

KZ55RYS00568868

11.03.2024 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 «Разведка и добыча QazaqGaz», 010000, Республика Казахстан, г.Астана, район "Есиль", улица Әлихан Бөкейхан, здание № 12, 050840002757, КУАНДЫКОВ АЛМАС БАЛТАБЕКОВИЧ, 7172552315, amangeldy\_gas@amangeldygas.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) Намечаемая деятельность предусматривает – «Технический проект на бурение оценочной скважины глубиной 3500 ( $\pm 250$ )м на месторождении Анабай». Целью настоящего проекта является расчет конструкции скважин, выбор компоновок низа бурильной колонны (КНБК), параметров режима бурения, параметров бурового раствора, выбор обсадных труб, цементирования скважин, расчет гидравлических потерь в системе скважина-пласт, расчет продолжительности проводки скважин, охрана недр и окружающей среды, техническая безопасность и промышленная санитария. Классификация согласно Приложению 1 Экологического Кодекса - Раздел 2. п. 2.1. разведка и добыча углеводородов.;

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) К техническому проекту на бурение оценочной скважины глубиной 3500( $\pm 250$ )м на месторождении Анабай ранее не была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса. Строительство оценочной скважины №21 ранее было предусмотрено в Разделе ООС к базовому проекту «Проект разработки месторождения Анабай», разработанный специалистами ТОО «Проектный институт «ОРТИМУМ» в 2021г, где ориентировочный объем выбросов, загрязняющих в атмосферный воздух, составлял - 81,00094 т/год. В настоящем Заявлении о намечаемой деятельности к « Техническому проекту на бурение оценочной скважины глубиной 3500( $\pm 250$ ) м на месторождении Анабай» максимальные ориентировочные выбросы загрязняющих в атмосферный воздух согласно проведенным расчетам, составляет - 80,56878158 т/г.;

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) Бурение оценочной скважины №21 было предусмотрено в базовом проектом документе «Проект разработки месторождения Анабай» (2021г.), на которой было получено Заключение об

определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности (№KZ23VWF00050281 от 18.10.2021г). В настоящее время для бурения оценочной скважины №21 составляется «Технический проект на бурение оценочной скважины глубиной 3500 ( $\pm 250$ ) м на месторождении Анабай», по данному проекту скрининг ранее не проводился. По данному проекту существенных изменений в вид деятельности не намечается. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Анабай расположено в Мойынкумском районе Жамбылской области Республики Казахстан, в 210 км к северу от областного центра г.Тараз. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Малый Камкалы (20 км) и поселок Уланбель в 60 км. на северо-западе от площади работ. Географически месторождение Анабай находится в северо-восточной части песков Мойынкум, ограниченных с юго-запада предгорной равниной Малого Каратау. Орографическом отношении описываемый район представлен полузакрепленными барханными песками с относительным превышением песчаных гряд до 20 м. Граница песков на юге и юго-востоке имеет северо-западное простирание. Севернее от площади Анабай в 35 км протекает река Чу. Абсолютные отметки рельефа местности в районе месторождения составляют +350 - +360 м и увеличиваются в районе г. Тараз до +600 м. Местность на всём протяжении равнинная, вздымающаяся к югу, в сторону Тянь-Шаня. Бурение оценочной скважины планируется на территории месторождения Анабай. Недропользователем месторождения Анабай является ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz», который имеет контракт №531-Д -УВ от 13 января 2023 года, для осуществления операций по недропользованию на месторождении Анабай расположенной в Жамбылской области РК. Площадь участка недр м-я Анабай составляет – 62,57 км. кв. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки проектируемого объекта к месторождению..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Техническим проектом предусматривается строительство оценочной скважины №21-ОЦ. Способ бурения – роторный. Для бурения скважин будет использована буровая установка ZJ-40 или буровые установки по грузоподъемностью не менее 225тн. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство 1 скважины – 3,5 га. Цель бурения и назначение скважин является – доизучение девонского горизонта (D3fm). Способ строительства скважин без амбарного метода, вид скважины – вертикальная. Проектная глубина составляет – 3500 ( $\pm 250$ ) м. 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. Процесс ведения работ одной скважины будет состоять из следующих этапов (всего 144,0 суток): •строительно-монтажные работы – 8,0 суток; • подготовительные работы к бурению – 2,0 суток; • бурение и крепление – 89,0 суток; • испытание в эксплуатационной колонне – 45,0 суток. Технический проект на бурение скважины прилагается. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Конструкция скважин. С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при бурении скважины предусматривается следующая конструкция: Направление  $\varnothing 426,0$  мм x 30 м - цементируется до устья, устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктором и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. Кондуктор  $\varnothing 323,9$ , мм x 400 м - цементируется до устья. Кондуктор предусмотрен для перекрытия зоны поглощения, неустойчивых пород и водоносных горизонтов. Устье скважины после спуска кондуктора оборудуется противовыбросовым оборудованием. Промежуточная колонна  $\varnothing 244,5$  мм x1720 м – цементируется до устья. Эксплуатационная колонна  $\varnothing 168,3$  мм x 3500 м. Глубина спуска промежуточной колонны определена по условию предотвращения гидроразрыва пород под ее башмаком при закрытии скважины в случае открытого фонтанирования газом и водой. Спускается с целью перекрытия зоны осыпей и обвалов. Устье скважины после спуска промежуточной колонны оборудуется противовыбросовым оборудованием. Эксплуатационная колонна  $\varnothing 168,3$  мм x 3500 м ( $\pm 250$ ) – цементируется до устья. Цель бурения и назначение скважин является – добыча углеводородного сырья (газа). Системы приготовления, циркуляции и очистки бурового раствора на буровой установке исключают возможность загрязнения почвы буровым раствором и химическими реагентами, используемыми для обработки раствора. Сбор отходов бурения предусматривается в шламовые емкости. Виды работ при бурении Строительно-монтажные работы включают: планировку площадки под буровое оборудование; • рытье траншей и устройство фундаментов

под блоки; • строительство площадки под буровое оборудование. Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ: • стыковка технологических линий; • проверка работоспособности оборудования. Бурение и крепление скважин. Бурение скважин производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на земную поверхность химически обработанным буровым раствором. Тип бурового раствора и его рецептура подобраны, исходя из горно-геологических условий ствола скважин, а также их наименьшего, отрицательного воздействия на атмосферу, почвы и подземные воды. Буровой раствор готовится и обрабатывается химреагентами в блоке приготовления с помощью гидворонки. Из блока приготовления буровой раствор поступает в циркуляционную систему. Промывка скважин производится по замкнутой циркуляционной системе: скважина - металлические желоба - блок очистки - приемные емкости - насос буровой - манифольд (труба) - скважина. Водоснабжение скважин для технологических нужд осуществляется автоцистернами. Исходя из горно-геологических условий, при достижении определенной глубины - после вскрытия нефтегазового пласта - предусматривается крепление скважины эксплуатационной колонной. Колонну (затрубное пространство) цементируют до устья, добываясь разобщения продуктивных горизонтов с земной поверхностью и другими не нефтяными пластами. Испытание скважины. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется установка для испытания скважин УПА-60/80 или аналог

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Сроки проведения строительства скважины – 2025г. Пост утилизация объекта – 2068 г..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию 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 Недропользователем является ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz», который имеет Контракт № 5289-УВС от 17.11.2023 г. на добычу углеводородов на месторождениях Амангельды, Жаркум и Анабай в Жамбыловской области Республики Казахстан заключенный между Министерством энергетики Республики Казахстан и ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz». Срок действия контракта – 12.12.2031 г. Участок недр (Горный отвод) предоставлен ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» для осуществления операций по недропользованию на месторождении Анабай на основании решения экспертной комиссии Компетентного органа Министерства энергетики РК (протокол от 07.12.2022 №27/2 МЭ РК). Координаты горного отвода: 1) 44°29'38"СШ, 71°33'57"ВД; 2) 44°28'08"СШ, 71°37'23" ВД; 3) 44°22'40"СШ, 71°32'56"ВД; 4) 44°24'0,9"СШ, 71°29'30"ВД. (Горный отвод прилагается). Площадь участка недр составляет – 62,57 км. кв. Координаты проектируемой скв. №21-ОЦ (44° 24' 38,9304" С.ш; 71° 31' 58,62" В.д.);

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 Питьевая вода бутилированная. Хозбытовые и вспомогательные нужды обеспечиваются привозной водой, которая будет доставляться водовозами из водозаборной скважины м/я Амангельды. Техническое водоснабжение осуществляется за счёт действующих водозаборных скважин ТОО «РД QazaqGaz». Вода для технических нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, затворения цемента и для других технических нужд.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды отвечает требованиям СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода. Общие требования к организации и методам контроля качества» и качество воды, используемой в хозяйственно-питьевых целях, соответствует требованиям СанПиН «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждённый Приказом Министра национальной экономики РК от 16.03.2015 г. №209. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды.;

объемов потребления воды Объем водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые нужды работников при строительстве скважины составит: □ водопотребление - 287,39 м<sup>3</sup>/период; □ водоотведение - 229,91 м<sup>3</sup>/период; Объем воды для технических нужд составляет – 1524,82 м<sup>3</sup>/период.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов операций, для которых планируется использование водных ресурсов; - Хозяйственно-питьевые нужды; - Технические нужды (приготовления бурового раствора, цементирования, и др.);

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем является ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz», который имеет Контракт № 5289-УВС от 17.11.2023 г. на добычу углеводородов на месторождениях Амангельды, Жаркум и Анабай в Жамбыловской области Республики Казахстан заключенный между Министерством энергетики Республики Казахстан и ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz». Срок действия контракта – 12.12.2031 г. Участок недр (Горный отвод) предоставлен ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» для осуществления операций по недропользованию на месторождении Анабай на основании решения экспертной комиссии Компетентного органа Министерства энергетики РК (протокол от 07.12.2022 №27/2 МЭ РК). Координаты горного отвода: 1) 44°29'38"СШ, 71°33'57"ВД; 2) 44°28'08"СШ, 71°37'23" ВД; 3) 44°22'40"СШ, 71°32'56"ВД; 4) 44°24'0,9"СШ, 71°29'30"ВД. (Горный отвод прилагается). Площадь участка недр составляет – 62,57 км. кв. Координаты проектируемой скв. №21-ОЦ (44° 24' 38,9304" С.ш; 71° 31' 58,62" В.д.);

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается.;

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 – дизель-генераторы при буровой, Источники теплоснабжения - электрообогреватели. Местное - цемент, щебень, сварочные электроды, ГСМ для заправки используемой техники. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается..

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) Суммарные выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников, при строительстве оценочной скважины №21-ОЦ составляет: – 26,842932 г/с или 80,56878158 т/г; Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,000673, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) – 0,000058т, Азота (IV) диоксид (2кл) –

27,56316656т, Азот (II) оксид (3кл) – 4,479014571т, Углерод (3кл) – 2,164379133т, Сера диоксид (3кл) – 5,12349т, Сероводород (2кл) – 0,0031397198 т, Углерод оксид (4кл) – 27,674829333 т, Фтористые газообразные соединения (2кл) – 0,00004725 т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) – 0,000208 т, Метан – 0,158597283 т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) – 0,16327т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) – 0,20733048т, Бенз/а/пирен (1кл) – 0,00004427 т, Формальдегид (2кл) – 0,397247 т, Масло минеральное нефтяное (не кл.) – 0,00047т, Углеводороды предельные C12-C19 (4кл) – 11,2919887802т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл.) – 1,3408282т..

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 Сброс сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается. Сточные воды, образующиеся на месторождении Анабай, сбрасываются в обустроенный септик, затем по мере накопления вывозятся на очистные сооружения месторождения Амангельды..

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 В самом месторождении Анабай отсутствуют полигоны, могильники или иные специализированные объекты для хранения, захоронения, накопления отходов производства и потребления. На соседнем месторождении Амангельды ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» имеется полигон, состоящий из двух карт (площадок): карта 1 – для размещения производственных отходов; карта 2 – для размещения ТБО. Все отходы производства и потребления подлежат временному накоплению в специально отведенных и оборудованных местах. Затем осуществляется передача отходов на захоронение на собственном полигоне. Остальные отходы передаются сторонней организации на переработку и дальнейшую утилизацию с передачей права собственности. Площадка для хранения производственных отходов предназначена для временного хранения отходов. Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в ёмкостях (металлических контейнерах) на специальных площадках, что исключает загрязнение компонентов окружающей среды. Ориентировочный объем образования отходов на период строительства оценочной скважин составляет: 1046,66 т/г, в.т.ч: Опасные отходы: буровой шлам (010506\*) – 528,33 т, отработанный буровой раствор (010506\*) – 502,86 т; промасленная ветошь (150202\*) – 0,127т; использованная тара (150110\*) - 0,04 т; отработанные масла (130208\*) – 11,16 т; Не опасные отходы: лом черных металлов (170407) – 1,0 т; огарки сварочных электродов (120113) – 0,00095 т. твердые бытовые отходы (200301) – 3,14 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 от РГУ «Департамент экологии по Жамбылской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

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 «Разведка и добыча QazaqGaz» 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. Согласно программе производственного экологического контроля наблюдения атмосферного воздуха, на границе СЗЗ, объектов ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» проводились по следующим ингредиентам: диоксида азота, оксид азота, диоксид серы, оксида углерода, углеводороды C1-C5. По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Анабай на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По природно-

климатическим условиям район работ относится к зоне среднеазиатских пустынь с резко континентальным климатом: с сухим жарким летом; с холодной, малоснежной зимой. Максимальная температура летом достигает +40 °С - +45 °С с минимальной температурой зимой -40 °С. Направление ветров, в основном северо-восточное..

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. Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений на месторождении Анабай составляет 3,9 баллов, что соответствует низкому уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность. .

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 ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Мероприятия по охране атмосферного воздуха. Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрены следующие природоохранные мероприятия:  выбор технологии и применяемого оборудования бурения с целью снижения отрицательного воздействия на атмосферный воздух;  оптимизация работы технологического оборудования с целью соблюдения нормативов НДВ и поддержания уровня концентрации ЗВ ниже ПДК на границе СЗЗ (регулирование топливной аппаратуры дизельных ДВС агрегатов и автотранспорта для снижения загазованности территории ведения работ);  использование герметичных систем в блоке приготовления и очистки бурового раствора, на участках хранения бурового раствора, отработанных буровых стоков, бурового шлама, емкостей ГСМ, емкости приема пластовых флюидов при испытании скважины;  хранение сыпучих материалов и химических реагентов в закрытом помещении;  размещение стационарных источников выбросов ЗВ на площадке бурения с учетом преобладающего направления ветра;  соблюдение «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности» на всех стадиях строительства, эксплуатации и ремонта скважины;  проведение испытания и освоения скважины при благоприятных метеорологических условиях;  герметизация скважин и утилизация жидких флюидов при испытании и освоении скважины, разработка мер ликвидации при аварийных выбросах;  выбор сокращенного режима работы двигателей (до 20%) в период НМУ с целью уменьшения зоны опасных явлений. Мероприятия по охране недр. При бурении скважин на газовых месторождениях должны проводиться мероприятия, обеспечивающие сохранение ГС, эти мероприятия включают:  Предотвращение открытого фонтанирования, грифообразования, поглощений промывочной жидкости, обвалов стенок скважин и межпластовых перетоков нефти, воды и газа в процессе проводки, освоения и последующей эксплуатации скважины;  Надежную изоляцию в пробуренных скважинах нефтеносных, газоносных и водоносных пластов по всему вскрытому разрезу;  Необходимую герметичность всех технических и обсадных колонн труб, спущенных в скважину, их качественное цементирование;  Предотвращение ухудшения коллекторских свойств продуктивных пластов, сохранение их естественного состояния при вскрытии, крепление и освоении. Мероприятия по охране ГС при строительстве скважин должны быть направлены на предотвращение загрязнения земли, поверхностных и подземных вод буровыми растворами, химреагентами, нефтепродуктами, минерализованными водами. Освоение скважин после бурения должно производиться при оборудовании устья скважины герметизирующим устройством, предотвращающим разлив жидкости, открытое фонтанирование. При обводнении скважин, помимо контроля за обводненностью их продукции, необходимо провести специальные геофизические и гидрогеологические исследования для определения места притока воды в скважину через колонну, источника обводнения и глубины его залегания. Мероприятия по охране водных ресурсов и их рациональному использованию. Расчет норм водопотребления и водоотведения для нужд буровой в соответствии с отраслевыми методическими указаниями. Нормы рассчитываются для основных и вспомогательных операций и для хозяйственных нужд. При проведении строительных работ разрешается использование только тех веществ,

на которые имеются утвержденные нормативы. Поверхностные и подземные воды. Для уменьшения загрязнения окружающей среды территории предусматривается комплекс следующих основных мероприятий:  циркуляция промывочной жидкости осуществляется по замкнутому циклу: скважина – циркуляционная система – приемные емкости – нагнетательная линия – скважина;  соблюдение технологического регламента на проведение буровых работ;  своевременный ремонт аппаратуры;  недопущение сброса производственных сточных вод на рельеф местности. Рекомендации по охране подземных вод:  Принятая конструкция скважины не должна допускать гидроразрыва пород при бурении. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемого объекта. Проектом было предусмотрено буровые установки, которое будет экономически и технологически эффективным документом, которое отвечает условиям, указанным в требованиях, и имеет минимальное физическое воздействие на ОС, в связи с этим альтернативные варианты не рассматривались..

- 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):

Кужумов Серик

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



