

KZ70RYS00565785

05.03.2024 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 "Oil Gas Project", 050020, Республика Казахстан, г. Алматы, Медеуский район, Проспект ДОСТЫК, дом № 264, 121240005173, НУРБАЕВ БАХЫТЖАН ОРАЗОВИЧ, 87029991340, akgul66@bk.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) 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, пункту 2.10. - проведение работ по рекультивации нарушенных земель и других объектов недропользования. Настоящий Проект ликвидации последствий недропользования на участке Северный ТОО «OilGasProject». Цель проекта - разработка проекта ликвидации последствий деятельности недропользования на участке Северный в Актюбинской области Республики Казахстан. Ликвидация объектов недропользования включает в себя демонтаж, вывоз и захоронение (при необходимости) всех наземных сооружений и коммуникации, скважин разного вида и назначения, рекультивацию земель, которая осуществляется за счет недропользователя..

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) Проект ликвидации последствий недропользования на участке Северный. Объекты недропользования ликвидируются в соответствии с проектом ликвидации, разработанному проектной организацией, имеющей соответствующую лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды, а также прошедшим согласование с уполномоченными органами в области охраны окружающей среды по изучению и использованию недр, в области промышленной безопасности, санитарно-эпидемиологической службы, по управлению земельными ресурсами и утвержденным недропользователем.;

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) Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее не проводился..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок Северный. Район работ расположен на территории Шалкарского района Актюбинской области. В орфографическом отношении район исследования расположен в северо-восточной части плато Устюрт и в целом представляет собой слабо всхолмленную равнину, полого понижающуюся в южном направлении. Его абсолютные отметки колеблются от +120 до -200м. Поверхность равнины слабо расчленена. Возле площади работ расположен поселок Бозой (на расстоянии более 110 км) – районный центр. Климат района резко континентальный. Лето знойное и сухое. Температура воздуха доходит до +40°C. Зима малоснежная, температура воздуха падает до -30°C. Во все времена года частыми являются сильные ветры. Атмосферные осадки выпадают редко и очень мало, главным образом, осенью и зимой. В административном отношении территория Северного блока расположена в Актюбинской области РК. Геологический отвод расположен в Актюбинской области. Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохранных зон и полос, а именно на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. На участке работ особо охраняемые природные территории регионального и местного значения отсутствуют. Зеленые насаждения на территории площадки отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции На планируемой к возврату Государству части Контрактной территории отсутствуют здания, технологические сооружения, все виды скважин, резервуары, траншеи, трубопроводы, карьеры, линии электропередач, металлолом, склады и полигоны для хранения или захоронения отработанных отходов (буровых, радиоактивных и т.д.). На планируемой к возврату Государству части Контрактной территории были проведены сейсморазведочные работы 2Д, краткие результаты которых приведены в данном отчете. Предполагаемое количество скважин, подлежащих ликвидации, на конец контрактного периода разведки месторождения - 8 скважин. На пробуренных скважинах признаков нефтегазоносности не выявлено. Работы по обустройству не произведены, на территории участка полностью отсутствует наземная инфраструктура. Проведение работ по ликвидации объектов недропользования должно осуществляться в полном соответствии с утвержденным проектом. При прекращении операций по недропользованию, все производственные объекты недропользователя и земельные участки, должны быть приведены в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей среды, а последствия деятельности недропользователей должны быть ликвидированы, согласно требованию Кодекса. Недропользователем участка Северный является ТОО «OilGasProject» согласно Контракта №2449 от 20.08.2007 г. на разведку и добычу нефти, газа и конденсата. Дополнением №10 (№ 4316-УВС-МЭ от 01.07.2016 г.), право недропользования ранее перешло от ТОО «Нурмунай Petrogaz» к ТОО «OilGasProject». Технологические решения по ликвидации объектов участка заключаются в демонтаже всех надземных и подземных сооружений месторождения. В зависимости от технического состояния, вида несущих и ограждающих конструкций зданий и сооружений определяется очередность и способы их ликвидации. При проведении ликвидационных работ предусматривается полная разборка с демонтажем технологического оборудования. Указывается перечень демонтируемого технологического оборудования, трубопроводов. Продолжительность проведения ликвидационных работ, исходя из опыта аналогичных работ в целом составит 120 дней. Рекультивация территорий скважин площадью 70мх70м - 39 200 м². Снятие грунта, 3920 м³, Планировка площадки 4,1472 га. Площадь геологического отвода - 10 800 (десять тысяч восемьсот) кв. км. Глубина отвода - до кровли фундамента..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности За период разведочных работ участка запланировано и завершено бурение 8 скважин, подлежащих ликвидации со следующими работами. Основные работы будут включать в себя: - Ликвидация скважин. - Установка тумб с репером на ликвидируемых скважинах; - Рекультивационные работы. Состав основного сооружения по всем производственным площадкам участка «Северный» включает: Установка тумб с реперами на устьях скважин участка размером (1мх1мх1м)- 8 скв. Нагнетание тампонажных растворов в скважины с поверхности земли цементировочным агрегатом – 8 скв. Ликвидация последствий деятельности по окончании работ (в пределах геологического отвода) будет производиться по следующим направлениям: • физическая ликвидация скважин с установкой цементных мостов; • оборудование устья скважин (установка тумб и реперов); • демонтаж наземного и подземного оборудования скважин и коммуникаций с вывозом за пределы участка (при наличии); • техническая и биологическая рекультивация

земли (подъездных дорог и приустьевых площадок); • утилизация отходов. Перед технической рекультивацией, использованных при разведке и добыче земельных площадей, необходимо провести анализ и оценку состояния земельных участков (флоры, фауны, загрязнения земельных площадей углеводородами и другими отходами), относительно начального состояния. Площадь земли, подлежащая технической рекультивации после разведки, определяется геологическим отводом. В период ликвидации все установленное оборудование, конструкции и подземные коммуникации подлежат демонтажу. Территория участка после завершения всего комплекса работ должна представлять собой оптимально организованный и экологически сбалансированный ландшафт. Необходимая сумма банковского вклада (Ликвидационного фонда) на период проведения ликвидации последствий недропользования участка Северный, полученная расчетным путем, исходя из существующих рыночных цен на нефтяные операции и стоимости материалов и услуг в нефтяной отрасли составляет на период 2024г. – 33 322тыс. тенге с НДС(29 751,83тыс.тенгебез НДС)..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Недропользователем исследуемой территории является ТОО «OilGasProject», Контракт №2449 от 20.08.2007 г. на разведку и добычу нефти, газа и конденсата на участке Северный в пределах блоков XXVI- 22, 23 (частично), 24 (частично). 25; XXVII- 22, 23 (частично); XXVIII-22; XXIX (частично) в Актюбинской области. Первоначальный срок действия контрактов до 20.08.2032 года (на 25 лет). Из них период разведки 5 лет, период добычи 20 лет. Период разведки завершен 20.08.2016 году. Предположительные сроки начала реализации 2032 год. Продолжительность проведения ликвидационных работ, исходя из опыта аналогичных работ в целом составит 120 дней..

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. Дополнительного отвода земель не требуется. Недропользователем месторождения является ТОО «OilGasProject» проводит работы на участке Северный в границах Геологического отвода.;

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. Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников ТОО «OilGasProject» не имеет. Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная вода. Работающие обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям СанПиН «Вода питьевая. Гигиенические требования и контроль за качеством». Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией. Водопотребление производственной деятельности предприятия: вода питьевого качества; вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № КР ДСМ-49). вода технического качества на технические и хозяйственно-бытовые нужды.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Качество питьевой воды должно отвечать требованиям ГОСТа «Вода питьевая» и качество воды используемой в хозяйственно-питьевых целях должно отвечать требованиям СанПиН «Санитарно-эпидемиологическим требования к водоемностям, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждёнными приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды. Качество технической воды соответствует требованиям и техническим условиям стандартов технической воды. Ликвидационно-изоляционные работы на скважинах сопровождаются потреблением технической и питьевой воды и образованием

производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод. Ликвидация скважин характеризуется значительным потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. По согласованию с районной СЭС автоцистерны будут обеззараживаться не менее 1 раза в 10 дней. Качество питьевой воды будет соответствовать санитарным правилам и нормам. При выполнении изоляционно-ликвидационных работ будет использоваться замкнутая система водопотребления, т.е. заполнение водяной емкости, набор воды в цементировочный агрегат, закачка воды в скважину, сбор вытесняемой воды из скважины и т.д. будут производиться по герметично соединенным трубопроводом. На приготовление буферной жидкости и тампонажного раствора; заполнение скважины перед опрессовкой колонны; промывки трубопроводов и цементировочного оборудования после завершения работ по установке цементного моста; приготовления глистного раствора и другие технологические нужды будет использоваться техническая вода.;

объемов потребления воды Питьевая вода на площадке будет храниться в резервуарах питьевой воды ($V=5$ м³), отвечающих требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50 м³. Общая продолжительность ликвидационных работ составит 120 суток. Численность бригады будет составлять 7 человек. Баланс водопотребления и водоотведения Месторождение. Водопотребление 660,9 м³. Водоотведение 25,2 м³.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем исследуемой территории является ТОО «OilGasProject», Контракт №2449 от 20.08.2007 г. на разведку и добычу нефти, газа и конденсата на участке Северный в пределах блоков XXVI- 22, 23 (частично), 24 (частично). 25; XXVII- 22, 23 (частично); XXVIII- 22; XXIX (частично) в Актюбинской области. Первоначальный срок действия контрактов до 20.08.2032 года (на 25 лет). Из них период разведки 5 лет, период добычи 20 лет. Период разведки завершен 20.08.2016 году. ;

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 Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

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. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – ДЭС. Расход дизельного топлива в период проведения ликвидационных работ на месторождении 5,67 т.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при строительстве природных ресурсов согласно проектным решениям отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Перечень и объем выбросов ЗВ в атмосферу от стационарных источников при ликвидационных работах 5,9033 г/сек или 0,9940 т. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности - 0123 Железа оксид 0,0214 г/с, 0,0005 т/год (Класс опасности 3), 0143 Марганец и его соединения 0,0004 г/с, 0,00002 т/год (Класс опасности 2), 0301 Азота диоксид 1,4321 г/с, 0,1818 т/год (Класс опасности 2), 0304 Азота оксид 0,2305 г/с, 0,0295 т/год (Класс опасности 3), 0328 Углерод (Сажа) 0,0924г/с, 0,0113 т/год (Класс опасности 3), 0330 Ангидрид сернистый 0,2217 г/с, 0,0284 т/год (Класс опасности 3), 0337 Углерод оксид 1,1590 г/с, 0,1477 т/год (Класс опасности 4), 0416 Углеводороды C6-C10 0,0024 г/с, 0,0004т/год (ОБУВ 30), Бенз/а/пирен 0,000002г/с, 0,0000003 т/год (Класс опасности 1), 1325 Формальдегид 0,0222г/с, 0,0028 т/год (Класс опасности 2), 2754 Алканы C12-19 0,5501 г/с, 0,1841 т/год (Класс опасности 4), 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния 2,1712 г/с, 0,4075 т/год (Класс опасности 3). Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

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 Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся на очистные сооружения. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей 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. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления в процессе ликвидационных работ. Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала - 0,1726 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов – 0,0127 т, 3 класс Умеренно опасные 20 03 99. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 0,147 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 4,0 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки , проведение сварочных работ – 0,0003345 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под) – 0,00731 т 4 класс Мало опасные 15 01 05, Строительные отходы – 2,0 т (Код отхода 17 09 04). Всего 6,3399 т. Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Подлежит государственной экспертизе проектных документов..

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 «OilGasProject» 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. Рекомендуется проводить специализированной лабораторией ежеквартальный мониторинг атмосферного воздуха, подземных вод, почв, мониторинг животного и растительного мира, радиационный мониторинг..

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 данном разделе дается комплексная экологическая оценка воздействия работ, предусмотренных проектом. Интегральная оценка воздействия 2-8 баллов – воздействие низкой значимости. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан. При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким..

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. Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Экологическая оценка предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: 1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; отходы производства – собираются в отдельные емкости; нейтрализуются; вывозятся на специально оборудованный объект размещения отходов (ОРО) специализированной организацией на договорной основе; заправка техники только в специально оборудованных местах; 2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий. 3. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: предприятие должно нести ответственность за безопасную транспортировку и складирование всех отходов; предприятие должно вести радиационный контроль на месте работ..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280. Организация работ и расчет затрат по ликвидации скважин на участке Северный, которые подлежат ликвидации по техническим и геологическим причинам. В действующем законодательстве предусмотрены особенности ликвидации последствий операций по недропользованию, с учетом их видов, которые определяются частью Кодекса «О Недрах и недропользовании» Республики Казахстан. Ликвидацией последствий недропользования является комплекс мероприятий, проводимых с целью приведения производственных объектов и земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охраны окружающей среды. Кроме того, финансирование ликвидации последствий недропользования проводится за счет недропользователя или лица, непосредственно являющегося недропользователем до прекращения соответствующей лицензии или контракта на недропользование.

Исполнение обязательства по ликвидации может обеспечиваться гарантией, залогом банковского вклада и (при наличии документа, подтверждающего достижение целей указанной деятельности) намеряемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намеряемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намеряемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Нурбаев Б.О.

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

