

KZ70RYS01724256

12.05.2026 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) Целью «Дополнения к проекту разработки месторождения Аксай» является оценка эффективности реализуемой системы разработки, обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Аксай. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добыче относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной..

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 «Дополнению к проекту разработки месторождения Аксай (по состоянию на 01.10.2022г.)» был выполнен «Отчет о возможных воздействиях», номер заключения № KZ92VVX00245025 от 08.08.2023 г. Выполнение проекта «Дополнение к проекту разработки ...» обусловлено необходимостью комплексного изучения результатов геолого-промысловых, геофизических, гидродинамических и других исследований продуктивных горизонтов в процессе разработки по результатам новых промысловых данных, проведенных исследований и пробуренных скважин, а также в необходимости совершенствования системы разработки с целью выработки остаточных запасов УВС с учетом текущего состояния разработки, актуальных апробированных ГКЗ РК запасов УВС месторождения, анализа выполнения проектных решений действующих проектных документов, а также необходимостью в подсчете технологических потерь при разработке и учете добычи УВС на месторождении. ;

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 в административном отношении расположено в Теренозекском районе Кызылординской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является г. Кызылорда (120 км), в 25 км к востоку от месторождений Аксай и Южный Аксай 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. Координаты месторождения Аксай: Северная широта 46° 01' 05" Восточная долгота 65° 22' 24" Северная широта 46° 02' 18" Восточная долгота 65° 23' 45" Северная широта 46° 01' 18" Восточная долгота 65° 26' 20" Северная широта 45° 58' 18,8" Восточная долгота 65° 28' 22,9" Северная широта 45° 54' 21" Восточная долгота 65° 25' 07" Северная широта 45° 54' 46" Восточная долгота 65° 21' 52" Северная широта 45° 57' 06" Восточная долгота 65° 22' 41" Северная широта 45° 58' 36" Восточная долгота 65° 22' 16".

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции С учетом текущего состояния разработки эксплуатационных объектов и анализа разработки, в рамках проекта «Дополнение к проекту разработки месторождения Аксай» рассмотрены 3 варианта дальнейшей разработки месторождения (раздельно по контрактным территориям двух недропользователей – ТОО «СП «Казгермунай» и ТОО «Недра Ком». Далее рассматривается разработка контрактной территории ТОО «СП «Казгермунай»). Вариант 1 (базовый) является базовым и предусматривает продолжение реализации существующей системы разработки и выполнение проектных решений действующего проектного документа по переводу в добывающий фонд из наблюдательного фонда 1 скважины (№10D) с дальнейшим ее переводом под закачку на I объекте и расконсервации 2 скважин (№№10, 39) на I и III объекте по контрактной территории ТОО «СП «Казгермунай». Вариант 2 (рекомендуемый) на основе базового варианта предполагает дополнительные мероприятия по бурению 13 добывающих скважин по территории ТОО «СП «Казгермунай» на всех объектах разработки, а также предусматривает мероприятия по организации системы ППД на II и IV объектах (при переводе под закачку скважин №47 на II объекте и скважин №№107, 118 на IV объекте) на контрактной территории ТОО «СП «Казгермунай». Вариант 3 (дополнительный) предусматривает реализацию сценария варианта 2 и дополнительно ввод в разработку газоконденсатных залежей I объекта путем ввода в эксплуатацию 9 скважин (№№8, 14, 26, 42, 54, 71, 77, 83, 104), переводимых в газодобывающий фонд I объекта с прочих категорий или других объектов разработки, а также предусматривается организация системы ППД в зоне газоконденсатных залежей I объекта путем перевода под закачку 1 скважины (№53). В рамках доразведки месторождения заложены две оценочные скважины №112, 116. Также предусмотрены резервные скважины №№ 110, 115, 124, 125, 126, 127, 128..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Существующая система сбора продукции скважин Технологический процесс по системе сбора и промысловой подготовки углеводородного сырья (УВС) месторождения Аксай 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 Автоматизированным групповым замерным установкам (АГЗУ), где идет учет посуточного дебита скважинной жидкости, после АГЗУ по коллектору жидкость поступает на манифольды 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 (без разделения пластовой воды) с последующей транспортировкой по межпромысловому нефтепроводу на месторождение Нуралы. Основной поток попутного и природного газа транспортируется по газопроводу на месторождение Акшабулак, часть газа используется на собственные нужды в технологическом процессе..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) В рамках проекта разработки сроки реализации работы запланированы в период 2026 – 2043гг..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию 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. Разработка месторождения осуществляется на основании Лицензии серии МГ (№2в) от 15.11.1996г (толща – горизонты М-I, М-II-5) и Дополнению №7 от 19.05.2023г (Государственный регистрационный №5222-УВС) к Договору об основании коммерческой деятельности «КГМ» от 09.11.1993г, согласно которому Контракт на период добычи по территории «КГМ» был продлен до 01.03.2032г. Координаты месторождения Аксай: Северная широта 46° 01' 05" Восточная долгота 65° 22' 24" Северная широта 46° 02' 18" Восточная долгота 65° 23' 45" Северная широта 46° 01' 18" Восточная долгота 65° 26' 20" Северная широта 45° 58' 18,8" Восточная долгота 65° 28' 22,9" Северная широта 45° 54' 21" Восточная долгота 65° 25' 07" Северная широта 45° 54' 46" Восточная долгота 65° 21' 52" Северная широта 45° 57' 06" Восточная долгота 65° 22' 41" Северная широта 45° 58' 36" Восточная долгота 65° 22' 16";

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 используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды на площадке месторождения отводятся в септики, по мере накопления вывозятся на площадку очистных сооружений вахтового поселка Нуралы.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Аксай используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды на площадке месторождения отводятся в септики, по мере накопления вывозятся на площадку очистных сооружений вахтового поселка Нуралы.;

объемов потребления воды Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Аксай используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды на площадке месторождения отводятся в септики, по мере накопления вывозятся на площадку очистных сооружений вахтового поселка Нуралы. Предварительный расчет водопотребления и водоотведения при строительстве 2 оценочных скважин 842,4 м3. Предварительный расчет водопотребления и водоотведения при строительстве 7 резервных скважин 2948,4 м3. Предварительный расчет водопотребления и водоотведения при строительстве 13 добывающих скважин 5475,6 м3. Предварительный расчет водопотребления и водоотведения при эксплуатации месторождения Аксай за 1 год 3285 м3 (одинаково по всем вариантам разработки).;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Аксай используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды на площадке месторождения отводятся в септики, по мере накопления вывозятся на площадку очистных сооружений вахтового поселка Нуралы.;

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. Разработка месторождения осуществляется на основании Лицензии серии МГ (№2в) от 15.11.1996г (толща – горизонты М-I, М-II-5) и Дополнению №7 от 19.05.2023г (Государственный регистрационный №5222-УВС) к Договору об основании коммерческой деятельности «КГМ» от 09.11.1993г, согласно которому Контракт на период добычи по территории «КГМ» был продлен до 01.03.2032г. Координаты месторождения Аксай: Северная широта 46° 01' 05" Восточная долгота 65° 22' 24" Северная широта 46° 02' 18" Восточная долгота 65° 23' 45" Северная широта 46° 01' 18" Восточная долгота 65° 26' 20" Северная широта 45° 58' 18,8" Восточная долгота 65° 28' 22,9" Северная широта 45° 54' 21" Восточная долгота 65° 25' 07" Северная широта 45° 54' 46" Восточная долгота 65° 21' 52" Северная широта 45° 57' 06" Восточная долгота 65° 22' 41" Северная широта 45° 58' 36" Восточная долгота 65° 22' 16";

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 предполагаемого бурения скважин 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.;

6) 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) При реализации проекта по второму рекомендуемому варианту предусматривается бурение 13 новых добывающих скважин №№ 106, 108, 109, 111, 113, 114, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123. В рамках доразведки месторождения заложены две оценочные скважины №112, 116. Также предусмотрены резервные скважины №№ 110, 115, 124, 125, 126, 127, 128. Ниже приведены сводные таблицы предварительных выбросов вредных веществ при реализации второго варианта разработки месторождения Аксай. ЗВ при строительстве новых 13 добывающих скважин: Железо оксиды 3-Кл опасн; 0,020449 т/г; Марганец и его соединения 2-Кл опасн; 0,002158 т/г; Азота диоксид 2-Кл опасн; 62,32670496 т/г; Азот оксид 3-Кл опасн; 81,02471645 т/г; Углерод 3-Кл опасн; 10,38778416 т/г; Сера диоксид 3-Кл опасн; 20,77556832 т/г; Сероводород 2-Кл опасн; 0,000308391 т/г; Углерод оксид 4-Кл опасн; 51,9389208 т/г; Метан 0,1336946 т/г; С1-С5 2,493068198 т/г; Проп-2-ен-1-аль 2-Кл опасн; 2,493068198 т/г; Формальдегид 2-Кл опасн; 25,04052015 т/г; Алканы С12-19 4-Кл опасн; 0,612833 т/г; Пыль неорганическая, в %: более 70 3-Кл опасн; 0,000533 т/г; ВСЕГО: 257,250327 т/г. ЗВ при строительстве оценочных 2 скважин: Железо оксиды 3-Кл опасн; 0,003146 т/г; Марганец и его соедин 2-Кл опасн; 0,000332 т/г; Азота диоксид 2-Кл опасн; 11,05726778 т/г; Азот (II) оксид 3-Кл опасн; 12,70397938 т/г; Углерод 3-Кл опасн; 2,821907252 т/г; Сера диоксид 3-Кл опасн; 6,215705878 т/г; Сероводород 2-Кл опасн; 0,002619159 т/г; Углерод оксид 4-Кл опасн; 20,22846933 т/г; Метан 0,305946654 т/г; С1-С5 0,0205684 т/г; Проп-2-ен-1-аль 2-Кл опасн; 0,383548954 т/г; Формальдегид 2-Кл опасн; 0,383548954 т/г; Алканы С12-19 4-Кл опасн; 3,852387716 т/г; Пыль неорганическая, в %: более 70 3-Кл опасн; 0,094282 т/г; Пыль неорганическая, в %: 70-20 3-Кл опасн; 0,000082 т/г; ВСЕГО: 58,07379145 т/г. ЗВ при строительстве резервных 7 скважин: Железо оксиды 3-Кл опасн; 0,011011 т/г; Марганец и его соединения 2-Кл опасн; 0,001162 т/г; Азота диоксид 2-Кл опасн; 33,56053344 т/г; Азот оксид 3-Кл опасн; 43,62869347 т/г; Углерод 3-Кл опасн; 5,59342224 т/г; Сера диоксид 3-Кл опасн; 11,18684448 т/г; Сероводород -Кл опасн; 0,000166057 т/г; Углерод оксид 4-Кл опасн; 27,9671112 т/г; Метан 0,0719894 т/г; С1-С5 1,342421338 т/г; Проп-2-ен-1-аль 2-Кл опасн; 1,342421338 т/г; Формальдегид 2-Кл опасн; 13,48335701 т/г; Алканы С12-19 4-Кл опасн; 0,329987 т/г; Пыль неорганическая, в %: более 70 3-Кл опасн; 0,000287 т/г; ВСЕГО: 138,519407 т/г. ЗВ выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2026-2035гг по 2 варианту разработки 2026г-25,07826834т/г; 2027г-24,07310783т/г; 2028г-23,14788121т/г; 2029г-23,04999697т/г; 2030г-23,74747155т/г; 2031г-23,56762028т/г; 2032г-23,09201358т/г; 2033г-22,67635731т/г; 2034г-22,31825344т/г; 2035г-22,01530397т/г; ИТОГО за 10 лет: 232,7662745т/г. Выбросы по остальным вариантам представлены в прикрепленном документе..

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. Лимиты накопления отходов при строительстве оценочных скважин №№112,116 проектной глубиной 1700м согласно 1 варианту: Всего на 2 скв: 961,4049 тонн, в т.ч. отходов производства 956,8813 т, отходов потребления 4,5236 т. Опасные отходы: Буровой шлам 456,6369 т, Отработанный буровой раствор 497,0751 т, Промасленные отходы (ветошь) 0,3048 т, Отработанные масла 2,8536 т. Не опасные отходы: Коммунальные отходы 1,1540 т, Пищевые отходы 3,3696 т, Металлолом 0,00800 т, Огарки сварочных электродов 0,00300 т. Лимиты накопления отходов при строительстве резервных скважин №№110, 115, 124, 125, 126, 127, 128 проектной глубиной 1700м согласно 1 варианту: Всего на 7 скв: 3364,9172 т, в т.ч. отходов производства 3349,0847 т, отходов потребления 15,8325 т. Опасные отходы: Буровой шлам 1598,2292 т, Отработанный буровой раствор 1739,7627 т, Промасленные отходы (ветошь) 1,06680 т, Отработанные масла 9,98749 т. Не опасные отходы: Коммунальные отходы 4,0389 т, Пищевые отходы 11,7936 т, Металлолом 0,02800 т, Огарки сварочных электродов 0,01050 т. Лимиты накопления отходов при строительстве оценочных скважин №№112,116 проектной глубиной 1700м согласно 2 и 3 варианту: Всего на 2 скв: 961,4049 тонн, в т.ч. отходов производства 956,8813 т, отходов потребления 4,5236 т. Опасные отходы: Буровой шлам 456,6369 т, Отработанный буровой раствор 497,0751 т, Промасленные отходы (ветошь) 0,3048 т, Отработанные масла 2,8536 т. Не опасные отходы: Коммунальные отходы 1,1540 т, Пищевые отходы 3,3696 т, Металлолом 0,00800 т, Огарки сварочных электродов 0,00300 т. Лимиты накопления отходов при строительстве резервных скважин №№110, 115, 124, 125, 126, 127, 128 проектной глубиной 1700м согласно 2 и 3 варианту: Всего на 7 скв: 3364,9172 т, в т.ч. отходов производства 3349,0847 т, отходов потребления 15,8325 т. Опасные отходы: Буровой шлам 1598,2292 т, Отработанный буровой раствор 1739,7627 т, Промасленные отходы (ветошь) 1,06680 т, Отработанные масла 9,98749 т. Не опасные отходы: Коммунальные отходы 4,0389 т, Пищевые отходы 11,7936 т, Металлолом 0,02800 т, Огарки сварочных электродов 0,01050 т. Лимиты накопления отходов при строительстве добывающих скважин №№106, 108, 109, 111, 113, 114, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123 проектной глубиной 1700м согласно 2 и 3 варианту: Всего на 13 скв: 6249,1319 т, в т.ч. отходов производства 6219,7287 т, отходов потребления 29,4032 т. Опасные отходы: Буровой шлам 2968,1399 т, Отработанный буровой раствор 3230,9879 т, Промасленные отходы (ветошь) 1,9812 т, Отработанные масла 18,5482 т. Не опасные отходы: Коммунальные отходы 7,5008 т, Пищевые отходы 21,9024 т, Металлолом 0,05200 т, Огарки сварочных электродов 0,01950 т. Предварительный расчет количества образования отходов производства и потребления при эксплуатации месторождения на 2026-2035гг согласно 1, 2 и 3 варианту будет одинаковым. Лимиты накопления отходов при эксплуатации месторождения Аксай за 1 год: Всего: 4,6579т, в т.ч. отходов производства 0,1579 т, отходов потребления 4,5 т. Опасные отходы: Промасленные отходы (ветошь) 0,1524 т. Не опасные отходы: Коммунальные отходы 4,5т, Металлолом 0,004 т, Огарки сварочных электродов 0,0015т. Все виды отходов будут вывозиться специализированными организациями согласно заключенным договорам..

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) ТОО СП «Казгермунай» 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 месторождения 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 С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий 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 текущего состояния разработки эксплуатационных объектов и анализа разработки, в рамках проекта «Дополнение к проекту разработки месторождения Аксай» рассмотрены 3 варианта дальнейшей разработки месторождения (раздельно по контрактным территориям двух недропользователей – ТОО «СП «Казгермунай» и ТОО «Недра Ком». Далее рассматривается разработка контрактной территории ТОО «СП «Казгермунай»). Вариант 1 (базовый) является базовым и предусматривает продолжение реализации существующей системы разработки и выполнение проектных решений действующего проектного документа по переводу в добывающий фонд из наблюдательного фонда 1 скважины (№10D) с дальнейшим ее переводом под закачку на I объекте и расконсервации 2 скважин (№№10, 39) на I и III объекте по контрактной территории ТОО «СП «Казгермунай». Вариант 2 (рекомендуемый) на основе базового варианта предполагает дополнительные мероприятия по бурению 13 добывающих скважин по территории ТОО «СП «Казгермунай» на всех объектах разработки, а также предусматривает мероприятия по организации системы ППД на II и IV объектах (при переводе под закачку скважин №47 на II объекте и скважин №№107, 118 на IV объекте) на контрактной территории ТОО «СП «

Казгермунай». Вариант 3 (дополнительный) предусматривает реализацию сценария варианта 2 и дополнительно ввод в разработку газоконденсатных залежей I объекта путем ввода в эксплуатацию 9 скважин (№№8, 14, 26, 42, 54, 71, 77, 83, 104), переводимых в газодобывающий фонд I объекта с прочих категорий или других объектов разработки, а также предусматривается организация системы ППД в зоне газоконденсатных залежей I объекта путем перевода под закачку 1 скважины (№53). В рамках доразведки месторождения заложены две вариационные скважины №112, 116. Также предусмотрены резервные скважины №№ 110, 115, 124, 125, 126, 127, 128..

- 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)

