

KZ03RYS00962169

17.01.2025 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "ZHULDYZ GR", 050000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, МЕДЕУСКИЙ РАЙОН, улица Абдуллиных, дом № 8, Нежилое помещение 30, 220640045442, БРЕГВАДЗЕ ГЕОРГИЙ ВАЛЕРЬЕВИЧ, 8701227771, zhuldyzgr@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) Намечаемая деятельность предусматривает – «Проект разработки месторождения Бакланий Северный». Целью настоящего проекта является обоснование рациональной системы разработки месторождения Бакланий Северный. Согласно технологическим показателям проекта разработка добыча нефти не превышает 500 тонн в сутки, добыча газа не превышает 500 тыс.м3/сутки. В месторождении на балансе отсутствуют запасы газа. Классификация согласно Приложению 1 Экологического Кодекса - Раздел 2. п. 2.1. разведка и добыча углеводородов..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) - Ранее на «Проект разработки месторождения Бакланий Северный» не была проведена оценка воздействия на окружающую среду согласно (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса).;

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 на «Проект разработки месторождения Бакланий Северный» согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса от Департамента экологии Атырауской области было получено заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности №KZ04VWF00277215 от 30.12.2024г. В проекте разработки месторождения Бакланий Северный внесены изменения в части увеличения объема максимальный добычи жидкости от 102,6 тыс.т до 184 тыс.т, также продление срока разработки с 2039 г до 2047 г. Объем максимальный добычи нефти остается без изменений, на уровне 12,24 тыс.т. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Нефтяное месторождение Бакланий Северный в административном отношении находится на территории Махамбетского района Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами к месторождению являются: районный центр

- поселок Махамбет и село Ортакшыл (13 аул), расположенные соответственно в 15 и 10 км на северо-запад и запад. Областной центр г.Атырау находится в 80 км к югу. В 13 км к северо-востоку от месторождения проходит автодорога с твердым покрытием Атырау-Индер. Транспортная связь с месторождением осуществляется по грунтовой дороге с твердым покрытием. Снабжение электроэнергией осуществляется от существующих ЛЭП. Поверхность района работ представляет собой полупустынную равнину. Рельеф слаборасчлененный, всхолмленный. Абсолютные отметки рельефа варьируют в пределах от минус 15 м до минус 24 м над уровнем моря. Гидрографическая сеть не развита. На площади естественными источниками является река Урал, а также множество стариц. Почва района представлена солончаками. Вода для питьевых нужд и для бурения скважин привозная, завозится автоцистернами из пос. Махамбет. Климат района резко континентальный, с большими колебаниями сезонных и суточных температур, с частыми сильными ветрами, переходящими зачастую в пыльные бури. Максимальная температура летом +30+40С, минимальная зимой -35-40С. Годовое количество осадков обычно не превышает 200 мм. Растительность разнообразная – от полупустынной (восточная часть площади) до оазисной (западная). Встречаются лесные массивы. Связь с областным центром и другими населенными пунктами осуществляется по грунтовым и асфальтированным дорогам. Полезные ископаемые района работ представлены нефтью и строительными материалами: песком, глиной..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции На 01.01.2024г на месторождении пробурены 38 скважин. Все скважины в простое: добывающие 30 скважин и нагнетательные 4 скважин, наблюдательные 4 скважин. Предполагаемая максимальная годовая добыча нефти (по 3 рекомендуемому варианту разработки) составит 12,24 тыс. т, максимальная добыча жидкости 184,0 тыс. т. Технология внутринефтепромыслового сбора, транспорта и подготовки добываемой продукции для всех вариантов разработки месторождения следующая: нефтяная смесь от устьев скважин по индивидуальным выкидным линиям под буферным давлением поступает на замерную установку (АГЗУ), где осуществляется поскважинный замер добываемой продукции и откачка на УПН для дальнейшей подготовки и сдачи потребителю. Отделившаяся в процессе сепарации пластовая вода по трубопроводу поступает в резервуары пластовой воды и через насосную станцию подается на закачку в систему ППД. Состав и свойства нефти в поверхностных условиях По альбскому горизонту исследована нефть пластов А и Б. Плотность нефти по ним составила 0,9075 г/см³ и 0,9105 г/см³ соответственно, в среднем по горизонту 0,9090 г/см³ и относится к очень тяжелым. По содержанию серы к малосернистым (0,37-0,38% масс), парафина к парафинистым (1,47-1,60% масс), смол силикагелевых к малосмолистым (10,59-12,96% масс). Динамическая вязкость при 20°С - 241,31 мПа*с и 282,33мПа*с. Температура застывания -33-39°С, температура начала кипения нефти - 225-231°С. Количество светлых фракций, выкипающих до 350°С, по горизонту составило 33% объемных. По аптскому горизонту пробы отобраны из пласта А, одна проба - совместно из пластов А и Б, две пробы из пласта В. Плотность нефти по аптскому горизонту равна 0,9027 г/см³ и относится к очень тяжелым. По содержанию серы к малосернистым (0,50% масс), парафина к малопарафинистым (0,81% масс), смол силикагелевых к малосмолистым (12,34 % масс). Динамическая вязкость при 20 °С - 132,75 мПа*с. Температура застывания -39°С, температура начала кипения нефти - 194° С. Количество светлых фракций, выкипающих до 350°С, по горизонту составило 36% объемных..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектом разработки рассмотрено 3 варианта дальнейшей разработки месторождения: Вариант 1 является базовым и предусматривает продолжение реализации утвержденных проектных решений ПР-2021г и проведение дополнительным ГТМ: Ввод из бурения 19 скважин Ввод нагнетательных скважин из прочих категорий 4 скважин; Вариант 2 в отличие от 1 варианта предусматривает уменьшение количества скважин, вводимых из бурения до 10 ед. Вариант 3 (рекомендуемый) предусматривает продолжение существующей системы разработки имеющимися добывающими скважинами после их ввода в эксплуатацию из простоя и ввод нагнетательных скважин из прочих категорий 4 скважин. Бурение скважин для рекомендуемого третьего варианта не предусмотрено. Продукция всех скважин через две групповые замерные установки, в составе которых имеется одна замерная емкость и три емкости для сбора нефти, по двум трубопроводам насосами НБ-125 (2 ед.) поступает на технологический РВС №1 объемом 400 м³, где происходит разделение на фазы вода-нефть. Попутно-пластовая вода путем открытия задвижек вручную сбрасывается в РВС №3 и №4 для учета и хранения подтоварной воды. РВС №3 и №4 работают поочередно – сбор и отстой пластовых вод для ППД, затем закачка воды насосами НБ-125 в пласт. Нефть с РВС №1 по переточной линии после дозирования реагента – деэмульгатора поступает на РВС №2, откуда насосами НБ-50 перекачивается через печи УН-0,2 – 2 ед. и в нагретом виде циркулирует последовательно в

теплоизолированные флотационные емкости – 2 ед. закрытого типа. Далее подготовленная нефть по трубопроводу насосом НБ-50 поступает в товарный теплоизолированный РВС№5 объемом 400 м3 для отстаивания. После необходимого отстоя и сброса подтоварной воды, а также предварительного анализа на содержание мех.примесей и хлористых солей, подготовленная нефть насосами 4НК (2 ед.) подается на стояк налива в автоцистерны, для сдачи. По всем РВС и РГС предусмотрены линии аварийного сброса воды в дренажную емкость, откуда насосом НБ-50 перекачивается на линию поступления из АГЗУ в РВС №1..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало реализации работ в 2025 г. Продолжительные срока разработки месторождения по 1 варианту – 2025-2037гг, 2 варианту – 2025-2038гг, 3 рекомендуемому варианту – 2025-2047гг..

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
1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования
Проектируемые работы будут осуществляться на месторождении Северный Бакланий. ТОО «ZHULDYZGR» имеющий контракт № 5364-УВС от 18 июля 2024 года на право пользования недрами для добычи УВС с Компетентным органом (Министерство Энергетики и Минеральных Ресурсов Республики Казахстан) расположенном в Атырауской области, Махамбетском районе, Республики Казахстан. Общая площадь геологического отвода составляет – 4,64 км2., до подошвы аптских отложений нижнего мела; Контракт действует по 2027 год с условием продления.;

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 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; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, не питьевая); объемов потребления воды; операций, для которых планируется использование водных ресурсов - Гидрографическая сеть отсутствует. Проведение работ характеризуется потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. Для технологических нужд будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых. Питьевая вода будет доставляться в бутылках объемом 19 литров из ближайшего населенного пункта. Техническая вода используется при мытье оборудования, технических средств передвижения. Водоснабжение для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд будет осуществляется согласно договору специализированной организацией. Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, не питьевая) Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозная. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Качество питьевой воды будет соответствовать согласно Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года №209; ; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Расход воды на хозяйственно - питьевые нужды составляет около 1817,6 м3/год; Расход воды на

производственные нужды составляет около 3616 м³/год.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов вода привозная согласно договору.;

объемов потребления воды Расход воды на хозяйственно - питьевые нужды составляет около 1817,6 м³/год; Расход воды на производственные нужды составляет около 3616 м³/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Расход воды на хозяйственно - питьевые нужды составляет около 1817,6 м³/год; Расход воды на производственные нужды составляет около 3616 м³/год.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Географические координаты горного отвода месторождения Бакланий Северный: 1) 48°38'00,00" с.ш; 51°51'00,00" в.д., 2) 47°40'00,00" с.ш; 51°51'00,00" в.д., 3) 47°40'00,00" с.ш; 51°52'00,00" в.д., 4) 47°38'00,00" с.ш; 51°52'00,00" в.д.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Проектируемая площадь относится к пустынным и полупустынным зонам Казахстана с типичными для них растительным и животным миром. рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.;

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

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

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

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

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. Водоснабжение промысла, в т.ч. питьевой водой, осуществляется из ближайших поселков.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых 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) Ориентировочные суммарные выбросы от стац.источников при эксплуатации месторождения Бакланий Северный составляет – 20.756962268 г/с, 37.473946009 т/г. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3 кл) – 0.15205, Марганец и его соединения (2кл) – 5.41384, Азота (IV) диоксид (2кл)– 42,595181676, Азот (II) оксид (3кл) – 0.879747, Углерод (3 кл) – 0.2962, Сера диоксид (3 кл) – 2.94618, Сероводород (2кл)- 0.0098433924, Углерод оксид (4кл) - 6.878578, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/(2кл)- 0.001395, Фториды неорганические плохо растворимые(2кл) - 0.0015т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) – 13.028785208, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) – 4.81881304, Бензол (2кл) – 0.61616558, Диметилбензол (3кл) – 0.186427028, Метилбензол (3кл) - 0.387228056, Бенз/а/пирен (1кл) - 0.000008009, Метанол (3кл) - 0.00014, Формальдегид (2кл) – 0.0733, Алканы C12-C19 (4 кл) – 1.7631506956, Взвешенные

частицы(Зкл) - 0.00936, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20(Зкл)- 0,0015т/г, Пыль абразивная – 0.00612т/г.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сброс сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается..

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 Собственные полигоны, хранилища и иные места для долговременного хранения отходов на балансе Компании ТОО «ZhuldyzGR» отсутствуют. По мере образования все образующиеся отходы при проведении работ будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, имеющие все необходимые разрешительные документы. Объем образования отходов производства и потребления при эксплуатации месторождения Бакланий Северный составит – 243,5683 т/г, в том числе: Отработанные ртутьсодержащие лампы (20 01 21*) - 0,043т/г, нефтешлам (050103*) – 152,67т/г, Отработанные масла (13 02 08*) - 49,85т/г, Отработанные аккумуляторы (16 01 01*) - 0,92т/г, Отработанные масляные фильтры (15 02 02*) - 0,728т/г, Промасленные ветошь (15 02 02*) - 0,3048т/г, Использованная тара (15 01 10*) - 4,13т/г, Металлолом (02 01 10) - 5,77т/г, Огарки сварочных электродов (12 01 13) - 0,0225т/г, Отработанные шины (160118) – 16т/г, Отработанная оргтехника (200136) - 0,5т/г, Отходы резинотехнических изделий (191204) - 0,3т/г, Твердые бытовые отходы (ТБО) (200301) - 7,95т/г, Пищевые отходы (200108) - 4,38т/г.

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 Атырауской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Климат района резко континентальный, с большими колебаниями сезонных и суточных температур, с частыми сильными ветрами, переходящими зачастую в пыльные бури. Максимальная температура летом +30+400С, минимальная зимой -35-400С. Годовое количество осадков обычно не превышает 200 мм. При предыдущем недропользователе мониторинг состояния окружающей среды в 4 квартале 2020 года на месторождении в целом производился ТОО «ЭкоНорматив» по Программе производственного экологического контроля, утвержденной государственными контролирующими органами . Согласно программе ПЭК в 4 квартале 2020 года проводился контроль организованных источников по следующим загрязняющим веществам: оксид углерода, оксид азота, диоксид азота, диоксид серы. Для проведения измерений использованы поверенные и отградуированные приборы. Отбор проб был произведен на границе СЗЗ на месторождении Бакланий Северный в семи точках с учетом влияния колебаний направления ветра. Анализ результатов измерений концентраций загрязняющих веществ за 4 квартал 2020 года показал, что концентрации загрязняющих веществ в точках отбора проб находятся в допустимых пределах и не превышают установленные санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м.р.). Исследуемый участок по гидрогеологическим условиям относится к Западно-Прикаспийскому району. В пределах надсолевого этажа он включает мощные водоносные комплексы в кайнозойских, мезозойских и верхнепермских осадочных толщах. Мониторинг подземных вод является элементом производственного мониторинга и составной частью производственного экологического контроля. Лабораторные исследования проб выполнялись на следующие вещества: водородный показатель, медь, цинк, свинец, нефтепродукты, сухой остаток. По данным ингредиентам нельзя говорить о превышениях ПДК, так как подземные воды наблюдательных скважин не нормируются, и

возможно содержание различных компонентов имеет природное происхождение..

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 на окружающую среду при разработке месторождения Бакланий Северный допустимо принять как воздействие средней значимости. Воздействие на здоровье населения отсутствует. Изменения состояния окружающей среды незначительные, продолжительные, локальные. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику, а также рост занятости местного населения..

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. Атмосферный воздух. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • строгое соблюдение технологического регламента работы техники; • постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность; • применение технологических установок и оборудования, исключающих создание аварийных ситуаций; Почвенно-растительный покров. необходимо предусмотреть: • рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории; • регламентацию передвижения транспорта; • техническая рекультивация нарушенных земель; • применение экологически безопасных материалов; • проведение комплекса специальных противозерозионных и противодиффузионных мероприятий. Животный мир. В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период строительства должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • максимальное сохранение почвенно-растительного покрова; • минимизация освещения в ночное время на участках строительства; • строгое соблюдение технологии производства; • поддержание в чистоте прилегающих территорий; • инструктаж рабочих и служащих о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся и т.д. Поверхностные и подземные воды. выполнение следующих мероприятий: • постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ. Отходы производства и потребления. К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести: • сбор отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.); своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия. В ходе работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В рамках настоящего проекта рассмотрено 3 варианта дальнейшей разработки месторождения, вводом из бурения. Вариант 1 является базовым и предусматривает продолжение реализации утвержденных проектных решений ПР-2021г и проведение дополнительным ГТМ : • Ввод из бурения 19 скважин • Ввод нагнетательных скважин из прочих категорий 4 скважин; Вариант 2 в отличие от 1 варианта предусматривает уменьшение количества скважин, вводимых из бурения до 10 ед. Вариант 3 предусматривается продолжение существующей системы разработки имеющимися добывающими скважинами после их ввода в эксплуатацию и Ввод нагнетательных скважин из прочих категорий 4 скважин. Оценка воздействия на окружающую среду будет содержать полную оценку воздействия по вариантам разработки, предусмотренных в Проекте разработки..

- 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):
Брегвадзе Г.В.

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

