

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.Актюбе, 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: №KZ66RYS01421203 24.10.2025 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется групповой технический проект на строительство эксплуатационных скважин №46, 48 на месторождении Лактыбай проектной глубиной 4200м. Корректировка.

Начало 2026г. Общая продолжительность строительства скважины – 74,29 суток, в том числе: бурение и крепление – 55,84 сут., освоение – 18,45 сут.

Месторождение Лактыбай находится в Байганинском районе Актюбинской области Республики Казахстан. В орографическом отношении площадь работ располагается в пределах Предуральского плато к югу от песчаного массива Кокжиде. Рельеф местности представляет собой слабовсхолмленную равнину с редкой сетью балок и оврагов. Альтитуды скважин колеблются от 152,5 до 199 м, увеличиваясь на восток в сторону Мугоджарских гор. Расстояние до г. Актюбе от месторождения составляет 260км. Ближайшим населенным пунктом является поселок Жаркамыс в 35 км на СЗ. В непосредственной близости находятся разрабатываемые нефтяные и нефтегазоконденсатные месторождения: Каратобе Южное, Жанажол, Кенкияк (надсолевые и подсолевые залежи), Кокжиде и другие. Ближайшая железнодорожная станция Караулкельды находится в 140 км на СЗ. Расстояние до газонефтеперекачивающей станции Кенкияк составляет 82 км.

Географические координаты: 1)Сев. Широта.47°53' 21" Вост. Долгота.56°49' 34" 2)Сев. Широта.47°54' 45" Вост. Долгота.56°53' 06" 3)Сев. Широта.47°57' 58" Вост. Долгота.56°54' 50" 4)Сев. Широта.47°57' 53" Вост. Долгота.56°57' 48" 5)Сев. Широта.47°56' 35" Вост. Долгота.56°58' 33" 6)Сев. Широта.47°51' 29" Вост. Долгота.56°56' 36" 7)Сев. Широта.47°52' 13" Вост. Долгота.56°49' 24".

Краткое описание намечаемой деятельности

Строительство эксплуатационных скважин №46,48 будет осуществляться с помощью стационарной буровой установки типа ZJ-70 (или аналог SL-2500 Discovery) грузоподъемностью не менее 450 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. Основные проектные данные следующие: Проектная коммерческая скорость бурения составляет 1094,03 м/ст. месяц. Общая продолжительность строительства скважины – 154,62 сут., с учетом монтажа БУ, бурения, крепления и освоения. Целью бурения является добыча нефти. Проектная глубина – 4200м. 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. Исходя из горно-геологических условий разреза, для обеспечения надежности, технологичности и безопасности предлагается следующая конструкция скважины: Направление 508мм 0-100м Кондуктор 339,7мм 0-1000м Техническая колонна 244,5мм 0-3560м Эксплуатационная колонна 177,8мм 0-3800м Экс.хвостовик 127мм 3750-4200м С целью недопущения открытого нефтегазоводяного выброса на кондукторе, устанавливается комплект противовыбросового оборудования (ПВО), обеспечивающий герметичность устья скважины 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. 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. 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 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: $V_{\text{сум}} = 2,0 \times V_{\text{обр}}$ $V_{\text{сум}} = 2,0 \times 112,322 = 224,644 \text{ м}^3$ Объем буровых сточных вод на скважину №48 составляет – 224,644 м³ или 229,137тн.

Проектируемая зона расположена на территории Байганинского района Актюбинской области. На территории данного района встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: волк, заяц, лиса, карсак, степной хорек, барсук, кабан и птицы: утка, гусь, лысуха, куропатка и виды птиц, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, сова, чернобрюхий рябок, саджа, орел, журавль-красавка считается ареалом обитания на территории района, кроме того, в летний период встречается сайгаки популяций Устюрт, на охоту которого запрещена.

Иные ресурсы: Электроснабжение – TAD1241GE VOLVO – 1000 кВт.

Ожидаемый перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при строительстве скважины №48. Железо оксиды 3-кл опасн; 0,00157 т/г; Марганец и его соединения 2-кл опасн; 0,00017 т/г; Азота диоксид 2-кл опасн; 53,592964 т/г; Азот оксид 3-кл опасн; 69,6658532 т/г; Углерод 3-кл опасн; 8,931494 т/г; Сера диоксид 3-кл опасн; 17,863394052 т/г; Сероводород 2-кл опасн; 0,0000208 т/г; Углерод оксид 4-кл опасн; 44,65747 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 2,94759903 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,6074 т/г; Пентилены 4-кл опасн; 0,0826 т/г; Бензол (64) 2-кл опасн; 0,0661 т/г; Диметилбензол 3-кл опасн; 0,005 т/г; Метилбензол (349) 3-кл опасн; 0,0661 т/г; Этилбензол (675) 3-кл опасн; 0,0017 т/г; Проп-2-ен-1-аль 2-кл опасн; 2,14381856 т/г; Формальдегид 2-кл опасн; 2,14381856 т/г; Алканы C12-19 4-кл опасн; 21,6198956 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3-кл опасн; 0,00804 т/г; **ВСЕГО: 224,405008 т/г.**

На период бурения скважины образуются отходы: всего 172,61т/г. буровой шлам-37,132 т/г; отработанный буровой раствор -134,786т/г; промасленная ветошь-0,1524 т/г; отработанные масла-0,0464 т/г; металлолом-0,1517 т/г; огарки сварочных электродов-0,0015 т/г; коммунальные отходы-0,34 т/г.

Намечаемая деятельность - «Групповой технический проект на строительство эксплуатационных скважин №46, 48 на месторождении Лактыбай проектной глубиной 4200м. Корректировка» (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 мониторинга 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 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 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

