

KZ12RYS00513576

25.12.2023 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, район Астана, Проспект Санкибай Батыра, строение № 173/1, 980240003816, ХАМЗИН АЛМАС НАЗЫМБЕКОВИЧ, 87132417183, Kainar.Mishanov@ktm.kmg.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) Корректировка Раздела «Охраны окружающей среды» к «Групповому техническому проекту на строительство эксплуатационных скважин № 46, 48 на месторождении Лактыбай проектной глубиной 4200м» (далее - РООС) выполнена с связи с продлением срока бурения на 2024г по скважине №46. 15.11.2022г по РООС в составе пакета документации на получение экологического разрешения на воздействия проведено общественные слушания и получение экологическое разрешение на воздействие на 2023г по скважине №46 (протокол общественных слушаний и разрешение в приложении). 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 газонефтеперекачивающей 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) Корректировка Раздела «Охраны окружающей среды» к «Групповому техническому проекту на строительство эксплуатационных скважин №46, 48 на месторождении Лактыбай проектной глубиной 4200м » (далее - РООС) выполнена с связи с продлением срока бурения на 2024г по скважине №46. 15.11.2022г по РООС в составе пакета документации на получение экологического разрешения на воздействия проведено

общественные слушания и получение экологическое разрешение на воздействие на 2023г по скважине №46 (протокол общественных слушаний и разрешение в приложении). 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.;

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) В 2023 году согласно производственной программе компании, начато бурение скважины №46 на месторождении Лактыбай. При бурении скважины №46 возникло осложнение в виде прихвата бурового инструмента при забое 3937м. На сегодняшний день проделаны различные виды операций для ликвидации прихвата (снижение/повышение удельного веса бурового раствора, установка кислотной/нефтяной ванны, установка противоприхватной пачки), которые положительного результата не дали. В данное время удельный вес бурового раствора снижен до 1,78 г/см³, идут подготовительные работы для отворота бурового инструмента и дальнейшей забурки нового ствола. Для ликвидации текущего ствола и дальнейшей забурки нового ствола необходимо извлечь буровой инструмент максимально ближе к долоту и установить цементный мост, далее забурить новый ствол. Забурка нового ствола будет производится на низкой проходке, также данная секция самая сложная, ожидается бурение с высокими пластовыми давлениями. Текущий открытый ствол в интервале 3713-3937м бурился со средней проходкой 1-1,5 м/час, по мере углубления скорость бурения возможно будет снижаться. Текущий забой 3937м, до проектной глубины 4200м осталось 263м. В случае забурки нового ствола интервал бурения увеличится. Учитывая все вышеизложенное, корректировкой РООС нормированы лимиты загрязняющих веществ на 2024г и на 2025г (скважина №46 и 48 соответственно)..

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. Проектный горизонт - Нижний карбон, нижний визейский подярус C1V1. Проектная глубина - 4200м. Способ бурения - роторный. Тип буровой установки - Стационарный, ZJ-70 или аналог SL-2500, с грузоподъемностью не менее 450 тн. .

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: Направление □ 508,0мм x 0-100м Кондуктор □ 339,7мм x 0-1000м Техническая □ 244,5/250,83мм x 0-3560м Эксплуатационная колонна □ 177,8мм x 0-3800м Экс.хвостовик □ 127мм x 0-4200м. 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 – 2024-2025гг. 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. Проектируемый объект находится на территории действующего месторождения Лактыбай. Дополнительного отвода земель не требуется. Площадь горного отвода составляет 77,7 кв.км, глубина его проходит по абсолютной отметке - 4610м. Горный отвод выдан Министерством энергетики и минеральных ресурсов в феврале 2003г. Месторождение Лактыбай разрабатывается компанией ТОО «Казахтуркмунай», имеющим Дополнение №3 от 18.01.2018г к Договору №1 на разведку, разработку, добычу, переработку и сбыт нефти от 31.05.1994г и Государственную Лицензию на право пользования недрами в Республике Казахстан от 23 февраля 1995 года, Серия МГ №42 (нефть). Контракт действителен до 14.10.2041 года (на основании Приказа МЭ РК №260 от 31.03.2015г о продлении срока Договора №1 на разведку, добычу, совмещенную разведку и добычу углеводородного сырья). Географические координаты угловых точек месторождения Лактыбай 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".;

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. 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 ».;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) 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 хозяйственные нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Баланс водоотведения и водопотребления на месторождении Лактыбай - 695,79 м3/цикл. ;

объемов потребления воды 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 хозяйственные нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Баланс водоотведения и водопотребления на месторождении Лактыбай - 695,79 м3/цикл. ;

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. Цемент (т) 197,6 Моторное масло 1,68 т Дизельное топливо 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 Железо (II, III) оксиды 0,00364 г/с; 0,00314 т/г; Марганец и его соединения 0,00038 г/с; 0,00034 т/г; Азота (IV) диоксид 7,0537 г/с; 196,26 т/г; Азот (II) оксид 9,17 г/с; 255,202 т/г; Углерод 1,17557 г/с; 32,6958 т/г; Сера диоксид 2,376799084 г/с; 65,4124121 т/г; Сероводород 0,00005406 г/с; 0,0000652 т/г; Углерод оксид 5,8786 г/с; 163,4792 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 1,45438746 г/с; 6,80705806 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,2978 г/с; 1,2148 т/г; Пентилены 0,0405 г/с; 0,1652 т/г; Бензол 0,0324 г/с; 0,1322 т/г; Диметилбензол 0,0024 г/с; 0,01 т/г; Метилбензол 0,0324 г/с; 0,1322 т/г; Этилбензол 0,0008 г/с; 0,0034 т/г; Проп-2-ен-1-аль 0,28207 г/с; 7,8528

т/г; Формальдегид 0,28207 г/с; 7,8528 т/г; Алканы C12-19 2,87635 г/с; 79,51596 т/г; Пыль неорганическая, содержащая 70% 0,42443 г/с; 0,36674 т/г; Пыль неорганическая, содержащая 70-20 % 0,00861 г/с; 0,02808 т/г. Всего от скважин №46, 48: 31,392960604 г/с; 817,1341954 т/г..

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. Лимит отходов на 2024г на 2 скв. - 3339,13876т. Буровой шлам 1788,26 т ; Отработанный буровой раствор 1505,98 т; Промасленная ветошь 0,3048 т; Отработанные масла 42,68435 т; Коммунальные отходы 1,9062 т; Металлолом 0,0004 т; Огарки сварочных электродов 0,003 т..

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 2022г. Производственный контроль воздушного бассейна включает в себя два основных направления деятельности: • мониторинг эмиссий – наблюдения на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целях контроля за соблюдением нормативов ПДВ; • 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. Отчет по производственному экологическому контролю на месторождении Лактыбай за 2022г. проводил ТОО «Компания Эколайн» по программе мониторинга, утвержденной государственными контролирующими органами. Целью мониторинга атмосферного воздуха являлось получение информации о содержании загрязняющих веществ в атмосфере, на границе СЗЗ. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2022 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..

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. Основным средством, предупреждающим газопроявления в бурящейся скважине, является применение бурового раствора с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). 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 рано утром, когда влажность воздуха повышается; • уменьшить, по возможности, движение транспорта на территории; • пылеподавление; • соблюдение норм и правил противопожарной безопасности. Для предотвращения негативного воздействия на водные ресурсы при проведении строительных работ необходимо: • Заправку строительной техники осуществлять на специально отведенной для этой цели площадке, покрытую изоляционным материалом. • Заправку оборудования горюче-смазочными материалами производить только специальными заправочными машинами. • Иметь в наличии неснижаемый запас сорбентов для устранения разливов и утечек • Содержать территорию в надлежащем санитарном состоянии. • Содержать спецтехнику в исправном состоянии. • Выполнение предписаний выданных уполномоченными органами в области охраны окружающей среды, направленных на снижение водопотребления и водоотведения, объемов сброса загрязняющих веществ; • Использование грунтовой воды для пылеподавления в летнее время. 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 опер.

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 варианты ее осуществления) не рассматриваются в данном проекте. В техническом проекте рассмотрено буровая установка ZJ-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):
Хамзин А.Н.

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



