

KZ96RYS00388583

17.05.2023 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:

Акционерное общество "СНПС - Актобемунайгаз", 030006, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Алматы, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 3, 931240001060, ЛИ ШУФЭН, 966513, shevchuk@cnpc-amg.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) Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу РК намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным. Пункт 2. Недропользование. п.п 2.1 Разведка и добыча углеводородов. Намечаемая деятельность – строительство разведочной скважины ВАК-5 и испытание пластов..

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) Существенных изменений в вид деятельности не происходит. На данный проект ранее оценка воздействия на окружающую среду не проводилась.;

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) Существенных изменений в вид деятельности не происходит.

Предусматриваемые в проекте технические средства, технологические процессы и материалы имеют инженерные обоснования, обеспечивающие предупреждение и исключение нарушений природной среды. Ранее по данной скважине было получено "Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности" номер № KZ46VWF 00060537 от 03.03.2022года, с выводом, что «необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует». Ранее выданное заключение скрининга на намечаемую деятельность по строительству скважины ВАК-5 было выдано без учета объема выбросов при испытании в размере 41,78 тонн/год. В настоящее время была произведена корректировка расчетов при строительстве скважины и добавлены источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух при испытании скважины. Ранее было получено ЭРВ № KZ04VCZ01884059 от 18.08.2022г. Общий объем выбросов, который

планируется в процессе строительства и испытания четырех объектов скважины на 2023-2024 год, составляет 224,84468 тонн/год.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок расположен на контрактной территории №4687. Блок Терескен-2 в административном отношении расположено в пределах Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Скважина ВАК-5 находится от поселка Оймауыт на расстоянии 127 км и от районного центра Карауылкелди на расстоянии 182 км. Областной центр г. Актобе находится в 351 км. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Индивидуальный технический проект №770 на строительство разведочной скважины ВАК-5 с разделом ООС на блоке Терескен-2 разработан НИИ по разработке нефтегазовых месторождений АО «СНПС-Актобемунайгаз» согласно задания на проектирования и в соответствии с «Дополнение к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на блоке Терескен-2», 2022г. Скважина ВАК-5 – разведочная. Проектная глубина – 3040м, проектный горизонт заканчивания – Девонская система (D). Цель бурения и назначение скважины является изучение геологического строения и выявления перспектив нефтегазоносности на блоке Терескен-2. Вид скважины – вертикальная. Способ бурения скважины – роторно-винтовой. Проектная скорость бурения – 1013 м/ст.мес. Для бурения скважины будет использована буровая установка ZJ-45, ZJ-45, ZJ-70 (из наличия). 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. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство скважины – 2,1 га. Продолжительность проведения работ по скважине будет состоять из следующих этапов (всего 112 суток): - строительно-монтажные работы – 20 суток ; - подготовительные работы к бурению – 2суток; - бурение и крепление – 90 суток. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса. После бурения скважин планируется провести испытания объектов скважин для изучения и определения продуктивных пластов. Предварительно планируется испытать 4 объекта. До начала реализации запланированных решений будут выполнены законные требования по получению необходимых разрешительных документов для реализации намечаемой деятельности в рамках Дополнения. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Относительно нефтегазоносного потенциала блока предполагается возможность наличия глубокозалегающих рифовых тел каменноугольного и возможно девонского возраста с благоприятными геологическими условиями для накопления и сохранения залежей углеводородов. Скважина ВАК-5 – разведочная, вертикальная. Проектная глубина – 3040м, проектный горизонт – Девонская система. Скважина проектируется в центральной части разведочного блока Терескен-2 и расположена юго-восточнее от скважины ВАК-2 на расстоянии 14,5км. Исходя из горно-геологических условий бурения скважины в соответствии с «Требованиями промышленной безопасности в нефтегазодобывающей отрасли» предусматриваются следующая конструкция вертикальной скважины: Направление $d=508\text{мм} \times 30\text{м}$ устанавливается с целью перекрытия зон возможного поглощения бурового раствора в верхне-меловых отложениях и перекрытие верхних неустойчивых пород; Кондуктор $d=339,7\text{мм} \times 300\text{м}$ устанавливается с целью перекрытия неустойчивых пород в нижнемеловых, юрских и триасовых отложениях; Техническая колонна $d=244,5\text{мм} \times 980\text{м}$ устанавливается с целью перекрытия пород склонных к осыпям и обвалам; Эксплуатационная колонна $d=168,3\text{мм} \times 3040\text{м}$ устанавливается с целью разобщения нефтеносных горизонтов. Для предупреждения открытого фонтанирования газа и нефти в процессе бурения скважины на устье скважины монтируются противовыбросовые устройства, соответствующие международным стандартам. В процессе бурения скважин осуществляется безамбарный способ бурения. Оборудование замкнутой системы очистки и приготовления бурового раствора с использованием металлических емкостей , а также контейнеров для сбора и вывоза шлама. Применяется технология и оборудования приготовления глинистого раствора и водных растворов химреагентов, исключая загрязнения окружающей среды. Применяются обсадные трубы типа J-55, L-80, 90SS стандартам американского нефтяного института (АНИ) обеспечивает высококачественное свинчивание. Соединение обеспечивает устойчивость к воздействию внутреннего и внешнего давлений даже при высоких осевых нагрузках. Герметичность обсадных колонн

межколонного и заколонного пространства проверяется опрессовкой. Применение специальной технологической оснастки колонн, облегченных и расширяющихся тампонажных растворов, современных технологий цементирования с предусмотренным комплексом методов контроля процесса цементирования и качества крепления колонн обеспечивает надежность конструкции скважины. Ограничение скорости спускоподъемных операций бурового инструмента и спуска обсадных колонн направлено на предупреждение гидроразрыва пород, поглощения бурового раствора и возможных нефтегазоводопроявлений. Также вовремя бурения проводятся исследовательские работы в разных интервалах: отбор керна и шлама, проведение газового каротажа (ГТИ), геофизические исследования скважины, инклинометрия, каротаж по контролю за качеством цементирования скважины и другие работы. После бурения планируется провести испытание скважин. Это комплекс работ, выполняемых в скважине с целью вызова притока пластовых жидкостей и газа, отбора их проб и определения их ориентировочного дебита. Процесс опробования пластов может быть условно разделен на три стадии: - выбор объектов опробования и подготовка скважины к испытанию; - испытание пласта; - исследование пласта. При наличии нескольких объектов опробования все стадии повторяются, за исключением выбора объектов, но число объектов и их положение уточняются после опробования предыдущих. Выбор объектов опробования проводится по совокупности геологической, технической и геофизической информации не только по данной скважине, но и по всему изучаемому району (месторождению). В законченном бурении скважинах, после спуска обсадной колонны, для вскрытия пласта проводится перфорация колонны. Плотность перфорации (число отверстий) и тип перфоратора выбирают в зависимости от строения пласта, его коллекторских свойств, конструкции скважины, температуры и давления в интервале испытания. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности в 2023 году после получения соответствующих разрешительных документов, предусмотренных законодательством РК. Все работы в рамках проектов планируется провести в период с 2023 - 2024 года. Согласно плана бурения продолжительность строительства скважины 112 сут., После окончания бурения скважины, производится демонтаж бурового оборудования и передача в испытание. Испытание четырех объектов 360сут..

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 Площадь земельного отвода – 2,1 га. Целевое назначение земельного участка - строительство и испытания скважин, выполнение лицензионных обязательств. Контракт №4687 от 21.12.2018г. на разведку и добычу УВ Срок действия контракта до 21.12.2024года. (Имеется право продления согласно Кодекса о недрах и недропользовании от 27 декабря 2017 года № 125-VI ЗРК). ;

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 Водоснабжение для технических нужд осуществляется из водозаборной скважины, расположенной на самом ближайшем месторождении Северная Трува. Техническая вода необходима для приготовления бурового, цементного раствора, затвердевания цемента и для других технических нужд. Хранение воды будет осуществляться в емкостях. Вода для питьевых и хоз-бытовых нужд предоставляется на договорной основе. Вода привозится в бутылках и цистернах. Ближайший водный объект река Манысай. Скважина ВАК-5 от реки Манысай находится на расстоянии 11 км. Другие водные объекты на расстоянии 5 км отсутствуют, рассматриваемые скважина не входят в водоохранную зону и полосу, нет необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования - специальное. Питьевая вода на буровой хранится в резервуарах питьевой воды, отвечающей требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. В период строительства скважины будет использована вода питьевая, для хозяйственно-бытовых и технических нужд. ;

объемов потребления воды Согласно расчетам, всего объем водопотребления на период строительства - 1150,33 м³/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 458,64м³/год. Потребное количество технической воды при бурении 691,69м³. Вода для технических нужд как и хозяйственно бытовых завозится согласно договора. Объем питьевого и бытового водоснабжения на период строительства составит – 655,2 м³. Общий объем воды на период испытания составит– 4104м³. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водоснабжение скважины в период строительства на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды будет привозная, доставляется согласно договору со сторонней организацией, и привозится в бутылках и емкостях установленной на автомобильный прицеп, сделанной из алюминия, для технических нужд - доставка воды осуществляется согласно договору со специализированной организацией.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Все планируемые работы будут осуществляться на контрактной территории контракта №4687 на территории блока Терескен-2 АО "СНПС-Актобемунайгаз". Координаты блока Терескен -2 - 1. 47°30'00"C 57°13'17"В 2. 47°40'00"C 57°20'00"В 3. 47°40'00"C 57°40'00"В 4. 47°21'00"C 57°51'00"В 5. 47°20' 00"C 57°13'15"В.;

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 Намечаемая деятельность не требует использования растительных ресурсов. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. На территории отсутствует особо охраняемая природная зона и земли лесного фонда.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира 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 Расход топлива стационарной дизельной установки - 800 т/год.;

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

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) Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников на период строительства составит – 81,485420612 т/год. Наименования загрязняющих веществ и их классы опасности: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 5,615783333 г/с, 29,4068 т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 0,909826 г/с, 4,69248 т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 0,3871805 г/с, 2,0048 т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 0,811216667 г /с, 4,863 т/год; Сероводород (2 кл. опасн.) – 0,00000977 г/с, 0,00000648 т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 4,719972222 г/с, 26,0724 т/год; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0,000008446 г/с, 0,000044132 т/год; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0,096549 г/с, 0,4812 т/год; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 2,321660556 г/с, 12,03111 т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 0,35095 г/с, 1,93358 т/год. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников на период испытания от 4 объектов отражены в проекте норматива допустимых выбросов загрязняющих веществ (НДВ) и составит – 143,359257 т/год. Наименования загрязняющих веществ и их классы опасности: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 37,01536 г/с, 19,96097536 т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 6,014996004 г/с,

3,243658496 т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 3,198355556 г/с, 9,7971328 т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 6,80444444 г/с, 1,5748 т/год; Сероводород (2 кл. опасн.) – 0,00795908 г/с, 0,013140628 т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 40,210222224 г/с, 99,837088 т/год; Бутан (4 кл. опасн.) – 0,002816 г/с, 0,0409416 т/год; Пентан (4 кл. опасн.) – 0,00088 г/с, 0,01279488 т/год; Метан – 0,46428 г/с, 0,47345152 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 8,496 г/с, 0,40864 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 3,1424 г/с, 0,1512 т/год; Этен (3 кл. опасн.) – 0,013264 г/с, 0,1929024 т/год; Бензол (2 кл. опасн.) – 0,041056 г/с, 0,0019744; Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (3 кл. опасн.) – 0,012896 г/с, 0,0006208 т/год; Метилбензол (3 кл. опасн.) – 0,025808 г/с, 0,0012416 т/год; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0,000057372 г/с, 0,000014812 т/год; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0,53822222 г/с, 0,13348 т/год; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 12,96169778 г/с, 3,254136 т/год; Результаты расчета рассеивания, показывает, что при реализации проектных решений превышения ПДК загрязняющих веществ в атмосфере по всем ингредиентам на границе условной санитарно-защитной зоны не наблюдается. Ожидаемые выбросы не превышает допустимый предел пороговых значений и не подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом.

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 В период строительства и испытания загрязняющие вещества входящие в перечень по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей 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 Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. В период строительства скважин основными отходами при бурении являются: отработанный буровой раствор; буровой шлам;ТБО; промасленная ветошь; тара из под химреактивов (мешкотара и пласмассовые бочки); отработанные масла. 3 вида отходов относится к неопасным, 4 вида являются опасными отходами. Всего отходов производства и потребления – 657,957 т/год. В т.ч.отходов производства: Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - являются отходом, образующимся при бурении нефтяных скважин. Буровой шлам – 509,23т/год, уровень опасности БШ – код 01 05 05* – опасные отходы. Отработанный буровой раствор – 141,46 т/год, уровень опасности ОБР – код 01 05 05* – опасные отходы. Отработанные масла – 5,95 т/год. Отработанные масла - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов, уровень опасности 13 02 06* – опасные отходы. Промасленная ветошь – 0,127 т/год. Промасленная ветошь – образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин, уровень опасности промасленной ветоши (ветошь обтирочная) – 15 02 02* – опасные отходы. Мешкотара — 0,15 т/год, при бурении скважин используется различные химические реагенты, после которых отходами являются их упаковка. Уровень опасности тары из под химреактивов (мешки мешкотара) – 15 01 01 не опасные отходы. Пластмассовые бочки – 0,35 т/год. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.), уровень опасности тары из под химреактивов (пластмассовые бочки) – 15 01 02 не опасные отходы. Отходы потребления, т.е. твердо-бытовые отходы – 0,69 т/год. Уровень опасности используемой тары – 20 03 01 – неопасные отходы. В период испытание скважины основными отходами являются: ТБО, промасленная ветошь, Люминесцентные лампы. 1 вид отхода относится к неопасным, 2 вида отходов являются опасными отходами. Отходы производства и потребления при испытание (от 4 объектов) – 1,38812 т/год. В т.ч.отходов производства: Промасленная ветошь – 0,508 т/год. Промасленная ветошь – образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин, уровень опасности промасленной ветоши (ветошь обтирочная) – 15 02 02* – опасные отходы. Люменсцентные лампы – 0,00012 т/год. Люминесцентные лампы будут использоваться для освещения в пристраиваемых помещениях – 20 01 21* – опасные отходы. Отходы потребления, т.е. твердо-бытовые отходы – 0,88 т/год. Уровень опасности используемой тары – 20 03 01 – неопасные отходы. В результате хозяйственно-производственной деятельности персонала образуются твердые – бытовые отходы. На площадке строительства будут

организованы места для накопления отходов производства и потребления, с которых отходы будут передаваться специализированным подрядным организациям согласно договору..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ "Департамент экологии по Актыобинской области" Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК..

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) Не требуется. Намечаемая деятельность будет осуществляться за пределами Каспийского моря (в том числе за пределами заповедной зоны), особо охраняемых природных территорий, вне их охранных зон, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; за пределами природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; вне участков размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; вне территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; вне территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; за чертой населенного пункта или его пригородной зоны; вне территории с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия..

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 Уровень воздействия намечаемых работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Проектом предусмотрено условие своевременной ликвидации, вывоза отходов. Своевременный сбор и удаления загрязнения с поверхности почв, при возникновении таковых, что способствует к восстановлению первоначального состояния почвенно-растительного покрова. После окончания строительства скважины производится техническая рекультивация земель. Работа носит временный характер. Экономическая деятельность окажет прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Намечаемая деятельность не оказывает воздействие на территорию другого государства, региона..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Меры по предупреждению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду: обязательное соблюдение всех нормативных правил при строительстве скважины; периодическое проведение инструктажей и занятий по технике безопасности, постоянное напоминание всему рабочему персоналу о необходимости соблюдения правил безопасности; Контроль концентраций загрязняющих веществ, образующихся в ходе деятельности, в окружающей среде. – не допускать сбросов сточных вод на рельеф местности или водных объектов; используемая при строительстве спецтехника и автотранспорт проходит регулярный технический осмотр и ремонт гидравлических систем для предотвращения утечки горюче-смазочных материалов и загрязнения почв нефтепродуктами; движение автотранспорта по территории работ путем разработки оптимальных схем движения и обучения персонала; снять, сохранить и использовать плодородный слой почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель; проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений Республики Казахстан..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Выбор альтернатив технических решений является необоснованным, т.к. необходимость реализации намечаемой деятельности регламентирована контрактом на Предложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении) не использовались, а причины препятствующие реализации проекта не выявлены..

- 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):

Чжан Сяньцунь

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

