

Казақстан 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: №KZ59RYS01736579 20.05.2026 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется индивидуальный технический проект на строительство нагнетательной скважины №117 на месторождении Каратобе Южное проектной глубиной 3000м.

Начала реализации намечаемой деятельности-2026г. Объем работ по строительству №117 скважины составляет 90,0 суток, из них: - СМР-15,0 суток; - Подготовительные работы к бурению – 4,0 суток; - Бурение и крепление скважин – 59,2; - Освоение – 11,8 суток.

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-Сев. Широта.47°54' 52"Вост. Долгота.56°29' 04" 2-Сев. Широта.47°55' 10" Вост. Долгота.56°29' 49" 3-Сев. Широта.47°54' 51"Вост. Долгота.56°30' 26" 4-Сев. Широта.47°54' 47"Вост. Долгота.56°30' 21" 5-Сев. Широта.47°54' 29"Вост. Долгота.56°30' 51" 6-Сев. Широта.47°53' 55"Вост. Долгота. 56°30' 55" 7-Сев. Широта.47°53' 12"Вост. Долгота.56°30' 19" 8-Сев. Широта.47°53' 44"Вост. Долгота.56°29' 08".

Краткое описание намечаемой деятельности

Строительство вертикальной нагнетательной скважины №117 будет осуществляться с помощью стационарной буровой установки ZJ-40 с ВСП или ее аналогом с 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 1520,27 м/ст. месяц. Общая продолжительность строительства скважины – 90,0 сут., с учетом монтажа БУ, бурения, крепления и освоения. Целью бурения проектируемой скважины является использование первоначально для добычи УВ, затем по мере истощения добычи переведено в нагнетательный фонд месторождения для поддержания пластового давления. Проектная глубина по вертикали – 3000 м.

Строительство нагнетательной скважины №117 будет осуществляться с помощью буровой установки типа ZJ-40 или его аналог грузоподъемностью не менее 225 тн. 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. Согласно построенному совмещенному графику давлений при строительстве скважин, аномально высокие пластовые давления не ожидаются. Исходя из горно-геологических условий разреза, для обеспечения надежности, технологичности и безопасности предлагается следующая конструкция скважин: Направление 508,0 мм х 0-35 м; Кондуктор 339,7 мм х 0-160 м; Техническая колонна 244,5 мм х 0-1500 м; Эксплуатационная колонна 177,8 мм х 0-3000±250 м. Бурильная колонна 127мм, укомплектована бурильными трубами марки G-105, с толщиной стенок 9,19 мм. 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 водоемным объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». На месторождении Каратобе Южное водоснабжение для питьевых нужд в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, (питьевая вода, торговая марка NOMAD, TASSAY) или автоцистернами из водозаборной скважины, который предусматривается в данном проекте. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно СНиП РК 4.01-02-2009 при: Норма расхода воды на питьевые и хоз-бытовые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут Буровые сточные воды (БСВ) – по своему составу являются многокомпонентными суспензиями, содержащими до 80% мелкодисперсных примесей, обеспечивает высокую агрегатную устойчивость. Загрязняющие вещества, содержащиеся в буровых сточных водах, подразделяются на взвешенные, растворимые органические примеси и нефтепродукты. Расчет объема сточных вод произведен согласно Приказу Министра ООС РК «Об утверждении методики расчета объемов образования эмиссий (в части отходов производства, сточных вод) от бурения скважин» от «3» мая 2012г №129-Ө: Объем буровых сточных вод (ВБСВ) рассчитывается согласно формуле: $V_{бсв} = 2,0 \times V_{обр} V_{бсв} = 2,0 \times 666,509 = 1333,018 \text{ м}^3$. Конечным водоприемником для буровых сточных вод является полигон подрядной компании.

На данной территории обитают животные и птицы, занесённые в Красную книгу Республики Казахстан, а именно: стрепет и степной орёл.

Кроме того, среди диких пушных животных на указанной территории встречаются лисица, корсак, хорёк, заяц и различные грызуны.

Иные ресурсы: Электроснабжение – TAD1241GE VOLVO – 1000 кВт.

Выбросы. 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; 11,4384 т/г; Азот оксид 3-Кл опасн; 14,49625 т/г; Углерод 3-Кл опасн; 1,87795 т/г; Сера диоксид 3-Кл опасн; 4,32136162 т/г; Сероводород - Кл опасн; 0,0000197 т/г; Углерод оксид 4-Кл опасн; 10,71825 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,47203104 т/г; Проп-2-ен-1-аль 2-Кл опасн; 0,444396 т/г; Формальдегид 2-Кл опасн; 0,444396 т/г; Алканы C12-19 4-Кл опасн; 4,4510134 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 3-Кл опасн; 0,127273 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3-Кл опасн; 0,0098594 т/г; **Всего: 48,80293 т/г.**

На период бурения скважины образуются отходы: всего 1248,12т/г, буровой шлам - 446,66т/г; отработанный буровой раствор - 799,81т/г; промасленная ветошь - 0,1524т/г; отработанные масла - 0,04113т/г; металлолом - 0,1517 т/г; огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г; коммунальные отходы - 1,29. Все виды отходы будут вывозиться



специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

Намечаемая деятельность - «Индивидуальный технический проект на строительство нагнетательной скважины №117 на месторождении Каратобе Южное проектной глубиной 3000м» (*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

ТОО «Казахтуркмунай» 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. При проведении фоновых исследований на структуре современное состояние всех составляющих окружающей среды оценивалось на основе результатов полевых исследований, проведенных в 2025г. Производственный контроль воздушного бассейна включает в себя два мониторинг воздействия – оценка фактического состояния загрязнения атмосферного воздуха в конкретных точках наблюдения на местности. Это, как правило, точки на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) или ближайшей жилой зоны, или территории, к которым предъявляются повышенные требования к качеству атмосферного воздуха: зоны санитарной охраны курортов, крупные санатории, дома отдыха, зоны отдыха городов. Целью мониторинга атмосферного воздуха являлось получение информации о содержании загрязняющих веществ в атмосфере, на границе СЗЗ. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2025 году установлено, что по всем контролируемым ингредиентам не зафиксировано превышений установленных нормативов ПДС. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений, структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов. Вывод: на территории проектируемого строительства ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует.

Мероприятия по охране недр в процессе бурения скважин на месторождении Каратобе Южное предусматривают: - обеспечение полноты геологического изучения для достоверной оценки месторождения, предоставленного в недропользование; - осуществление комплекса мероприятий по обеспечению полноты извлечения из недр нефти; - обеспечение рационального и комплексного использования ресурсов недр на всех этапах недропользования; - сохранение свойств энергетического состояния верхних частей недр на уровне, предотвращающем появление техногенных процессов; - защита недр от обводнения, пожаров и других стихийных факторов, осложняющих производство работ при строительстве скважин; - предотвращение загрязнения подземных водных источников вследствие межпластовых перетоков нефти и воды в процессе проводки, освоения и последующей эксплуатации скважин, а также вследствие утилизации отходов производства и сточных вод; - достоверный учёт извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов; - осуществление комплекса мероприятий, направленных на предотвращение потерь нефти в недрах, вследствие низкого качества проводки скважин, нарушений технологии разработки нефтяных залежей и эксплуатации скважин, приводящих к преждевременному обводнению или дегазации пластов, перетокам жидкости между горизонтами; - соблюдение установленного порядка приостановления, прекращения нефтяных операций, консервации и ликвидации объектов недропользования; - предотвращение открытого фонтанирования, поглощения промысловой жидкости, грифообразования, обвалов стенок скважин и межпластовых перетоков нефти и воды в процессе проводки, освоения и последующей пробной эксплуатации скважин; - надёжную изоляцию в пробуренных скважинах нефтеносных и водоносных горизонтов по

всему вскрытому разрезу; - надёжную герметичность обсадных колонн, спущенных



скважину, их качественное цементирование; - предотвращение ухудшения коллекторских свойств продуктивных пластов, сохранение их естественного состояния при вскрытии, креплении и освоении; - в случае утечки/пролива ГСМ принять своевременные меры по устранению последствий: - необходимо иметь постоянный запас сорбирующего материала на месте работ; - уменьшение дорожной деградации, а именно ограничение на нецелевое использование дорог. То есть предлагается ездить по уже построенным дорогам или по одной и той же полевой дороге, чтобы снизить негативное воздействие на почву и животный, и растительный мир.

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/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

