

KZ68RYS01192053

09.06.2025 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 - Актөбеунайгаз", 030006, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТӨБЕ Г.А., Г.АКТӨБЕ, РАЙОН АЛМАТЫ, Проспект 312 Стрелковой дивизии, дом № 3, 931240001060, , 966513, 766469, 766453, 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 – Реконструкция бокового ствола скважины №2389..

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 данному проекту не выдавалось заключение о результатах скрининга. По данной скважине был отправлен заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности на 2025 год (в данный момент находится на рассмотрении). Процесс получения экологического разрешения попадает на конец 2025 года. По этой причине заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности запрашивается на 2026 год. В связи с этим просим рассмотреть заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности на 2025 и 2026 года. Месторождение Жанажол находится на поздней стадии разработки, в текущее время применяются различные методы повышения эффективности

добычи нефти, среди которых одним из наиболее перспективных является бурение бокового ствола. Скважина 2389 пробурена на восточной части северного свода месторождения Жанажол на пачку Гсев в соответствии с Проектом разработки месторождения Жанажол 2011г. Планируется реконструкция данной скважины. Скважина начата бурением 15.04.2014г., закончена бурением 21.07.2014г. Технология зарезки боковых стволов скважин является одним из самых продуктивных методов, который позволяет повысить добычу нефтепродуктов на залежах с давней историей разработки и продолжить эксплуатацию скважин, не поддающихся восстановлению иными способами. По результатам интерпретации сейсмических данных и корреляции интервалов коллекторов выявлено, что в северном направлении от скв.2389 пласты, содержащие залежь нефти. По фактическим данным бурения скважин, а также эксплуатации близлежащих скважин, профилям притока пласты коллектора пачки Г1, Г2 (Гв_сев) в районе расположения скважин имеют выдержанную мощность, при их опробовании получены промышленные притоки нефти, пласты имеют хороший потенциал. В целях большего охвата пластов-коллекторов пачек Гв_сев в северо-восточном направлении, где коллектора развиты, предлагается боковое бурение в скважине 2389 на объект Гв_сев (пачки Г1, Г2)..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок расположен на контрактной территории №76. Месторождение Жанажол в административном отношении входит в состав Мугалжарского района Актюбинской области. Месторождение расположено в 130 км к югу от г. Кандагач. Областной центр г. Актобе находится в 240 км севернее рассматриваемого месторождения, с Жанажолом его соединяет асфальтированная трасса. Ближайшая железнодорожная станция Жем находится в 100 км к востоку от площади. Скважина находится от поселка Жагабулак на расстоянии 25,17 км в юго-западном направлении..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Раздел «Охраны окружающей среды» к проекту реконструкции скважины №2389 месторождения Жанажол на бурение бокового ствола разработан НИИ по разработке нефтегазовых месторождений АО «СНПС-Актобемунайгаз» согласно заданию, на проектирование и в соответствии с «Проект разработки нефтегазоконденсатного месторождения Жанажол» 2019г. Цель бурения и назначение скважины - эксплуатационная. Способ бурения скважины – роторно-винтовой. Проектная скорость бурения - 490м/ст. мес. Для бурения скважины будет использована буровая установка XJ-550, XJ-750, ZJ-45, ZJ-50 (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 бурение бокового ствола – 2,1га. Продолжительность проведения работ по скважине будет состоять из следующих этапов (всего 90 суток): - подготовительные и земляные работы – 25 суток; - строительно-монтажные работы – 20 суток; - бурение бокового ствола – 45 суток. Прогнозируемое извлекаемое количество в отношении нефти - 12 тн/сут., в отношении газа 12000м3/сут..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В 2019г выполнен «Проект разработки месторождения Жанажол» (протокол №13/7 от 12-13.09.2019г). В рамках проекта представлены и утверждены технологические показатели разработки месторождения. Согласно проекту месторождение Жанажол разрабатывается по третьему варианту разработки. Исходя из горно-геологических условий бурения скважины в соответствии с «Требованиями промышленной безопасности в нефтегазодобывающей отрасли» предусматриваются следующая конструкция бокового ствола скважины: боковой наклонно-направленный ствол Ø139,7 мм – 3350-4085м. Для предупреждения открытого фонтанирования газа и нефти в процессе бурения бокового ствола 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, исключаящих загрязнения окружающей среды. 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 нефтегазопрооявлений. Также вовремя бурения проводятся исследовательские работы в разных интервалах: отбор шлама, геофизические исследования скважины, инклинометрия, каротаж по контролю за качеством цементирования скважины и другие работы. После бурения планируется передача скважины в эксплуатацию. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса. Весь объем работ по бурению скважины планируется выполнить в период до конца 2026 г. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Согласно плана бурения на 2026г. проектируется реконструкция скважины №2389 на бурение бокового ствола. Продолжительность реконструкции скважины 90 сут. Весь объем работ по бурению скважины планируется выполнить в период до конца 2026г. После окончания бурения скважины, производится демонтаж бурового оборудования и передача скважины в эксплуатацию..

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 – 2,1га. Целевое назначение земельного участка – бурение бокового ствола и эксплуатация скважин, выполнение лицензионных обязательств. Срок действия контракта до 2042года. ;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных 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, питьевых и хозяйственных нужд осуществляется согласно договору. 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 хозяйственных нужд привозится в бутылках и цистернах. Ближайший водный объект река Атжаксы. Скважина от р.Атжаксы находится на расстоянии 6,0 км в северо-восточном направлении. Другие водные объекты на расстоянии 5 км отсутствуют, рассматриваемые скважины 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 реконструкции скважины будет использована вода питьевая, для хозяйственно-бытовых и технических нужд ;

объемов потребления воды Согласно расчетам, всего объем водопотребления от скважины: 864,07м3/год, с учетом хозяйственно бытовых сточных вод в объеме 552,83м3/год. Потребное количество технической воды при бурении 311,24м3. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водоснабжение скважины в период реконструкции 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) Скважина №2389 расположена на контрактной территории №76 месторождения Жанажол АО "СНПС-Актобемунайгаз". Срок действия контракта до 2042года. Географические координаты планируемой скважины: Сква 2389 – северная широта: 48°19'37.85" восточная долгота: 57°02'10.98" Географические координаты угловых точек северной широты и восточной долготы: скв . 2389 сев. широта 48°19'38,85", вост. долгота 57°29'14,84" сев. широта 48°19'35,29", вост. долгота 57°29'12,51" сев. широта 48°19'36,84", вост. долгота 57°29'07,17" сев. широта 48°19'40,41", вост. долгота 57°29'09,50";

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 рубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. На территории отсутствует особо охраняемая природная зона и земли лесного фонда. Значимых изменений в растительном покрове, в зоне реконструкции объекта не ожидается. Учитывая возможности местной флоры, при соблюдении соответствующих природоохранных мероприятий, растительность не утратит способность к самовосстановлению.;

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

объемов пользования животным миром. В период реализации намечаемой деятельности изъятие дополнительных территорий из площади возможного обитания мест не предусматривается. При выполнении намечаемой деятельности, негативное воздействие объекта на видовой состав, численность фауны, её генофонд, среду обитания, условия размножения, пути миграции и места концентрации животных не оказывает. Использование объектов животного мира не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования. В период реализации намечаемой деятельности изъятие дополнительных территорий из площади возможного обитания мест не предусматривается. При выполнении намечаемой деятельности, негативное воздействие объекта на видовой состав, численность фауны, её генофонд, среду обитания, условия размножения, пути миграции и места концентрации животных не оказывает. Использование объектов животного мира не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных. В период реализации намечаемой деятельности изъятие дополнительных территорий из площади возможного обитания мест не предусматривается. При выполнении намечаемой деятельности, негативное воздействие объекта на видовой состав, численность фауны, её генофонд, среду обитания, условия размножения, пути миграции и места концентрации животных не оказывает. Использование объектов животного мира не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира. В период реализации намечаемой деятельности изъятие дополнительных территорий из площади возможного обитания мест не предусматривается. При выполнении намечаемой деятельности, негативное воздействие объекта на видовой состав, численность фауны, её генофонд, среду обитания, условия размножения, пути миграции и места концентрации животных не оказывает. 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 для оборудования используемой во время намечаемой деятельности: для дизельной установки – 311,4 т/год, цементирующего агрегата – 1,0 т/год, парового котла – 72,36 т/год, ДЭС – 92,96 т/год. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Отсутствуют риски истощения используемых природных ресурсов. На территории проектируемого объекта нет культурных памятников, заповедных зон, заказников и других особо охраняемых природных объектов..

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 реконструкции от скважины составит – 44.551208619т/год. Наименования загрязняющих веществ и их классы опасности: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 5.4281597855г/с, 14.482223523т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 0.880706667г/с, 2.310282т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 0.371222223г/с, 0.96642т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 0.786857333г/с, 2.4522768т/год; Сероводород (2 кл. опасн.) – 0.000009772г/с, 0.000004704т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 4.517525556г/с, 12.790764т/год; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0.000008223г/с, 0.000022296т/год; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0.092033333г/с, 0.23382т/год; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 2.215369117г/с, 5.800195296т/год; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в

‰: 70-20 (3 кл. опасн.) – 2.1591г/с, 5.5152т/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 реконструкции 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 реконструкции скважины основными отходами при бурении являются: отработанный буровой раствор; буровой шлам; буровые сточные воды (БСВ); ТБО; промасленная ветошь; загрязненный грунт, тара из под химреактивов (мешкотара и пластмассовые бочки); отработанные масла. 3 вида отходов относится к неопасным, 6 вида являются опасными отходами. Всего отходов производства и потребления от скважины – 429,187т/год. В т.ч.отходов производства: Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - являются отходом, образующимся при бурении нефтяных скважин. Буровой шлам – 45,0т/год, уровень опасности БШ – код 01 05 05* – опасные отходы. Отработанный буровой раствор – 144,89т/год, уровень опасности ОБР – код 01 05 05* – опасные отходы. Буровые сточные воды (БСВ) – 228,77т/год, уровень опасности 01 05 06* - опасные отходы. Отработанные масла – 2,32т/год. Отработанные масла - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов, уровень опасности 13 02 04* – опасные отходы. Загрязненный грунт – 6,75т/год, уровень опасности 17 05 03 * - опасные отходы. Промасленная ветошь – 0,127т/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 — 0,15т/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 – 0,35т/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 – 0,83т/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 Актыбинской 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 бурения, освоения скважин и демонтажа оборудования ведутся работы по восстановлению земельного участка в соответствии с проектными решениями. Особое внимание уделяется рекультивации нарушенных земель. При реконструкции скважин не допускается нарушение растительного и почвенного покрова за пределами участков, отведенных под строительство. 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 реконструкции скважин; 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 недропользование, 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)

