

KZ84RYS00221183

04.03.2022 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "КАЗАХТУРКМУНАЙ", 030012, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, Проспект САНКИБАЙ БАТЫРА, дом № 173/1, каб.402, 980240003816, ИСАЕВ ТАЛГАТ МУСАБЕКОВИЧ, 87132210034, z_kaldigulova@AKTM.KZ

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Проектом предусмотрено строительство эксплуатационных скважин №46,48 на месторождении Лактыбай, проектной глубиной 4200м. 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. Актобе 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 газо-нефтеперекачивающей станции Кенкияк составляет 82 км. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК бурение скважины относится к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Нет;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Проектом предусмотрено строительство эксплуатационных скважин №46,48 на месторождении Лактыбай, проектной глубиной 4200м. 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 газо-нефтеперекачивающей станции Кенкияк составляет 82 км. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК бурение скважины относится к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест 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 газо-нефтеперекачивающей станции Кенкияк составляет 82 км..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Целью бурения и назначение скважины №№46,48 является добыча нефти. 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. Азимут бурения, градус - скважина вертикальная. Максимальный зенитный угол, градус - 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), м - Не более 25. Категория скважин - третья. Металлоемкость конструкции, кг/м - 102,01. 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, в эксплуатационной колонне 154,62 15 6 115,17 18,45 Проектная коммерческая, м/ст. месяц 1094,03..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности С учетом горно-геологических условий и требований при дальнейшей эксплуатации скважины рекомендуется следующий тип конструкции скважин: Название колонны Диаметр, мм Интервал спуска *, м 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 244,5/250,83мм 0 3560 0 3560 Эксплуатационная 177,8мм 0 3800 0 3800 Экс.хвостовик 127мм 3750 4200 3750 4200 В техническом проекте рассмотрено буровая установка ZJ-70. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительный период бурения скважины – 2023-2024гг. 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..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и

максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования. На строительство скважин №46,48 отводится 3,5 га территории действующего месторождения Лактыбай. Дополнительного отвода земель не требуется.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности. 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.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая). Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Постановлением Правительства РК №104 от 18.01.2012г. «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 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 ;

объемов потребления воды. Баланс водоотведения и водопотребления на структуре Лактыбай приведен в таблице 8.1. Таблица 8.1 - Баланс водопотребления и водоотведения при строительстве скважин

Потребитель	Продолжительность, сут в год	Количество	Норма расхода воды на ед.	Водопотребление
Водоотведение		м3/сут.	м3/цикл	м3/сут.
Хоз-питьевые нужды	154,62	30 чел		
0,15	7,5	695,79	7,5	695,79
Всего	695,79	7,5	695,79	

СНИП РК 4.01-02-2009 объем включает расходы воды на питьевые и бытовые нужды.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. 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., (таблица 2.1. Технической части проекта). 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 нижеследующей формуле: $V_{бсв} = 2 \times V_{обр}$ $V_{бсв} = 2 \times 627,49 = 1254,98$ м3. 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.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны). Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование”;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений,

подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории предполагаемого бурения скважины зеленые насаждения отсутствуют.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – TAD1241GE VOLVO – 1000 кВт Материалы Цемент (т) 197,6 Моторное масло Буровые установки ZJ-70 1,68 т Дизельное топливо Буровые установки ZJ-70 348,37 т;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Ожидаемый перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при строительстве скважины №№46,48. Код Н а и м е н о в а н и е КлассВыброс Выброс вещества Выброс вещества ЗВ загрязняющего вещества ОБУВ, опас- вещества с учетомс учетом мг/м3 ности с учетомочистки, т/год очистки, т/год ЗВочистки, г/с (М) 1 скв (М) 2 скв (№№ 46,48) 1 2 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 1,17557 16,3479 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 0,0405 0,0826 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 В С Е Г О : 31,392960604 408,567097682 817,1341954..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей 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 02.01.2021 года № 400-VI ЗРК. На период бурения скважины образуются отходы буровой шлам, отработанный буровой раствор, промасленная ветошь, отработанные масла, металлолом, огарки сварочных электродов, коммунальные отходы. Всего образования отходов 3339,13 тонн. Подробно прописаны в пункте 11 ЗНД.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) 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 2021г..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Оценка воздействия на окружающую среду в период строительства: Показатели воздействия Интегральная оценка воздействия Пространственный масштаб Временной масштаб Интенсивность воздействия Балл значимости Атмосферный воздух Ограниченный 2 Кратковременный 1 балл Слабая 2 балла 4 балла Низкая значимость Поверхностные воды Ограниченный 2 Продолжительный 3 балл Сильная 4 24 балла Средняя значимость Подземные воды Ограниченный 2 Продолжительный 3 балл Сильная 4 24 балла Средняя значимость Недра Ограниченный 2 Продолжительный 3 балл Сильная 4 24 балла Средняя значимость Почвы Ограниченный 2 Продолжительный 3 балл Сильная 4 24 балла Средняя значимость Растительность Ограниченный 2 Кратковременный 1 балл Умеренная 3 балла 6 балла Низкой значимости Животный мир Ограниченный 2 Кратковременный 1 балл Слабая 2 балла 4 балла Низкой значимости.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий 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..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Место расположения проектных скважин №№46,48 выбрано с учетом геологических условий. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте. В техническом проекте рассмотрены буровая установка 71/70, отвечающие современному техническому уровню..

- 1) в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Исаев Т.М.

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)

