

KZ68RYS00226903

18.03.2022 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 "Емир-Ойл", 130006, Республика Казахстан, Мангистауская область, Мунайлинский район, с.о.Даулет, с.Даулет, квартал 24, строение № 57/2, 020340004531, БИН АБДУЛ РАДЖАК ЗАЙРАЛ АЗМИ, 87292290960, reception@emiroil.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу РК намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункту 2.1. - разведка и добыча углеводородов. ТОО «Емир-Ойл» занимается разведкой и добычей углеводородного сырья на месторождениях в Мангистауской области (Емир, Аксаз, Долинное, Кариман, Борлы, Есен и др.). Предприятие относится к 1 категории опасности. Предприятие относится к 1 категории опасности..

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) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Оценка воздействия ранее не проводилась. Согласно проекта разработки месторождения Аксаз. ;

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. Существенных изменений не ожидается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Аксаз находится на территории Мунайлинского района Мангистауской области Республики Казахстан. Областной центр – город Актау – находится в 40 км к юго-западу, а железнодорожная станция Мангистау – в 30 км к юго-западу от месторождения Аксаз. Железная дорога ст. Мангистау – Макат проходит непосредственно через месторождение. В 35 км к югу от месторождения проходит асфальтированная дорога Актау – Жанаозен. Многочисленные грунтовые дороги пересекают территорию в различных направлениях. Они вполне пригодны для передвижения всех типов автотранспорта в сухое время года. Ближайшим водным объектом

является Каспийское море, расположенное на расстоянии 37 км. Месторождение Аксаз находится в районе с высокоразвитой инфраструктурой нефтяного профиля вблизи от разрабатываемых месторождений Сев. Аккар, Алатюбе, Кариман, Долинное. Регион обеспечен коммуникациями для дальнего и ближнего транспорта нефти. На расстоянии 25 км к западу находится газопровод Каламкас – Актау. Западнее газопровода проходят линия электропередач и шоссейная дорога Актау – Форт-Шевченко. Магистральный нефтепровод Жанаозен – Самара в течение десятков лет обеспечивает перекачку основного объема добываемого углеводородного сырья в Мангистауском регионе. Кроме того, транспортировка УВ осуществляется по железной дороге и по морю. Морской порт Актау обеспечивает морские перевозки Республики Казахстан, в том числе транспортировки нефти и газа. Новые газотерминалы возводятся в прибрежной части пос. Курык..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Технолог. показатели вар. разработки В качестве расчетных вар. разработки рассмотрены 3 варианта, 1 и 2 вар. на режиме истощения пластовой энергии, 3 вар. с закачкой газа. Вар. отличаются размещением и количеством добывающих скважин, вводимых в эксплуатацию и темпами отбора газа. Расчеты прогнозных технолог. показателей проведены, учитывая геолого-газогидродинамические характеристики пластовых систем месторождения, с использованием опыта разработки и проектирования месторождений такого типа. Вар. 1 – базовый вар., который предусматривает продолжение текущей системы разработки с бурением оставшихся 5 скважин, которые были запроектированы в рекомендуемом вар. действующего проектного документа (2011 год). Бурение проектных скважин будет осуществляться в 2024, 2025 гг. Также планируется ввести из освоения 2 скважины А105, А106 в марте и апреле 2022 года. Макс. фонд добывающих скважин составит 12 ед. Технолог. режим эксплуатации скважин – режим постоянной депрессии. Вар. 2. Во втором вар., в действующих и новых скважинах вводимых из бурения, планируется провести ГТМ (кислотные обработки и ГРП). Разработку планируется осуществлять 5-ю действующими скважинами, бурением и вводом в эксплуатацию 3 новых проектных газовых скважин №№107,108,109, вывод из освоения 2-х скважин А-105, А106. Макс. фонд добывающих скважин составит 10 ед. Технолог. режим эксплуатации скважин – режим постоянной депрессии ΔP . Вар. 3. Система разработки аналогична варианту 2 и предусматривает бурение 11 новых проектных газовых скважин, и перевод под закачку газа Перевод под закачку газа 3 скважин: А3 в 2028 г., А1 в 2030 г., А107 в 2032 г. после добычи. Макс. фонд добывающих скважин составит 18 ед. Технолог. режим эксплуатации скважин – режим постоянной депрессии ($\Delta P = \text{Const}$) на год с учетом естественного снижения пластового давления в процессе разработки. Размещение скважин – по квадратной сетке плотностью 25 га/скв (500*500 м). Коэфф. эксплуатации добывающих скважин – 0,95 д.ед..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Система сбора и промысловой подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для сбора, по-скважинного замера и промысловой подготовки добываемой продукции для доведения промыслового потока нефти до требуемой кондиции и сдачи потребителю. При разработке технологии системы сбора и подготовки добываемой продукции проектных скважин в соответствии с «Едиными правилами по рациональному и комплексному использованию недр при разведке и добыче полезных ископаемых» необходимо обеспечение следующих требований: герметичность сбора добываемой продукции; достоверный замер дебита продукции каждой скважины и возможность проведения газодинамических исследований; учет промысловой продукции месторождения в целом; надежность в эксплуатации всех технологических звеньев; автоматизация всех технологических процессов; качество подготовки товарной продукции в соответствии с существующими стандартами РК. При выборе технологии внутрипромыслового сбора и подготовки газа к транспорту по вариантам разработки принято во внимание следующее: конфигурация месторождения; количество и схемы размещения добывающих скважин; проектные дебиты газа; физико-химический состав добываемой продукции; устьевые параметры добывающих скважин (давление, температура); динамика падения устьевого давления в процессе эксплуатации; наличие и удаленность источников электроэнергии в регионе; размещение месторождения Аксаз относительно существующей магистральной газопроводной системы. В настоящее время, на месторождении Аксаз, фонд скважин оставляет 7 единиц, из них: 4 – в действующем фонде, 1 – временно закрыты и 2 – в ожидании КРС/ПРС..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Действующий фонд скважин – 7 ед. Ввод скважин из освоения в 2022 году – 2 ед. График бурения скважин представлен ниже. График бурения скважин: в 2024 году – 1 ед., в 2025 год бурение скважин – 2 ед. Эксплуатация Месторождения Аксаз. I

объект (среднетриасовый горизонт) по рекомендуемому варианту 2 до 2090 года..

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. Все в пределах выданного акта землепользования месторождения Аксаз. Согласно нормам отвода земель, для нефтяных и газовых скважин СН 459-74 п.3. размер отводимого участка под строительство буровой установки и размещение бурового оборудования и техники составляет – 1,9 га (под строительство 1 скв.). Площадь горного отвода месторождения Аксаз – 11,483 кв.км.;

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. Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Согласно техническому проекту питьевое водоснабжение обеспечивается привозной бутилированной водой. Для технического водоснабжения используется волжская вода.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая). Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Вода используется: - в питьевых и хозяйственных целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); - для производственных нужд: для приготовления бурового раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д. Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01-2012.;

объемов потребления воды. Общее количество воды, используемой при строительстве скважины составляет 5065,7 м³ /скв./цикл. Водопотребление, м³/цикл - на хоз-бытовые нужды от 1 скв. 2009,5 м³, - вода на технические нужды, от 1 скв. 1753,9 м³, - на нужды котельной от 1 скв. 1252,3 м³. Водоотведение, м³ от 1 скв. 2009,5. Общее количество воды, используемой при строительстве скважины составляет: от 1 скв. - 4433,5 м³ /скв./цикл. Водопотребление, м³/цикл - на хоз-бытовые нужды от 1 скв. 1705,1 м³. - вода на технические нужды, от 1 скв. 1680,0 м³. - на нужды котельной от 1 скв. 1048,4 м³. Водоотведение, м³ от 1 скв. 1705,1 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). ТОО «Емир-Ойл» занимается разведкой и добычей углеводородного сырья на месторождениях в Мангистауской области (Емир, Аксаз, Долинное, Кариман, Борлы, Есен и др.). Предприятие относится к 1 категории опасности. Предприятие относится к 1 категории опасности. Угловые точки 43° 50' 49,99", 51° 31' 19,98";

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 – в период бурения скважин ДЭС. Электроснабжение буровой установки будет осуществляться дизель-генератором БУ. Стройматериалы, грунт и песчано-гравийная смесь будет доставляться автосамосвалами с местных карьеров в 15 км от месторождения. Материалы, трубы, хим. реагенты, тампонажные цементы, ГСМ также будут доставляться автотранспортом с базы г.Актау. Связь с головным офисом и представительством спутниковая. Дизтопливо – 786,26 т /за весь цикл бурения 1 скважины.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при строительстве скважин месторождения Аксаз, 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) Общий выброс при бурении скважины м/р Аксаз составит от 1 скв.– 25.149230937 г/с или 188.45545506 т/цикл. Наименования ЗВ, их классы опасности от одной скв.: 0123 Железа оксид 0,02287 г/с, 0,00235 т/год, Кл.опас. 3, 0143 Марг. и его соед. 0,0005 г/с, 0,00014 т/год, Кл.опас. 2, 0301 Азота диоксид 5.78196278 г/с, 61.98896621 т/год, Кл.опас. 2, 0304 Азота оксид 0.77196 г/с, 9.92992 т/год, Кл.опас. 3, 0328 Углерод 0.8803711 г/с, 3.4476269 т/год, Кл.опас. 3, 0330 Ангидрид сернистый 2.28189 г/с, 27.01887 т/год, Кл.опас. 3, 0337 Углерод оксид 11.5972409 г/с, 66.2674787 т/год, Кл.опас. 4, 0342 Фтор. газ. соед. 0,00019 г/с, 0,00017 т/год, Кл.опас. 2, 0344 Фтор. неорг. плохо раствор. 0,0002 г/с, 0,00019 т/год, Кл.опас. 2, 0410 Метан 0.1700078 г/с, 0.1468867 т/год, Кл.опас. , 0415 C1-C5 0,7800316 г/с, 0,193362 т/год, ОБУВ 50, 0416 C6-C10 0,0078284 г/с, 0,042598 т/год, ОБУВ 30, 0703 Бенз/а/пирен 4,049E-05 г/с, 4,465E-05 т/год, Кл.опас. 1, 1325 Формальдегид 0,0532217 г/с, 0,723646 т/год, Кл.опас. 2, 2732 Керосин 3,5462 г/с, 0,37413 т/год, ОБУВ 1,2, 2735 Масло минер. нефт. 0,02721 г/с, 0,145875 т/год, Кл.опас. ОБУВ 0,05, 2754 Алканы C12-19 1,32309 г/с, 18,02581 т/год, Кл.опас. 4, 2902 Взвешенные веществ 0,0032 г/с, 0,000023 т/год а, Кл.опас. 3, 2906 Мелиорант 0,3746 г/с, 0,26968 т/год, Кл.опас. 4, 2908 Пыль неорг.: 70-20% двуок. кремния 1,046618 г/с, 0,24575 т/год, Кл.опас. 3, 2930 Пыль абразивная 0,0022 г/с, 0,0000158 т/год, ОБУВ 0,04, 3123 Кальций дихлорид 0,024033 г/с, 0,006056 т/год, ОБУВ 0,05. Общий выброс ЗВ в атмосферу при разработке м/р Аксаз составит – 0.9991 г/с или 31.43502 т/год. Наименования ЗВ: 0301 Азота диоксид 0.0212 г/с, 0.6685 т/год, Кл.опас. 2, 0304 Азота оксид 0.0034 г/с, 0.1086 т/год, Кл.опас. 3, 0337 Углерод оксид 0.0208 г/с, 0.657 т/год, Кл.опас. 4, 0410 Метан 0.0208 г/с, 0.657 т/год, ОБУВ 50, 0415 C1-C5 0.5467 г/с, 17.15012 т/год, ОБУВ 50, 0416 C6-C10 0.3829 г/с, 12.089 т/год ОБУВ 30, 1109 2-(2-Бутокси) 0.0033 г/с, 0.1048 т/год ОБУВ 1,3. Сведения о вещес.

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 спец автотранспортом и сдаются согласно условиям Договора. 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 при бурении скважины от 1 скважины. Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 2,1723 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0635 т 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 33,0153 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 772,2346 т 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 4,7436 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0018 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) 12,5499 класс Умеренно опасные 16 07 08* ВСЕГО - 824,781 т/от 1 скв..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Согласно пункту 3 статье 139 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», Проект на выполнение работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий бурение и (или) испытание скважин, подлежит государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения. - Департамент экологии по Мангистауской области. - Департамент санитарно-эпидемиологического контроля; -ГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов..

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 «Емир Ойл» 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. На территории проектируемого объекта ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует. Рекомендуются продолжить 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) Вариант 1 – базовый вариант, который предусматривает продолжение текущей системы разработки с бурением оставшихся 5 скважин, которые были запроектированы в рекомендуемом варианте действующего проектного документа (2011 год). Бурение проектных скважин будет осуществляться в 2024, 2025 гг. Также планируется ввести из освоения 2 скважины А105, А106 в марте и апреле 2022 года. Максимальный фонд добывающих скважин составит 12 ед. Технологический режим эксплуатации скважин – режим постоянной депрессии. Вариант 2. Во втором варианте, в действующих и новых скважинах вводимых из бурения, планируется провести ГТМ (кислотные обработки и ГРП). Разработку планируется осуществлять 5-ю действующими скважинами, бурением и вводом в эксплуатацию 3 новых проектных газовых скважин №№107,108,109, вывод из освоения 2-х скважин А-105, А106. Максимальный фонд добывающих скважин составит 10 ед. Технологический режим эксплуатации скважин – режим постоянной депрессии ДР. Вариант 3. Система разработки аналогична варианту 2 и предусматривает бурение 11 новых проектных газовых скважин, и перевод под закачку газа Перевод под закачку газа 3 скважин: А3 в 2028 г., А1 в 2030 г., А107 в 2032 г. после добычи. Максимальный фонд добывающих скважин составит 18 ед. Согласно проведенной технико-экономической и экологической оценки показателей разработки всех вариантов к разработке рекомендуется вариант 2..

- 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):
Жапаров Абзал Берикканович

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



