

KZ14RYS01721384

11.05.2026 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 "Совместное предприятие "Казгермунай", 120018, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, КЫЗЫЛОРДИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, КЫЗЫЛОРДА Г.А., АКСУАТСКИЙ С.О., С .Ж.МАХАНБЕТОВА, Урочище Жанадария, здание № 101, 940240000021, КИЯКБАЕВ ЗИЯШ КАЛДЫБЕКОВИЧ, 8(7242)279-900, maliyev@kgm.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) В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добычи относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. Целью настоящей работы является комплексный анализ текущего состояния разработки и эффективности реализуемой системы, проводимых геолого-технических мероприятий на эксплуатационных скважинах, разработка рекомендаций по повышению эффективности системы разработки для достижения утвержденных значений КИГ, обоснование мероприятий по контролю и регулированию процесса разработки. В работе приведены текущие геологические и флюидальные модели продуктивных горизонтов, выполнен анализ промысловых исследований, текущего состояния разработки эксплуатационных объектов, определены исходные данные для оценки эффективности разработки с учетом истории эксплуатации скважин, проведена оценка эффективности применяемой системы контроля за процессом разработки и состоянием фонда, проанализирована и проведена оценка эффективности мероприятий по регулированию процесса разработки..

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 2023г к проекту «Дополнение к проекту разработки месторождения Аксай Южный» выполнен проект «Отчет о возможных воздействиях», номер заключения № KZ25VVX00269802 от 13.11.2023г. Основанием составления «Дополнения к проекту разработки месторождения Аксай Южный» является «Пересчет запасов нефти, растворенного газа, свободного газа и конденсата» 2026г на основе которого составлен настоящий проектный документ.;

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) -.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Аксай Южный находится на территории Теренузекского района Кызылординской области РК. Ближайшим населенным пунктом является г. Кызылорда (120 км), в 25 км к востоку от месторождений Аксай и Аксай Южный расположено разрабатываемое месторождение Акшабулак, к северо-востоку на расстоянии 55 км находится месторождение Кумколь. Месторождение Кумколь с г. Кызылорда связывает асфальтированная дорога, остальные дороги грунтовые, труднопроходимые в период весенней распутицы и пригодные для передвижения в летне-осенний период автотранспортом. В зимнее время проезд затруднен из-за снежных заносов. Местность района месторождения представляет низменную равнину с отметками рельефа 165-190 м, осложненную возвышенными плато с отметками рельефа 200-230 м, пересекающими равнину от хребта Улутуау в юго-западном направлении. В восточной части района расположен песчаный массив Арысқум, непосредственно к востоку, от которого, находится полувысохшее соленое озеро Арыс. Площадь горного отвода – 50,33 км². Координаты месторождения Аксай Южный: 1. Северная широта 45° 58' 18,8" Восточная долгота 65° 28' 22,9" 2. Северная широта 45° 55' 50" Восточная долгота 65° 30' 05" 3. Северная широта 45° 55' 52" Восточная долгота 65° 30' 57" 4. Северная широта 45° 54' 31" Восточная долгота 65° 31' 45" 5. Северная широта 45° 52' 33" Восточная долгота 65° 30' 17" 6. Северная широта 45° 52' 31" Восточная долгота 65° 28' 05" 7. Северная широта 45° 54' 21" Восточная долгота 65° 25' 07".

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции с учетом результатов фактической реализации проектных документов и анализа текущего состояния разработки, для регулирования и оптимизации системы разработки месторождения в настоящем проекте рассмотрены 2 варианта разработки. 1 вариант (базовый) предусматривает реализацию проектных решений по переводам скважин между объектами в количестве 2 ед. (скважина №29 на II объект и скважина №32 на I объект), расконсервацией скважины в количестве 1 ед. (скважина №31 на III объект), переводом скважины из наблюдательного в добывающий фонд в количестве 2 ед. (скважина №27 на I объект и скважина №28 на II объект). По результатам технико-экономического анализа месторождение рентабельно разрабатывать до конца 2040г. К концу рентабельного периода по месторождению достигается значения КИГ 0,614 доли ед., КИК – 0,335 доли ед. 2 вариант (рекомендуемый) предусматривает реализацию проектных решений по переводам скважин между объектами в количестве 2 ед. (скважина №29 на II объект и скважина №32 на I объект), расконсервацией скважины в количестве 1 ед. (скважина №31 на III объект), переводом скважины из наблюдательного в добывающий фонд в количестве 2 ед. (скважина №27 на I объект и скважина №28 на II объект), а также ввод из бурения 2 новых добывающих вертикальных скважин (скважина №38 в 2029г на III объект и скважина №39 в 2030г на II объект). Удержание полки добычи газа на уровне 100 млн. м³ достигнуто до 2028г, после ввода из бурения новых скважин происходит увеличение добычи газа с последующим снижением в процессе выработки запасов. По результатам технико-экономического анализа месторождение рентабельно разрабатывать до конца 2041г. К концу рентабельного периода по месторождению достигается значения КИГ 0,713 доли ед., КИК – 0,383 доли ед..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Описание существующей системы сбора промысловой подготовки продукции скважин: Технологический процесс по системе сбора и промысловой подготовки углеводородного сырья (УВС) месторождения Аксай Южный характеризуется непрерывностью, законченностью технологического цикла и замкнутостью системы. Технологический объект оснащен всеми необходимыми приборами контроля и регулирования, а также системой автоматизации производства. Выкидные линии от скважин подключены к Автоматизированной групповой замерной установке (АГЗУ №5), где идет учет посуточного дебита скважинной жидкости, после АГЗУ по коллектору жидкость поступает на манифольд Центрального пункта сбора (ЦПС Аксай). ЦПС Аксай предназначен для приема, учета скважинной продукции месторождений Аксай и Аксай Южный, сепарации на жидкостную и газовые фазы, компримирование газа и дальнейшей транспортировки водонефтяной жидкости на УПН Нуралы и отсепарированного газа на ЦПиТГ месторождения Акшабулак. ЦПС Аксай представляет собой комплекс технологического оборудования, на котором производится первичная подготовка нефти и газового конденсата с последующей транспортировкой по межпромысловому нефтепроводу на месторождение Нуралы. Основной поток попутного и природного газа транспортируется по газопроводу на месторождение Акшабулак. Газовый конденсат с групповой замерной установки АГЗУ-5 поступает через манифольд М-ЦПС-03 на ЦПС Аксай. На устьях газовых скважинах месторождения Южный Аксай установлены блоки автоматической подачи

реагента (БАПР) для дозирования ингибитора гидратообразования - заменителя метанола. Далее газоконденсат поступает на нефтегазовые сепараторы С-ЦПС-04, С-201 работающие параллельно и последовательно, в которых происходит разделение конденсата и газа. Далее газ подается на скруббер С-ЦПС-02 для осушки газа, после чего отсепарированный газ направляется с температурой 10 оС в печи подогрева П-ЦПС-02А, П-ЦПС-02В. Подогретый газ до температуры 30-50 оС через СИРГ (система измерения расхода газа) поступает на компрессоры (2-ой ступень), К-ЦПС-01А/В после чего направляется на КЗС-ЦПС-02. На ЦПС также имеется БАПР для закачки заменителя метанола на газопровод ЦПС Аксай – ЦПиТГ Акшабулак. Поток газа транспортируется по газопроводу ЦПС Аксай – ЦПиТГ Акшабулак. Таким образом, система сбора и транспортировки нефти и газа месторождений Аксай Южный и Аксай представляет собой непрерывный процесс сбора и подготовки: • устье скважины – ГЗУ - ЦПС - нефтепровод «ЦПС Аксай - УПН Уралы»; устье скважины - ГЗУ - ЦПС - газопровод «ЦПС Аксай - ЦПиТГ Акшабулак»..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта разработки сроки реализации работы запланированы в период 2026 –2041гг..

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 Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование. Недропользователем месторождения Аксай Южный является ТОО «СП «Казгермунай» (далее «КГМ») согласно Лицензии серии МГ (№2в) от 15.11.1996г (толща – горизонты М-I, М-II-5) и Дополнению №7 от 19.05.2023 г. (Государственный регистрационный №5222-УВС) к Договору об основании коммерческой деятельности «КГМ» от 09.11.1993г, согласно которому Контракт на период добычи по месторождению Аксай Южный был продлен до 01.03.2034 г. Координаты месторождения Аксай Южный: 1. Северная широта 45° 58' 18,8" Восточная долгота 65° 28' 22,9" 2. Северная широта 45° 55' 50" Восточная долгота 65° 30' 05" 3. Северная широта 45° 55' 52" Восточная долгота 65° 30' 57" 4. Северная широта 45° 54' 31" Восточная долгота 65° 31' 45" 5. Северная широта 45° 52' 33" Восточная долгота 65° 30' 17" 6. Северная широта 45° 52' 31" Восточная долгота 65° 28' 05" 7. Северная широта 45° 54' 21" Восточная долгота 65° 25' 07";

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 Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Аксай Южный используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды на площадке отводятся на временные септики, по мере накопления вывозятся согласно договору со специализированной организацией.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Аксай Южный используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды на площадке отводятся на временные септики, по мере накопления вывозятся согласно договору со специализированной организацией.;

объемов потребления воды Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Аксай Южный используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды на площадке отводятся на временные септики, по мере накопления вывозятся согласно договору со специализированной организацией. Предположительный объем водопотребления и водотведения при строительстве 2 вертикальных скважин составит – 373,5 м3/цикл, при строительстве 2 резервных скважин 373,5 м3/цикл, при эксплуатации за 2026 год составит 1642,5 м3/цикл, за 2027 год составит 1642,5 м3/цикл, за 2028 год 1647 м3/цикл., а 2029 год составит 1642,5 м3/цикл, за 2030 год 1642,5 м3/цикл., за 2031 год 1642,5 м3/цикл., за 2032 год 1647 м3/цикл., за 2033 год 1642,5 м3/цикл., за 2034 год 1642,5 м3/цикл., за 2035 год 1642,5 м3/цикл.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Аксай Южный используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды на площадке отводятся на временные септики, по мере накопления вывозятся согласно договору со

специализированной организацией.;

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. Недропользователем месторождения Аксай Южный является ТОО «СП «Казгермунай» (далее «КГМ») согласно Лицензии серии МГ (№2в) от 15.11.1996г (толща – горизонты М-I, М-II-5) и Дополнению №7 от 19.05.2023 г. (Государственный регистрационный №5222-УВС) к Договору об основании коммерческой деятельности «КГМ» от 09.11.1993г, согласно которому Контракт на период добычи по месторождению Аксай Южный был продлен до 01.03.2034 г. Координаты месторождения Аксай Южный: 1. Северная широта 45° 58' 18,8" Восточная долгота 65° 28' 22,9" 2. Северная широта 45° 55' 50" Восточная долгота 65° 30' 05" 3. Северная широта 45° 55' 52" Восточная долгота 65° 30' 57" 4. Северная широта 45° 54' 31" Восточная долгота 65° 31' 45" 5. Северная широта 45° 52' 33" Восточная долгота 65° 30' 17" 6. Северная широта 45° 52' 31" Восточная долгота 65° 28' 05" 7. Северная широта 45° 54' 21" Восточная долгота 65° 25' 07" Дополнительного отвода земель не требуется. Период реализации дополнения к проекту разработки запланировано 2026-2041гг.;

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 На территории планируемых 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.;

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.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение ;

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) Ожидаемые выбросы при строительстве 2 вертикальных скважин рекомендуемого (второго) варианта: Железо (II, III) оксиды -кл.о.-3,выброс-0,003146 т/год;Марганец и его соединения кл.о.-2,выброс -0,000332т/год;Азота (IV) диоксид кл.о.-2,выброс-8,1876888т/год;Азот (II) оксидкл.о.-3, выброс-10,64399544 т/год;Углерод (Сажа, Углерод черный) кл.о.-3,выброс-1,3646148т/год;Сера диоксид кл.о.-3, выброс-2,7292296 т/год;Сероводород кл.о.-2, выброс-0,00004430т/год; Углерод оксид кл.о.-4,выброс-6,823074т/год;Смесь углеводородов предельных C1-C5 выброс- 0,0005616т/год;Проп-2-ен-1-аль кл.о.-2, выброс-0,327507552 т/год; Формальдегид кл.о.-2,выброс-0,327507552т/год;Алканы C12-19 /в пересчете на C / кл.о.-4,выброс-3,290438001 т/год;Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 кл.о.-3 ,выброс-0,094282т/год;Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 кл.о.- 3,выброс-0,000082 т/год; В С Е Г О :33,79250365 т/год; Железо (II, III) оксиды -кл.о.-3,выброс-0,003146 т/год; Марганец и его соединения кл.о.-2,выброс-0,000332т/год;Азота (IV) диоксид кл.о.-2,выброс-8,1876888т/год ;Азот (II) оксидкл.о.-3, выброс-10,64399544т/год;Углерод (Сажа, Углерод черный) кл.о.-3,выброс-

1,3646148т/год;Сера диоксид кл.о.-3,выброс-2,7292296 т/год;Сероводород кл.о.-2, выброс-0,00004430т/год; Углерод оксид кл.о.-4,выброс-6,823074т/год;Смесь углеводородов предельных С1-С5 выброс-0,0005616т/год;Проп-2-ен-1-аль кл.о.-2, выброс-0,327507552 т/год; Формальдегид кл.о.-2,выброс-0,327507552т/год;Алканы С12-19 /в пересчете на С/ кл.о.-4,выброс-3,290438001 т/год;Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 кл.о.-3,выброс-0,094282т/год;Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 кл.о.-3,выброс-0,000082 т/год; В С Е Г О :33,79250365 т/год;По проведенным предварительным расчетным данным при разработке месторождения Аксай Южный стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух при эксплуатации будет ориентировочно выбрасываться следующее количество загрязняющих веществ по 1 варианту разработки: •при эксплуатации месторождения в 2026г - 3,2532006 т/год; •при эксплуатации месторождения в 2027г - 3,2532006 т/год; •при эксплуатации месторождения в 2028г - 3,2740828 т/год; •при эксплуатации месторождения в 2029г - 3,2894513 т/год; •при эксплуатации месторождения в 2030г - 3,2894513 т/год; •при эксплуатации месторождения в 2031г - 3,2894513 т/год; •при эксплуатации месторождения в 2032г - 3,2983161 т/год; •при эксплуатации месторождения в 2033г - 3,2894513 т/год; •при эксплуатации месторождения в 2034г - 3,2894513 т/год. •при эксплуатации месторождения в 2035г - 3,2894513 т/год.По второму(рекомендуемому) варианту: •при эксплуатации месторождения в 2026г - 3,2532006 т/год; •при эксплуатации месторождения в 2027г - 3,2532006 т/год; •при эксплуатации месторождения в 2028г - 3,2740828 т/год; •при эксплуатации месторождения в 2029г - 3,3015348 т/год; •при эксплуатации месторождения в 2030г - 3,3136183 т/год; •при эксплуатации месторождения в 2031г - 3,3136183 т/год; •при эксплуатации месторождения в 2032г - 3,3225493 т/год; •при эксплуатации месторождения в 2033г - 3,3136183 т/год; •при эксплуатации месторождения в 2034г - 3,3136183 т/год. •при эксплуатации месторождения в 2035г - 3,3136183 т/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.Предварительные виды и количество отходов, образующиеся при строительстве двух вертикальных скважин месторождения Аксай Южный: буровой шлам- 422,702т/год, Отработанный буровой раствор-180,102 т/год, Промасленные отходы (ветошь)- 0,225 т/год, Отработанные аккумуляторы-0,00026 т/год, Металлолом-0,0004т/год, Отработанные масла-1,613 т/год, Огарки сварочных электродов-0,003 т/год, Коммунальные отходы-0,682 т/год. Всего: 605,328 т/год.Предварительные виды и количество отходов, образующиеся при строительстве двух резервных скважин месторождения Аксай Южный: буровой шлам- 422,702т/год, Отработанный буровой раствор-180,102 т/год, Промасленные отходы (ветошь)- 0,225 т/год, Отработанные аккумуляторы-0,00026 т/год, Металлолом-0,0004т/год, Отработанные масла-1,613 т/год, Огарки сварочных электродов-0,003 т/год, Коммунальные отходы-0,682 т/год. Всего: 605,328 т/год..

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) 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 ТОО СП «Казгермунай». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2025 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. 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: на территории проектируемого 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..

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 Воздействие планируемых работ: • на состояние атмосферного воздуха может быть оценено, как низкое, • на подземные воды также оценивается как низкое, • на геологическую среду оценивается как низкое, • на состояние растительно-почвенного покрова оценивается как низкое, • на животный мир оценивается как низкое. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: - своевременное и качественное обслуживание техники; - использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; - организация движения транспорта; - сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; - для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; - во избежание пыления предусмотреть регулярный полив территории строительного участка и пылеподавление при разгрузке инертных материалов; - использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта.

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 работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: - своевременное и качественное обслуживание техники; - использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; - организация движения транспорта; - сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; - для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; - использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта. В период эксплуатации основными мероприятиями, направленными на снижение ВЗВ, а также на предупреждение и обеспечение безопасных условий труда являются: - обеспечение полной герметизации технологического оборудования; - выбор оборудования с учетом его надежности и экономичности; - строгое соблюдение всех технологических параметров; - своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) С учетом результатов фактической реализации проектных документов и анализа текущего состояния разработки, для регулирования и оптимизации системы разработки месторождения в настоящем проекте рассмотрены 2 варианта разработки. 1 вариант (базовый) предусматривает реализацию проектных решений по переводам скважин между объектами в количестве 2 ед. (скважина №29 на II объект и скважина №32 на I объект), расконсервацией скважины в количестве 1 ед.

(скважина №31 на III объект), переводом скважины из наблюдательного в добывающий фонд в количестве 2 ед. (скважина №27 на I объект и скважина №28 на II объект). По результатам технико-экономического анализа месторождение рентабельно разрабатывать до конца 2040г. К концу рентабельного периода по месторождению достигается значения КИГ 0,614 доли ед., КИК – 0,335 доли ед. 2 вариант (рекомендуемый) предусматривает реализацию проектных решений по переводам скважин между объектами в количестве 2 ед. (скважина №29 на II объект и скважина №32 на I объект), расконсервацией скважины в количестве 1 ед. (скважина №31 на III объект), переводом скважины из наблюдательного в добывающий фонд в количестве 2 ед. (скважина №27 на I объект и скважина №28 на II объект), а также ввод из бурения 2 новых добывающих вертикальных скважин (скважина №38 в 2029г на III объект и скважина №39 в 2030г на II объект). Удержание полки добычи газа на уровне 100 млн. м³ достигнуто до 2028г, после ввода из бурения новых скважин происходит увеличение добычи газа с последующим снижением в процессе выработки запасов. По результатам технико-экономического анализа месторождение рентабельно разрабатывать до конца 2041г. К концу рентабельного периода по месторождению достигается значения КИГ 0,713 доли ед., КИК – 0,383 доли ед.

- 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):

Ким Андрей

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



