

KZ46RYS00404615

19.06.2023 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 "Недра Ком", 160000, Республика Казахстан, г.Шымкент, Аль-Фарабийский район, улица Желтоксан, здание № 17, 180440040325, СЕЙТЖАНОВ НУРЖАН СЕРИКЖАНОВИЧ, 0, yestyar@mail.ru

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) Проект пробной эксплуатации Юго-Восточного поднятия месторождения Аксай. Согласно приложению 1 раздела 2 Экологического кодекса Республики Казахстан намечаемый вид деятельности отнесен к пп.2.1 п.2 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) В рамках пробной эксплуатации предусматривается: Бурение опережающей добывающей скважины А-13 в 400 м на юге-востоке от скважины Аксайский-2 на категории запасов С1. Проектный горизонт и глубина – М-I, 1550 м. Цель заложения – изучения геологической структуры, определения добывных характеристик продуктивного горизонта М-I. Бурение оценочной скважины А-7 в 1200 м на юге от скважины А-13 на категории запасов С2. Проектный горизонт и глубина – М-I, 1600 м. Цель заложения – изучения геологической структуры, уточнение ВНК, оконтуривание залежи. В целях получения максимально возможной информации предусматривается проведение в скважинах комплекса геолого-технологических, промыслово-геофизических и гидродинамических исследований, а также отбор керна, проб пластовых флюидов для проведения по ним лабораторных исследований.;

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) Ранее заключение о результатах скрининга воздействии намечаемой деятельности не выдавалась..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Юго-Восточное поднятие месторождения Аксай в административном отношении находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан, географически месторождение расположено в южной части Торгайской низменности.

Ближайшим населенным пунктом является г. Кызылорда (120 км), в 25 км к востоку от месторождений Аксай и Аксай Южный расположено разрабатываемое месторождение Акшабулак, к северо-востоку на расстоянии 55 км находится месторождение Кумколь. Месторождение Кумколь с г. Кызылорда связывает асфальтированная дорога, остальные дороги грунтовые, труднопроходимые в период весенней распутицы и пригодные для передвижения в летне-осенний период автотранспортом. Возможности выбора других мест нет..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. За проектируемый период в 3 года предусматривается ввести в эксплуатацию 2 добывающих скважины, с учетом ранее пробуренной одной скважины Аксайский-2 и 1 новой опережающей добывающей скважины А-13, для доразведки месторождения предусматривается бурение оценочной скважины А-7..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. На основе опыта бурения нефтяных скважин месторождения принимаются нижеследующие конструкции скважин: Для скважин глубиной до 1600 (± 250) м: □ Направление □ 426.0 мм спускается: глубину 10 м для предотвращения размыва устья скважины. Цементируется до устья. □ Кондуктор □ 324.0 мм спускается на глубину 50 м для перекрытия неустойчивых палеогеновых отложений. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. □ Промежуточная колонна □ 244.5 мм спускается на глубину 750 м для перекрытия верхней части меловых отложений. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. □ Эксплуатационная колонна □ 168.3 мм спускается на глубину 1600 м (± 250 м для разобщения и эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до устья. В настоящее время на Юго-Восточном поднятии месторождения Аксай отсутствуют мощности по подготовке нефти, объекты утилизации и переработки сырого газа. Соответственно, на период проведения пробной эксплуатации Юго-Восточного поднятия месторождения Аксай, сбор, замер и предварительную подготовку продукции предлагается производить индивидуально по каждой скважине. В дальнейшем, по фактическим результатам работы скважин, с учетом потенциала месторождения, будет рассматриваться возможность дальнейшей оптимизации и усовершенствования системы сбора и транспорта продукции. Согласно проектным решениям в рамках данного проекта, в пробную эксплуатацию будут введены: существующая поисковая скважина Аксайский-2 и проектная опережающая добывающая скважина А-13. Каждая добывающая скважина будет оборудоваться замерным 2-х фазным сепаратором для учета добычи жидкости и исследования скважин, накопительными емкостями в количестве 2 ед. ($V=50$ м³) для сбора нефтяной эмульсии и факельной установкой. В состав индивидуальной системы сбора скважинной продукции предполагается использовать по каждой скважине добывающего фонда следующее оборудование: • Тестовый сепаратор «АРГО» для замера дебитов; • Двухфазный нефтегазосепаратор НГС-16 (1 ступень сепарации); • Накопительная емкость ($V=50$ м³), 2 ед. (концевая ступень сепарации); • Факельная установка; • Нефтеналивная площадка. Рекомендуемая схема подключения следующая: поток газожидкостной смеси по выкидному трубопроводу поступает в нефтегазовый двухфазный сепаратор 1 ступени сепарации (НГС-16), где происходит основной процесс отделения газа от нефти, нефть (либо эмульсия) затем поступает в накопительную емкость, работающую под избыточным давлением 0.05 МПа, откуда происходит окончательная дегазация нефти и слив жидкости в автоцистерны через наливной стояк. Накопительная емкость должна устанавливаться на высоте обеспечивающей налив жидкости в автоцистерны самотеком. Газ, выделяющийся в процессе сепарации, сжигается на факельной установке. Добытая продукция скважин с накопительной емкости самотеком подается на нефтеналивной стояк и вывозится автомашинами на ЦППН месторождения Кенлык для окончательного доведения нефти до товарного качества и сдачи её потребителю. Замер текущего дебита жидкости будет осуществляться с помощью тестового сепаратора фирмы «АРГО» по определенному графику. От устья скважин до накопительных емкостей выкидные линии оборудованы специальными термо-кабелями для подогрева потока газожидкостной смеси. Энергоснабжение будет осуществляться от стационарного источника электроэнергии ДЭС (дизельная электростанция). Для хранения дизельного топлива предусмотрен резервуар..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Период пробной эксплуатации составит три года с 2024 г по 2026 гг. .

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 Лицензионной территорией, на которой расположено Юго-Восточное поднятие месторождения Аксай владеет ТОО «Недра Ком» согласно контракта № 4705 от 15.03.2019 г., на проведение разведки и добычи углеводородов в пределах блоков: XXIX-38-С (частично), F (частично); XXIX-39-D (частично); XXX-38-С (частично); XXX-39-А (частично) в Кызылординской области Республики Казахстан. Площадь геологического отвода участка Аксайский составляет 206,41 км²;

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 Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Строительство и бурение скважин характеризуется большим потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Суточный расход технической воды на производственные нужды определяется согласно техническому проекту на строительство скважин. Водоснабжение пресной водой буровой бригады для технических нужд осуществляется из пробуренной водяной скважины. Хранение воды в двух емкостях объемом 10 м³ и 15 м³. Водоснабжение пресной водой буровой бригады для хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами из артезианской скважины на расстоянии 8 км. Хранение воды в двух емкостях объемом 5 м³ каждая. Для питьевых целей – вода привозная и бутилированная. Постоянные водотоки и водоемы в пределах земельных отводов под промплощадки проектируемых скважин отсутствуют. Объект расположен за пределами водоохраной зоны и полосы. Самый ближайший водный объект река Сырдарья протекает с юго-западной стороны на расстоянии порядка 103 км. На проектируемой территории водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимости их установления нет. Отсутствуют запреты и ограничения, касающиеся намечаемой деятельности.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования - общее, качество- питьевое;

объемов потребления воды Ежегодный объем водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые нужды работников составит: - водопотребление - 5,016 м³/сут, 1830,84 м³/год - водоотведение - 5,016 м³/сут, 1830,84 м³/год Объем воды на технологические нужды составит 1000 м³/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться для хозяйственных нужд работников и технологические нужды.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Координаты - 45°51'58" - 65°21'05" ;

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 Территория относится к подзоне средних северотуранских пустынь на серо-бурых почвах, на границе с северными пустынями на бурых длительно промерзающих почвах. Растительный покров довольно разнообразен. Основные площади занимают растительные сообщества преобладанием кустарников и полукустарничков, при небольшом участии злаков. Пространственная дифференциация экосистем в пустынях в значительной мере зависит от характера почвенно-грунтового субстрата, при этом особое значение имеет механический состав и степень засоленности. Почвенно-растительный покров представлен комплексами полынных и многолетнесолянковых (чернобоялычевых, биюргуновых, тасбиюргуновых, кокпековых) пустынь в сочетании с кустарниковой растительностью (караганы, курчавки, тамариски). Вырубка или перенос зеленых насаждений не предусматривается, в виду их отсутствия. На рассматриваемом участке отсутствуют растения, занесенные в Красную книгу Республики Казахстана. Рассматриваемая территория не располагается на землях государственного лесного фонда, а также особо охраняемых природных территорий. Уникальных, редких и особо ценных дикорастущих растений и природных растительных сообществ, требующих охраны в районе расположения объекта не встречено. На территории проектируемого объекта нет культурных памятников, заповедных зон, заказников и других особо охраняемых природных объектов.

Сбор растительных ресурсов не планируется, так же не планируется их использовать. На проектируемой территории отсутствуют зеленые насаждения. Нет необходимости их вырубки или переноса, также не планируется их посадка.;

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

объемов пользования животным миром На участке работ степные виды практически не представлены. В целом фауна млекопитающих носит ярко выраженный пустынный характер. Фоновыми млекопитающими являются представители отряда грызунов, принадлежащие к семействам ложнотушканчиковых, тушканчиковых и песчанковых. На рассматриваемом участке месторождения отсутствуют животные, занесенные в Красную книгу Республики Казахстана. Рассматриваемая территория не располагается на землях особо охраняемых природных территорий. Так же отсутствуют пути миграции животных. На территории проектируемого объекта нет культурных памятников, заповедных зон, заказников и других особо охраняемых природных объектов. Объем пользования животным миром не планируется.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Животный мир намечаемой хозяйственной деятельностью не затрагивается и не используется.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных В целом влияние на животный мир, можно оценить как умеренное - так как концентрации загрязняющих веществ будут находиться в пределах нормы, локальное - в районе расположения проектируемого объекта. Источники приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных отсутствуют.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Операции, связанные с использованием объектов животного мира не предусмотрены.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Годовой расход дизельного топлива- 276,7 т, масла- 1,2 т. Электроды- 200т; пропан: 150 т; цемент – 180 т.;

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

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) 2024 год: - Железо (II, III) оксиды - 0.00278 тонны (3 класс) - Марганец и его соединения - 0.000218 тонны (2 класс) - Азота (IV) диоксид - 27.293785399 тонны (2 класс) - Азот (II) оксид - 34.7733627 тонны (3 класс) - Углерод - 4.815535602 тонны (3 класс) - Сера диоксид - 8.917 тонны (3 класс) - Сероводород - 0.000084074 тонны(2 класс) - Углерод оксид - 25.867015997 тонны (4 класс) - Фтористые газообразные соединения - 0.000186 тонны (3 класс) - Фториды неорганические плохо растворимые - 0.0002 тонны (3 класс) - Метан -0.089258899 тонны (0 класс) - Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0.09324тонны (0 класс) - Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0.03451 тонны (0 класс) - Бензол – 0.0004504 тонны (2 класс) - Диметилбензол -0.00014159 тонны (3 класс) - Метилбензол -0.00028318 тонны (3 класс) - Проп-2-ен-1-аль -1.07004 тонны (2 класс) - Формальдегид - 1.07004 тонны (2 класс) - Масло минеральное нефтяное -0.000073 тонны (0 класс) - Алканы C12-19- 10.702833 тонны (4 класс) - Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0.085366 тонны (3 класс) ВСЕГО: 114.816403841 тонн 2025 год: - Азота (IV) диоксид - 0.613843194 тонны (2 класс) - Углерод - 0.409228797 тонны (3 класс) - Сероводород - 0.00004116 тонны(2 класс) - Углерод оксид - 4.092287961 тонны (4 класс) - Метан - 0.1023072 тонны (3 класс) - Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0.04968 тонны (0 класс) - Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0.01839 тонны (0 класс) - Бензол – 0.00024 тонны (2 класс) - Диметилбензол -0.00007545 тонны (3 класс) ВСЕГО: 5.286244662 тонн 2026год: - Азота (IV) диоксид - 0.210722292 тонны (2 класс) - Углерод - 0.140481528 тонны (3 класс) - Сероводород - 0.00004116 тонны(2 класс) - Углерод оксид - 1.404815271 тонны (4 класс) - Метан - 0.035120382 тонны (3 класс) - Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0.04968тонны (0 класс) - Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0.01839 тонны (0 класс) - Бензол – 0.00024 тонны (2 класс) - Диметилбензол -0.00007545 тонны (3 класс) - Метилбензол -0.0001509 тонны

(3 класс) ВСЕГО: 1.859716983 тонн На проектируемой территории отсутствуют вещества, входящие в перечень загрязнителей, которые 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 результате жизнедеятельности персонала образуются хозяйственно-бытовые сточные воды. Для отвода хозяйственных сточных вод от санитарных приборов, установленных в жилых вагончиках, от столовой и от душевой, на территории полевого лагеря предусматривается система хозяйственной канализации. Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик) объемом 20 м³, из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором со сторонними организациями. Емкости после окончания буровых работ будут опорожнены, дезинфицированы. Отсутствуют загрязнители, которые подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей.

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 Основными отходами в процессе выполнения работ являются: - буровой шлам - 209,58 т; - отработанный буровой раствор - 223,2 т. - буровые сточные воды - 48,825 т. - промасленная ветошь - 0,038 т. - отработанные моторные масла – 0,975 т. - ТБО – 1,65т. - огарки сварочных электродов – 0,003 т, - металлолом – 0,4 тонны. Отходы по мере их накопления собирают в емкости и передаются на договорной основе сторонним организациям имеющим лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов. Срок временного складирования отходов на месте образования до 6-ти месяцев. БСВ используются в оборотной системе водоснабжения для поддержания пластового давления. Временное хранение отходов бурения не предусмотрено. На период эксплуатации объекта будет работать существующий персонал предприятия, который будет проживать в существующем вахтовом поселке..

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 - Департамент экологии по Кызылординской области .

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) Атмосферный воздух. Расчеты уровня загрязнения атмосферы выполнены по всем источникам организованных и неорганизованных выбросов с учетом всех выделяющихся загрязняющих веществ. Создаваемые приземные концентрации, по результатам моделирования уровня загрязнения атмосферного воздуха показывает что, основное воздействие вредных веществ на природную среду происходит в пределах санитарно-защитной зоны от источников выбросов, за пределами – концентрации снижаются до нормативной. Поверхностные и подземные воды. Проектируемый объект прямого воздействия на поверхностные воды не окажет. Попадание загрязняющих веществ в водные ресурсы исключается. Растительность. На проектируемой территории растения, занесенные в Красную книгу отсутствуют. Из-за отсутствия зеленых насаждений на территории проектируемого объекта, сноса зеленых насаждений не производится. Животный мир. Воздействие на животный мир при проведении строительных работ не предвидится. Работа носит кратковременный характер и какого-либо заметного влияния оказывать не будет. На территории строительства отсутствуют исторические загрязнения, бывшие военные полигоны и другие объекты. Фактическая фоновая концентрация не учитывается, так как на территории района отсутствуют посты наблюдения РГП «Казгидромет». По результатам работ, выполняемых специализированными подразделениями РГП «Казгидромет» основными загрязняющими

веществами являются – взвешенные частицы (пыль), взвешенные частицы РМ-2,5, взвешенные частицы РМ-10, диоксид серы, оксид углерода, диоксид азота, оксид азота. Расчет приземных концентраций вредных веществ показал, что максимальная концентрация выбросов ЗВ в атмосферном воздухе не достигается 1 ПДК, что соответствует гигиеническим нормативам атмосферного воздуха. Учитывая, что проектируемый объект находится на территории действующего объекта, проведение полевых исследований не требуется..

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 В период работ негативное воздействие на атмосферный воздух возможно при работе ДЭС, сварочных работах, выемочно-погрузочных работах, при хранении топлива в резервуарах, факелов..

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..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Мероприятия по защите атмосферного воздуха • Применять такие устройства и методы работы, чтобы минимизировать выбросы пыли, газов или эмиссию других веществ; • Обеспечить эффективное разбрызгивание воды в период доставки и узки материалов, когда особенно образуется пыль и должен увлажнить материалы во время сухой и ветреной погоды; • Использовать эффективную систему очистки струями воды в период доставки и обработки материалов, когда вероятно возникновение пыли, а штабели запасенных материалов увлажняются в период сухой и ветреной погоды; • Строительный транспорт и машины должны быть в исправном рабочем состоянии, двигатели должны быть выключены, когда транспорт и техника не используются; • Любое транспортное средство с открытым кузовом, используемое для транспортировки и потенциально пылящее, должно иметь соответствующие боковые приспособления и задний борт. Водоохранные мероприятия •запрещается сливать и сваливать какие-либо материалы и вещества, получаемые при выполнении работ в водные источники и пониженные места рельефа; • необходимо чтобы территория СМР содержались в чистоте, были свободными от мусора и отходов; • при строительстве не допускать применение стокообразующих технологии или процессов; • при производстве земляных работ не допускать сброс грунта за пределы обозначенной на генплане границы временного отвода. Не допускать беспорядочного складирования изымаемого грунта; • не допускать базирование специальной строительной техники и автотранспорта за пределы обозначенной на генплане границы временного отвода; • оборудовать место временного нахождения рабочих резервуаров для сбора образующихся хозяйственных стоков и контейнером для сбора и хранения ТБО. Управление отходами: • хранение строительных материалов предусматривается только на специально выделенных и оборудованных для этого площадках; • запрещается слив любых загрязняющих веществ в воду и почву; • сбор и удаление отходов для утилизации; •сокращение объема образования отходов..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Рассматривается один вариант проведения пробной эксплуатации, включающий бурения оценочных и опережающих добывающих скважин. Эксплуатация добывающих скважин механизированным способом с поддержанием забойного давления согласно «Единым правилам...» Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 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):
СЕЙТЖАНОВ Н.С.

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

