/г; Формальдегид 2-Кл опасн; 0,21372 т/г; Алканы C12-19 4-Кл опасн; 2,145944 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 3-Кл опасн; 0,126933 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3-Кл опасн; 0,0114436 т/г; ВСЕГО: 23,7111644 т/г. Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при бурении и строительно-монтажных работах от скважины №115 на месторождении Каратобе Южное 2027 г Азота диоксид 2-Кл опасн; 6,1043 т/г; Азот оксид 3-Кл опасн; 7,70775 т/г; Углерод 3-Кл опасн; 1 т/г; Сера диоксид 3-Кл опасн; 2,3449728029 т/г; Сероводород -Кл опасн; 0,0000288 т/г; Углерод оксид 4-Кл опасн; 5,8103 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,298404051 т/г; Проп-2-ен-1-аль 2-Кл опасн; 0,23616 т/г; Формальдегид 2-Кл опасн; 0,23616 т/г; Алканы C12-19 4-Кл опасн; 2,371788 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3-Кл опасн; 0,0114026 т/г; ВСЕГО: 26,12126625 т/г. Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при бурении, строительно-монтажных работах и при освоении скважины №119 на месторождении Каратобе Южное 2030г Железо оксиды 3-Кл опасн; 0,001573 т/г; Марганец и его соединения 2-Кл опасн; 0,000166 т/г ; Азота диоксид 2-Кл опасн; 11,6768 т/г; Азот оксид 3-Кл опасн; 14,75066 т/г; Углерод 3-Кл опасн; 1,91345 т/г; Сера диоксид 3-Кл опасн; 4,4763728029 т/г; Сероводород -Кл опасн; 0,0000508 т/г; Углерод оксид 4-Кл опасн; 11,09325 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,543594051 т/г; Проп-2-ен-1-аль 2-Кл опасн; 0,45198 т/г; Формальдегид 2-Кл опасн; 0,45198 т/г; Алканы C12-19 4-Кл опасн; 4,537771 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 3-Кл опасн; 0,126933 т/г; Пыль неорганическая , содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3-Кл опасн; 0,0114436 т/г; ВСЕГО: 50,03602425 т/г. Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при бурении, строительно-монтажных работах и при освоении скважины №120 на месторождении Каратобе Южное 2031г Железо оксиды 3-Кл опасн; 0,001573 т/г; Марганец и его соединения 2-Кл опасн; 0,000166 т/г; Азота диоксид 2-Кл опасн; 11,6768 т/г; Азот оксид 3-Кл опасн; 14,75066 т/г; Углерод 3-Кл опасн; 1,91345 т/г; Сера диоксид 3-Кл опасн; 4,4763728029 т/г; Сероводород -Кл опасн; 0,0000508 т/г; Углерод оксид 4-Кл опасн; 11,09325 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,543594051 т/г; Проп-2-ен-1-аль 2-Кл опасн; 0,45198 т/г; Формальдегид 2-Кл опасн; 0,45198 т/г; Алканы C12-19 4-Кл опасн; 4,537771 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 3-Кл опасн; 0,126933 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3-Кл опасн; 0,0114436 т/г; **ВСЕГО: 50,03602425 т/г.**

Отходы. Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению. Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021года № 400-VI ЗРК. Лимиты накопления отходов скв №115 (2026г) На период бурения скважины образуются отходы: всего 973,6379 т/г. буровой шлам – 382,358т/г; отработанный буровой раствор -590,22т/г ; промасленная ветошь-0,1524т/г; отработанные масла-0,02031т/г; металлолом-0,1517 т/г; огарки сварочных электродов-0,0015 т/г; коммунальные отходы-0,7321. Лимиты накопления отходов скв №115 (2027г) На период бурения скважины образуются отходы: всего 317,3374 т/г. буровой шлам – 105,66 т/г; отработанный буровой раствор -210,62т/г; промасленная ветошь-0,1524т/г; отработанные масла-0,02257 т/г; металлолом- 0,15170 т/г; огарки сварочных электродов-0,0015 т/г; коммунальные отходы-0,7350. Лимиты накопления отходов скв №119 (2030г) На период бурения скважины образуются отходы: всего 1290,67 т/г. буровой шлам – 488,02 т/г; отработанный буровой раствор -800,84т/г; промасленная ветошь-0,1524т/г; отработанные



масла -0,042409 т/г; металлолом-0,1517 т/г; огарки сварочных электродов-0,0015 т/г; коммунальные отходы-1,4671. Лимиты накопления отходов скв №120 (2031г) На период бурения скважины образуются отходы: всего 1290,67 т/г. буровой шлам – 488,02 т/г; отработанный буровой раствор -800,84т/г; промасленная ветошь- 0,1524т/г; отработанные масла-0,042409 т/г; металлолом-0,1517 т/г; огарки сварочных электродов-0,0015 т/г; коммунальные отходы-1,4671. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

Намечаемая деятельность - «Групповой технический проект на строительство эксплуатационных скважин №№115, 119, 120 на месторождении Каратобе Южное» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 1.3 пункт 1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует. Анализ проведенного экологического мониторинга качества атмосферного воздуха на контрактной территории показал, что максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам в точках отбора проб незначительны, находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно- гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м.р.), установленных для населенных мест.. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ 70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011.

Содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; Соблюдение санитарно-гигиенических требований, своевременно производить утилизацию отходов производства и потребления, их хранение и передача в спец. организации, очистка территории от бытовых отходов; Сбор хозяйственно-бытовых стоков в специальный герметичный выгреб (септик) с последующей откачкой и вывозом на очистные сооружения; соблюдение требований экологического законодательства Республики Казахстан.

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



