

Казақстан Республикасының
Экология, Геология 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,
геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.

1 оң қанат

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

030012 г.Актюбе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж

правое крыло

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

ТОО «КАЗАХТУРКМУНАЙ»

Закключение 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: № KZ84RYS00221183 от 04.03.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектом предусмотрено «Строительство эксплуатационных скважин № 46,48 на месторождении Лактыбай, проектной глубиной 4200 м». Целью бурения и назначение скважины №46,48 является добыча нефти. Предположительный период бурения скважины – 2023-2024 гг. Общая продолжительность строительства скважины – 154,62 суток, в том числе: строительно-монтажные работы -15 сут., подготовительные работы к бурению – 6 сут., бурение и крепление – 115,17 сут., освоение объектов в эксплуатационной колонне – 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 260 км. 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 газо-нефтеперекачивающей станции Кенкияк составляет 82 км. На строительство скважин №46,48 отводится 3,5 га территории действующего месторождения Лактыбай. Предоставленные географические координаты расположены за пределами особо охраняемой природной зоны и земель государственного лесного фонда.

Краткое описание намечаемой деятельности

Предполагаемый дебит скважины: по нефти – менее 44,4 т/сут, номера скважин, строящихся по данному проекту №46,48. Месторождение, площадь (участок) Лактыбай. Расположение (суша, море) - суша. Проектный горизонт - нижний карбон, нижний визейский подярус C1V1. Проектная глубина - 4200м. Число объектов испытания - 2. Вид скважин (вертикальная, наклонно-направленная). Тип профиля скважина - вертикальная.



вертикальная. Максимальная интенсивность изменения зенитного угла, град/30м - скважина вертикальная. Допустимое отклонение заданной точки входа в кровлю продуктивного (базисного) пласта от проектного положения (радиуса круга допуска) не более 25. Категория скважин - третья. Металлоемкость конструкции - 102,01 кг/м. Способ бурения - роторный. Вид привода - Дизельный. Вид монтажа (первичный, повторный) - первичный. Тип буровой установки - стационарный, ZJ-70 или аналог SL-2500, с грузоподъемностью не менее 450 тн. Тип вышки - телескопическая. Наличие механизмов АСП (да, нет) - нет. Максимальная масса колонны, тн - обсадной колонны - бурильной колонны - суммарной (при спуске секциями) 285,67 151,0 Тип установки для испытаний (освоения) Со станка продолжительность цикла строительства скважин, сутки в том числе: строительно-монтажные работы, подготовительные работы к бурению - бурение и крепление - освоение, проектная коммерческая 1094,03 м/ст. месяц.

С учетом горно-геологических условий и требований при дальнейшей эксплуатации скважины рекомендуется следующий тип конструкции скважин: название колонны диаметр, мм Интервал спуска, по вертикали по стволу от (верх) до (низ) от (верх) до (низ) 1 2 3 4 5 6 Направление 508,0мм 0 100 0 100 Кондуктор 339,7мм 0 1000 0 1000 Техническая 244,5/250,83 мм 0 3560 0 3560 Эксплуатационная 177,8мм 0 3800 0 3800 Экс.хвостовик 127 мм 3750 4200 3750 4200 В техническом проекте рассмотрено буровая установка ZJ-70. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины.

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.

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. 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. Объем буровых сточных вод на скважину №46 составляет – 1254,98 м³ или 1280,07 тн. Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся в септик, откуда по мере накопления откачиваются и вывозятся специализированным автотранспортом согласно договору. Буровые сточные воды накапливаются в металлических емкостях, откуда после отстаивания откачиваются и вывозятся специализированным автотранспортом согласно договору.

Ожидаемый перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при строительстве скважины №46,48. Код Наименование класс, выброс вещества загрязняющего вещества, опасность вещества с учетом мг/м³ с учетом очистки, т/год очистки, т/год ЗВочистки, г/с (М) 1 скв (М) 2 скв (№№ 46,48) 12 3 4 5 6 7 Буровая установка ZJ-70 0123 Железо (II, III) оксиды 3 0,00364 0,00157 0,00314 0143 Марганец и его соединения 2 0,00038 0,00017 0,00034 0301 Азота (IV) диоксид 2 7,0537 98,13 196,26 0304 Азот (II) оксид 3 9,17 127,601 255,202 0328 Углерод 3 1,1755716,3479 32,6958 0330 Сера диоксид 3 2,376799084 32,706206052 65,4124121 0333 Сероводород 2 0,00005406 0,0000326 0,0000652 0337 Углерод оксид 4 5,8786 81,7396 163,4792 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C550 1,45438746 3,40352903 6,80705806 0416 Смесь



углеводородов предельных C6-C10 30 0,2978 0,6074 1,2148 0501 Пентилены 4 0,04050,0826 0,1652 0602 Бензол 2 0,0324 0,0661 0,1322 0616 Диметилбензол 3 0,0024 0,005 0,01 0621 Метилбензол 3 0,0324 0,0661 0,1322 0627 Этилбензол 3 0,0008 0,0017 0,0034 1301 Проп-2-ен-1-аль 2 0,28207 3,9264 7,8528 1325 Формальдегид 2 0,28207 3,9264 7,8528 2754 Алканы C12-19 4 2,87635 39,75798 79,51596 2907 Пыль неорганическая, содержащая 70% 3 0,42443 0,18337 0,36674 2908 Пыль неорганическая, содержащая 70-20 % 3 0,00861 0,01404 0,02808. Ожидаемый перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при строительстве скважины №46,48 всего: (Выброс вещества с учетом очистки) 817,1341954 т/год.

На период бурения скважины образуются отходы буровой шлам, отработанный буровой раствор, промасленная ветошь, отработанные масла, металлолом, огарки сварочных электродов, коммунальные отходы.

На территории района встречаются птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, сова, балабан, стрепет. Кроме них в этом регионе встречаются дикие животные с шерстью, в том числе лиса, корсак, норка, заяц и грызуны. Кроме того, в Республике Казахстан обитает популяция Устюртских сайгаков, находящихся под угрозой исчезновения. Байганинский район является средой обитания этой популяции сайгаков, то есть весенняя миграция перемещается с юга на север, кроме того, в период с 10 по 25 мая начинается массовый отел. А осенние миграции мигрируют с севера на юг в октябре, ноябре. В декабре большая часть популяции плато сайгаков попадает в гон на южной стороне Байганинского района. На территории района протекает река Большая Эмба областного уровня. В весеннее и осеннее время года следует учитывать недопустимость фактов тревожности при пролете, концентрации и гнездовании птиц.

Намечаемая деятельность согласно - «Строительство эксплуатационных скважин № 46,48 на месторождении Лактыбай, проектной глубиной 4200 м» (Разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

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 современного состояния всех составляющих окружающей среды оценивалось на основе результатов полевых исследований проведенных в 2021г.

Конструкция скважины в части надежности и безопасности должна обеспечивать условия охраны недр и природной среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Проектом предусмотрена конструкция скважины, которая обеспечивает охрану недр, подземных вод и предотвращает возможные осложнения при строительстве скважины. Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями.

Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства, минимизировать работу оборудования на форсированном режиме, рассредоточить работу технологического оборудования не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которого выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений, выбросы в атмосферу будут представлены неорганической пылью и выхлопами от автомобилей, занятых в проведении работ. Уровень пыли будет снижаться посредством сведения к минимуму размеров участков, отведенных под строительно-монтажные работы, проведение планировочных работ ран-



утром, когда влажность воздуха повышается, уменьшить, по возможности, движение транспорта на территории, пылеподавление, соблюдение норм и правил противопожарной безопасности.

И.о. руководителя департамента

Ұснадин Талап Аязбайұлы

