

KZ21RYS00577531

20.03.2024 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:

Акционерное общество "Эмбаунайгаз", 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г. Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, строение № 1, 120240021112, АРЫНОВ САБИТ АБИЛЬДАЕВИЧ, 87122993192, info@emg.kmger.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) Экологическая оценка проекта «Дополнение к проекту эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод на месторождении Северный Котыртас» выполнена с целью оценки воздействия эксплуатации полигона подземного захоронения в связи с увеличением объема закачки попутно-добываемых вод до 5000 м3/сут. Ранее к «Проекту эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод на месторождении Северный Котыртас» выполнен предОВОС и согласован с контролирующим органом в области охраны окружающей среды. (Заключение государственной экологической экспертизы на проект ПредОВОС к «Проекту эксплуатаций пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод в районе месторождения Котыртас Северный» № KZ08VCY00818329 от 30.12.2020г приложено в ЗНД, приложении №1) АО «Эмбаунайгаз» имеет лицензию на использование пространства недр со сроком на 25 лет со дня ее выдачи (№6-ИПН от 03.02.2021г в ЗНД, приложение №2). Согласно «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» утвержденным приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13.07.2021г №246 деятельность оператора АО «Эмбаунайгаз» относится к 1 категории. В соответствии с п. 2.1 (разведка и добыча углеводородов) Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК процедура скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным..

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 согласованного «Проекта эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод на месторождении Северный Котыртас» от 2021г. разработанный проект «Дополнение к проекту эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод на месторождении Северный Котыртас» может рассматриваться в качестве документа, который определяет условия использования пространства недр для закачки попутно-добываемых вод с увеличенными объемами закачки до 5000 м3/сут. В связи с увеличением объемов попутно-добываемых вод в настоящее время намечается

увеличение числа нагнетательных скважин и ввод их в эксплуатацию из фонда резервных скважин НГДУ. На основании пунктов 1-3 ст. 65 Экологического Кодекса РК (Кодекс) возрастает объем закачки попутно-добываемых вод, на основе чего оператор объекта должен проводить Оценку воздействия на окружающую среду.;

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) В рамках согласованного «Проекта эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод на месторождении Северный Котырмас» от 2021г. разработанный проект «Дополнение к проекту эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод на месторождении Северный Котырмас» может рассматриваться в качестве документа, который определяет условия использования пространства недр для закачки попутно-добываемых вод с увеличенными объемами закачки до 5000 м³/сут. В связи с увеличением объемов попутно-добываемых вод в настоящее время намечается увеличение числа нагнетательных скважин и ввод их в эксплуатацию из фонда резервных скважин НГДУ. На основании пунктов 1-3 ст. 65 Экологического Кодекса РК (Кодекс) возрастает объем закачки попутно-добываемых вод, на основе чего оператор объекта должен проводить Оценку воздействия на окружающую среду..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок Котырмас Северный месторождения Кенбай, расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины в междуречье Сагиз-Эмба и приурочено к Сагизской зоне локальных поднятий по надсолевому комплексу. По нефтегазогеологическому районированию месторождение относится к Сагизской зоне нефтегазонакопления. В административном отношении месторождение входит в состав Кызылкогинского района Атырауской области Республики Казахстан Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции Жамансор и Мукур, расположенные к северо-западу на расстоянии соответственно 17 и 50 км. Расстояние до областного центра г. Атырау составляет 240м. Климат района резко континентальный с большими колебаниями суточных и сезонных температур. Зима холодная, малоснежная, температура достигает в январе-феврале до -35 -40 оС мороза, лето жаркое и сухое с максимальной температурой до +30 +40 оС. В летнее время преобладают ветры северо-западного направления, а зимой северо-восточного от 5 до 15 м/сек. Среднегодовое количество атмосферных осадков колеблется от 170 до 200 мм в год. Проектируемые объекты находятся на лицензионной территории, АО «Эмбаунайгаз», имеющее Государственную лицензию серии МГ № 88 (нефть) от 08.02.1995г на право пользования недрами РК для добычи углеводородного сырья и единый Контракт с компетентным органом правительства РК на проведение разведки и добычи углеводородов №37 от 16.01.1996г. В соответствии с Дополнением №5 к Контракту №37 от 16.01.1996 года срок действия Контракта продлен до 16.01.2041 года включительно. «Дополнение к Проекту эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод на месторождении Северный Котырмас» составлен АФ ТОО «КМГ Инжиниринг» в рамках Договора №343-118//83/2021 АТ от 26.08.21г и пролонгирован в связи с необходимостью переоценки, расширения полигона закачки и получения обновленной лицензии на использование пространства недр. Прогнозируемый объем попутно-добываемых вод 5000 м³/сут. Согласованный ГКЭН срок эксплуатации полигона – 7 лет. Участок закачки находится в границах Горного отвода, выданного АО «Эмбаунайгаз» под разработку нефтяного месторождения Кенбай. На выбранном участке под закачку попутно-добываемых вод Котырмас Северный в качестве резервуара рассматриваются среднеюрские отложения, постепенно погружающиеся в мульдовую зону..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом предусмотрен ввод в эксплуатацию из фонда скважин АО «Эмбаунайгаз» следующих скважин: Всего 10 поглощающих скважин: 4 существующие поглощающие скважины (72, 112, 96, 98); 6 новые поглощающие скважины (№№ 7, 56, 66, 101,107, 135); 1 скважина (№122) – бездействующая, ввиду технических сложностей по проложению выкидных линий, переведена из нагнетательного в резервный фонд. Всего 5 наблюдательных скважин: 3 скважины - на поглощающий среднеюрский горизонт (№№ 11, 139, 5), 1 скважина на вышележащий неокомский горизонт (№94), 1 скважина – на вышележащий альб-сеноманский горизонт (№4Р). Всего 2 резервных скважин: 2 скважины (№№ 74, 110) после реперфорации с триасовых на юрские горизонты проведут комплекс опытно-фильтрационных работ и отбор проб воды на сокращенный химический анализ..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой

деятельности Котыртаская мульда с трех сторон: с запада, юго-востока и востока ограничена выходами сеномана и подстилающих пород верхнего альба на поверхность земли. На востоке, в 7-ми километрах от участка закачки, она ограничена разрывным нарушением. На севере Котыртаская мульда переходит в Восточно-Молдабекское поднятие, ограниченное с севера амплитудным сбросом. Резервуар участка закачки ограничен амплитудным сбросом с севера-запада, и с запада – малоамплитудным тектоническим нарушением, при этом не оказывающими влияние на изолированность среднеюрского резервуара. Тектоническое нарушение, проходящее в северо-западной части территории, расположено на расстоянии 4,5 км от планируемого участка закачки попутно-добываемых вод, и при этом является границей водоупорных пород для водоносных горизонтов. В 4-х км западнее, в меридиональном направлении, протягивается разлом, с приподнятым западным блоком. Амплитуда поднятия составляет 100 м. Так как мощность отложений неокома превышает 200 м, приподнятые юрские отложения западного блока находятся ниже водоупорного аптского горизонта восточного блока. Коллектор – резервуар находится на глубине – от 624 до 940 м. Среднеюрские отложения на участке Котыртас Северный изучались по каротажным диаграммам разведочных и эксплуатационных скважин. Средняя эффективная мощность среднеюрского водоносного комплекса составляет 80,0 м при общей средней мощности отложений 298,0 м. При выборе расчетных значений принято следующее: - Мощность коллекторов взята средней для нагнетательных скважин; - Коэффициент фильтрации определялся опытными нагнетаниями и пробными откачками. Результаты определений сопоставимы. Для надежности гидродинамических расчетов значения коэффициента фильтрации приняты по результатам пробных откачек, так как коэффициент фильтрации по данным опытных нагнетаний определялся при давлениях на грани гидроразрыва пласта; - Значения коэффициента пьезопроводности определены в ходе опытных нагнетаний; - Пористость принята по геофизическим данным, приведенным в отчетах по подсчету запасов; - Удельный вес закачиваемой воды определен при лабораторных исследованиях. В процессе разведки участка закачки отбирались пробы воды для определения их физических свойств и химического состава. На полный химический анализ отобрано 5 проб при откачках из поглощающих и наблюдательных скважин со среднеюрского водоносного комплекса в скважинах №№ 112, 72, 66, 122, 101. В период с 7 января по 5 февраля 2020 г на СХА из РВС взято 9 проб воды. Временной интервал между отбором проб около 3 суток. В декабре 2022 года была проанализирована проба воды, отобранная после ТФС до РВС - 2000 м³- 1 проба, после насоса ЦНС - 180/212 (для утилизации) месторождения Молдабек – 1 проба. В апреле 2023 г. были отобраны и проанализированы 2 пробы воды, одна проба попутно-добываемой воды м. Молдабек, скв. №2517 и одна проба с ВРП-1. Кроме того, выполнен физико-химический анализ проб воды: одна проба из наблюдательной скважины №94 на буферный неокомский горизонт, проанализирована в 2020 г; одна проба из наблюдательной скважины №3В, перфорированной на верхний горизонт альб-сеноманских отложений. Отбор и анализ проб производится согласно действующим на территории Республики Казахстан нормативно-методическим руководствам (ГОСТ 17.1.3.06-82, ГОСТ 17.1.3.12-86). Анализы проб воды проводились в химических лабораториях, аккредитованные на соответствие требованиям ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009 в Государственной системе Технического Регулирования и метрологии РК: ТОО «Атыраугидрогеология», аттестат аккредитации № KZ.T.06.0555 от 24 октября 2019 г; АФ ТОО «КМГ Инжиниринг», аттестат аккредитации № KZ.T.06.EO524. от 27.08.2021 г; ТОО «КазНИГРИ», аттестат аккредитации № KZ.T.06.0273 от 29.11.2018 г. Попутно-добываемые воды относятся к слабым и крепким рассолам с минерализацией от 139,6 до 193,05 г/л. В химическом составе резко преобладают хлориды – более 90 % в эквивалентной форме, и натрий с калием – более 80%. Показатель рН находится в пределах 7,9 – 8,6.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) На полигоне закачки выполняется захоронение попутно-добываемых пластовых вод с участка Молдабек Восточный и попутно-добываемых сточных вод с участка Котыртас Северный. Попутно-добываемые пластовые воды извлекаются вместе с нефтью на участке Молдабек Восточный месторождения Кенбай. По мере выработки залежи увеличивается обводненность нефти и на конечной стадии она может достигать 95-98%. С ростом обводненности нефти количество пластовой воды, извлекаемой из недр, увеличивается. Попутно-добываемые сточные воды образуются из технологической воды, добываемой водозаборными скважинами в сеноманском водоносном горизонте на участке Котыртас Северный. Закачка попутно-добываемых и сточных вод выполняется с февраля 2021 года. В проекте разведки полигона закачки заложен 25-летний срок эксплуатации полигона со среднесуточным объемом закачки в 1602,7 м³/сут на конец срока эксплуатации в 2050 г. Но в связи с тем, что срок действия Контракта на проведение разведки и добычи углеводородов №37 от 16.01.1996, в

соответствии с Дополнением №5 к Контракту действителен до 16.01.2041 года в настоящем отчете приняты расчеты для объема утилизируемых вод до 2041г включительно. В ноябре 2023 г. ГКЭН были апробированы материалы геологического отчета по переоценке полигона на 7 лет (до 2030 г включительно).

По прогнозу НГДУ «Кайнармунайгаз» АО «Эмбаунайгаз» на 31 декабря 2041 года накопленный объем утилизируемых вод составит в объеме 33 982,7тыс. м3 со среднесуточным расходом 5000 м3/сут на конец срока действия Контракта (Табл. 6.1), на 31 декабря 2030 г накопленный объем утилизируемых вод с учетом эксплуатации всех скважин составит 13892,7 тыс. м3 со среднесуточным расходом 5000 м3/сут..

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 горного отвода составляет 26,73 км2; Целевое назначение: Закачка попутно-добываемых вод на месторождении Северный Котыртас.;

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 При реализации данного проекта водопотребление и отведение не осуществляется, т.к. обслуживающий персонал находится в вахтовом поселке Кенбай.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) При реализации данного проекта водопотребление и отведение не осуществляется, т.к. обслуживающий персонал находится в вахтовом поселке Кенбай.;

объемов потребления воды При реализации данного проекта водопотребление и отведение не осуществляется, т.к. обслуживающий персонал находится в вахтовом поселке Кенбай.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов При реализации данного проекта водопотребление и отведение не осуществляется, т.к. обслуживающий персонал находится в вахтовом поселке Кенбай.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование. Географические координаты угловых точек к намечаемому участку закачки попутно-добываемых вод Котыртас Северный № Широта Долгота 1 47° 43' 46.94639" С 54° 09' 52.21003" В 2 47° 43' 52.80202" С 54° 13' 51.83395" В 3 47° 40' 59.93008" С 54° 14' 0099267 " В 4 47° 40' 54.08424" С 54° 10' 01.58821" В Вид недропользования – утилизация попутно- добываемых вод.;

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 При реализации намечаемых работ растительный ресурс не используется. На территории месторождения характеризуется отсутствием эндемиков, редких и исчезающих видов растений, занесенных в Красную книгу Казахстана. Основу травостоя территории полигона образует полынь однопестичная – многолетнее растение из семейства сложноцветных, выдерживающая сильное засоление.;

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 Обеспечение электроэнергией объектов производства и вахтового поселка осуществляется за счет существующих ЛЭП.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски 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) Проектом предусмотрен ввод в эксплуатацию из фонда скважин АО «Эмбаунайгаз» следующих скважин: Всего 10 поглощающих скважин: 4 существующие поглощающие скважины (72, 112, 96, 98); 6 новые поглощающие скважины (№№ 7, 56, 66, 101, 107, 135); 1 скважина (№122) – бездействующая, ввиду технических сложностей по проложению выкидных линий, переведена из нагнетательного в резервный фонд. Всего 5 наблюдательных скважин: 3 скважины - на поглощающий среднеюрский горизонт (№№ 11, 139, 5), 1 скважина на вышележащий неокомский горизонт (№94), 1 скважина – на вышележащий альб-сеноманский горизонт (№4Р). Всего 2 резервных скважин: 2 скважины (№№ 74, 110) после реперфорации с триасовых на юрские горизонты проведут комплекс опытно-фильтрационных работ и отбор проб воды на сокращенный химический анализ. Окончательные нормативы эмиссий будут установлены в дальнейших, соответствующих технических проектах. Общий валовый выброс при реализации данного проекта составляет 374,2014т/г. Количественный и качественный состав выбросов вредных веществ в атмосферу от стационарных источников в процессе разделение попутно добываемых вод от нефти по ингредиентам представлен в ниже: Азота (IV) диоксид (2к/о) - 0,232119г/сек, 7,320109т/год; Азот (II) оксид (2к/о) - 0,037719г/сек, 1,189518т/год; Сера диоксид (2к/о) - 0,0071616г/сек, 0,3708771т/год; Углерод оксид (2к/о) - 0,80597г/сек, 25,417047т/год; Метан(2к/о) - 0,028314г/сек, 0,892924т/год; Смесь углеводородов предельных С1-С5 - 0,0696497г/сек, 2,2253017т/год; Смесь углеводородов предельных С6-С10- 0,000138г/сек, 0,004368т/год. ВСЕГО: 1,1810713г/сек, 37,42014т/год; .

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 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 Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению. Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021года № 400-VI ЗРК. В ходе реализации намечаемой деятельности, предварительный/ожидаемый объем образования отходов составляет 1,7793 т/период. Из них: Опасные отходы (промасленная ветошь) - 0,1126т/год; Не опасные отходы (коммунальные отходы) - 1,5 т/год, (металлолом) -0,1517т/год; (огорки сварочных электродов) -0,0015т/год. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера..

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 .

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) АО «Эмбаунайгаз» 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. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для АО «Эмбаунайгаз». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2022 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2022 году установлено, что по всем контролируемым ингредиентам не зафиксировано превышений установленных нормативов ПДС. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений, структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов. Вывод: Анализ проведенного экологического мониторинга качества атмосферного воздуха на границе СЗЗ месторождения Молдабек Восточный и Котыртас Северный показал, что за 2022г концентрации ЗВ находились в допустимых пределах и не превышали санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДКм.р.), установленных для населенных мест..

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 Оценка воздействия на окружающую среду : Показатели воздействия Интегральная оценка воздействия Пространственный масштаб Временной масштаб Интенсивность воздействия Балл значимости Атмосферный воздух Локальный (1) Многолетнее (4) Слабая (2) 8 баллов Низкой значимости Поверхностные воды воздействие отсутствует Подземные воды Локальный (1) Многолетнее (4) Слабая (2) 8 баллов Низкой значимости Почвы Локальный (1) Многолетнее (4) Слабая (2) 8 баллов Низкой значимости Растительность Локальный (1) Многолетнее (4) Незначительная (1) 4 балла Низкой значимости Животный мир Локальный (1) Многолетнее (4) Незначительная (1) 4 балла Низкой значимости.

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 предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий 1. Водоносный горизонт не должен содержать прежде всего пресных вод концентрации каких-либо веществ, которые могут быть очищены с использованием современных технологий, а также бальнеологических и промышленных вод, то есть в водоносные горизонты с минерализованной водой, непригодной для практического использования; 2. Пласт должен обладать достаточно высокой водопроницаемостью, обеспечивающей экономически эффективный прием заданного объема; 3. Систематически контролировать физико-химические свойства закачиваемых вод, при необходимости доводить их до требуемых нормативов; для этой цели произвести монтаж и ввести в состав ППН Котыртас Северный аппараты глубокой очистки воды; 4. Постоянно вести мониторинг работы по закачке попутно- добываемых вод, за динамикой изменения пластового давления в эксплуатационных и наблюдательных скважинах; 5. Постоянно контролировать техническое состояние всех скважин полигона. В случае выявления нарушения герметичности колонн или НКТ скважина немедленно выводится из работы до устранения выявленных неисправностей. 6. Обеспечение полной герметизации технологического оборудования; 7. Строгое

соблюдение всех технологических параметров; 8. Своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и ~~приложений (документов, карт, схем, таблиц, фотографий, видеозаписей, аудиозаписей, альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта)~~ Не предусматривается..

- 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):
Калибекова Асель

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

