

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: №KZ53RYS01427936 29.10.2025 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется индивидуальный технический проект на строительство оценочной скважины №ОС-1 на месторождении Лактыбай проектной глубиной 4759м.

Начала реализации намечаемой деятельности-2026г. Объем работ по строительству 1 скважины составляет 358,1 суток, из них: - СМР-20,0 - Подготовительные работы к бурению – 4,0 - Бурение и крепление скважин – 134,9 - Опробование-2,0 - Монтаж-5,0 - Демонтаж-15 - Освоение – 177,2.

Месторождение Лактыбай 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.

Координаты месторождения Лактыбай: 47°52'40.3"N 56°53'50.8"E 47°52'41.0"N 56°53'43.5"E 47°52'34.2"N 56°53'44.4"E 47°52'33.9"N 56°53'49.0"E.

Краткое описание намечаемой деятельности

Строительство оценочной скважины №ОС-1 будет осуществляться с помощью буровой установки типа ZJ-70 или его аналог грузоподъемностью не менее 450тн. 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 1061,01 м/ст. месяц Общая продолжительность строительства скважины – 358,1 сут. с учетом монтажа БУ, бурения, крепления и испытания объектов.

Строительство оценочной скважины №ОС-1 будет осуществляться с помощью буровой установки типа ZJ-70 или его аналог грузоподъемностью не менее 450тн. 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 1061,01 м/ст. месяц Общая продолжительность строительства скважины – 358,1 сут. С учетом монтажа БУ, бурения, крепления и испытания объектов. Целью проектируемых работ является строительство скважины №ОС-1 проектной глубиной 4759м(-250м), для до разведки категории запасов С2. Проектная глубина – 4759м. Установка оснащена современным



основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. 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: Направление 508мм (20") x 100м Кондуктор 339,7мм (13-3/8") x 1000м Промежуточная колонна 244,5мм (9-5/8") / 250,83мм x 3600м. Эксплуатационная колонна 177,8мм с надставкой (7") x 4250м. Эксплуатационный хвостовик 127,0мм x 4759 - 4180 м. Эксплуатационная колонна 177,8мм с надставкой рекомендуется спустить на глубину 4250м в виде хвостовика с подвеской на глубине 3500м с помощью подвески хвостовика внутри предыдущей колонны с расширяющимся пакером. После доведения скважины до проектной глубины и спуска 127,0мм (5") «хвостовика» экс. колонны наращивается до устья спуском второй секции (надставки) в интервале 0- 3550м. Для этого производится обработка приемной воронки, полирующей компоновкой, после чего производится спуск второй секции эксплуатационной колонны (надставки) который оборудуется уплотнительным узлом и обратным клапаном. После производства цементирования и получения сигнала «СТОП» производится стыковка. Преимуществом данной технологии являются: возможность бурения следующей секции с меньшими гидравлическими потерями промывки, применение бурильных труб большего диаметра в верхней части компоновки, улучшенная герметизация за колонное пространство, связанные с наличием расширяющейся подвески и пакера. Цементируется цементным раствором плотностью 1920кг/м³, в интервале I-й секции 3500-4250м, с расширяющейся добавкой, II-я секция (надставка) 0-3500м цементом марки ПЦТ-I-G-CC-1. Эксплуатационный хвостовик 127,0мм (5") спускается на проектную глубину 4180-4759м с целью перекрытия отложений КТ-II (C1v1) и его освоения. Цементируется цементным раствором плотностью 1920кг/м³ на всю длину, цементом марки ПЦТ-I-G-CC-1 с расширяющейся добавкой.

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. На месторождении Лактыбай 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. Норма расхода воды на питьевые и хоз-бытовые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут Техническая вода необходима для приготовления бурового, тампонажного, цементного раствора, и т.д. Для хранения воды технического качества предусмотрена одна емкость объемом 167 м³. Объем технических нужд при бурении и креплении составляет – 23,39 м³/сут. Объем технических нужд при освоении составляет – 12,49 м³/сут. Объем буровых сточных вод (ВБСВ) рассчитывается согласно нижеследующей формуле: $V_{бсв} = 2,0 \times V_{обр}$ $V_{бсв} = 2,0 \times 1361,031 = 2722,062 \text{ м}^3$.

Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира сообщает, что месторождение Лактыбай расположено на территории Байганинского района Актюбинской области и за пределами земель лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

Данная зона, плато является средой обитания сайгаков популяции Устюрт, кроме того, на территории района встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: волк, заяц, лиса, корсак, степной хорек и барсук. Среди птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются степной орел, куропатка, чернобрюхий рябок.

Иные ресурсы: Электроснабжение – TAD1241GE VOLVO – 1000 кВт.

Ожидаемый перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при строительстве скважины №ОС-1. Железо оксиды 3-Кл опасн; 0,014846 т/г; Марганец и его соединения 2-Кл опасн; 0,000512 т/г; Азота диоксид 2-Кл опасн; 126,71391 т/г; Азот (II) оксид 3-Кл опасн; 164,755183 т/г; Углерод 3-Кл опасн; 21,118985 т/г; Сера диоксид 3-Кл опасн; 42,245924065 т/г; Сероводород 2-Кл опасн; 0,0002259т/г; Углерод оксид 4-Кл опасн



105,602825 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 4,35047352 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,6074 т/г; Пентилены (амилены - смесь изомеров) 4-Кл опасн; 0,0826 т/г; Бензол 2-Кл опасн; 0,0661 т/г; Диметилбензол 3-Кл опасн; 0,005 т/г; Метилбензол 3-Кл опасн; 0,0479 т/г; Этилбензол 3-Кл опасн; 0,0017 т/г; Проп-2-ен-1-аль 2-Кл опасн; 5,0685564 т/г; Формальдегид 2-Кл опасн; 5,0685564 т/г; Алканы C12-19 4-Кл опасн; 50,76874 т/г Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493) 3-Кл опасн; 0,166823 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3-Кл опасн; 0,000082 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 3-Кл опасн; 0,0182 т/г; **ВСЕГО: 526,695142т/г.**

На период бурения скважины образуются отходы: всего 2575,66т/г. буровой шлам-936,600т/г; отработанный буровой раствор -1633,237т/г; промасленная ветошь-0,1524 т/г; отработанные масла-0,3652т/г; металлолом-0,1517 т/г; огарки сварочных электродов-0,0015 т/г; коммунальные отходы-5,15 т/г.

Намечаемая деятельность - «Индивидуальный технический проект на строительство оценочной скважины №ОС-1 на месторождении Лактыбай проектной глубиной 4759м» (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 Лактыбай 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 промывочной 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 в 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 депрессии, 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/>).

И.о. руководителя департамента

Уснадин Талап

