

KZ35RYS00619377

03.05.2024 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "ТетисАралГаз", 030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, улица Бокенбай Батыра, строение № 2, 980140001102, МУКУШЕВ ДАНИЯР КАНАТОВИЧ, 416620, tethys@tpl.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) «Дополнение к проекту разработки газового месторождения Аккулковское» по классификации относится согласно приложению 1 ЭКРК к Разделу 2. П.2. Недропользование 2.1. разведка и добыча углеводородов. Цель разработки проектного документа – расчет прогнозных показателей добычи газа, анализ и обобщение полученных данных по разработке месторождения газа Аккулковское по состоянию на 02.01.2024г, выбор, обоснование и проектирование рациональной, экономически обоснованной системы разработки газового месторождения Аккулковское. .

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 2018г году ТОО «Timal Consulting Group» выполнил «Проект разработки газового месторождения Аккулковское» (Протокол ЦКРиР РК №6/9 от 20.12.2018 г.), который в настоящее время является действующим проектным документом на разработку месторождения. Согласно принятому II варианту проектные показатели разработки утверждены на период 2019-2026 гг. (ЗГЭЭ на проект «Дополнение №1 к проекту промышленной разработки газового месторождения Аккулковское» с проектом ПредОВОС № KZ90 VCY00132615 от 11.10.2018г. прилагается и письмо пояснение КЭРК касательно переименования проекта прилагается). Настоящее Дополнение к проекту разработки газового месторождения Аккулковское составлено на основе выше приведенного отчета, а также проведенных исследовательских работ, включающих бурение новых скважин, отбор и анализ кернового материала и пластовых флюидов и других данных, которые позволили уточнить геологическое строение продуктивных залежей эоценовых отложений ;

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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Аккулковское находится на территории Шалкарского района Актюбинской области РК. В географическом плане район работ расположен в северо-восточной части плато Устюрт, вблизи чинков. Плато Устюрт – это плоская, реже полого-волнистая равнина с небольшим уклоном на юг, прорезанная оврагами, сухими руслами, с небольшими (до 1 м) карстовыми западинами, с невысокими останцами. Климат района резко-континентальный засушливый и жаркий с большими сезонными и суточными колебаниями температуры воздуха. Лето жаркое засушливое, с частыми сильными ветрами. Гидрографическая сеть на площади отсутствует. Для питьевых целей используется привозная вода из п. Бозой, Растительный и животный мир представлен формами, типичными для пустынных зон с солончаковыми и песчаными почвами. В экономическом отношении район развит слабо, в 50 км от площади проходят трассы магистральных газопроводов Бухара-Урал и Средняя Азия-Центр. Населенные пункты тяготеют к трассе газопровода Бухара-Урал. Это поселок Южный, компрессорная станция №10, п. Бозой. С железнодорожной станцией Шалкар (около 300 км к северу) эти поселки связаны хорошими грунтовыми дорогами. Проходимость района в целом удовлетворительная. ТОО «ТетисАралГаз» является недропользователем газового месторождения Аккулковское согласно Контракта на Недропользование за № 3496 от 23.12.2009 г. и Дополнениями к нему за № 2 от 25.05.2012 г., № 4 от 28.10 2015г., № 5 от 26.12 2016 г., и №7 от 05.01.2020 г. Выбор других мест: нет..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Предполагаемый дебит скважин в целом по газовому месторождению Аккулковское составит не более 500 тыс.м³ /сут. в отношении природного газа. Основные направления реализации топливного газа определяются потребностями в топливном газе на собственные нужды промысла, наличием близлежащих магистральных газопроводных систем и потребностями региона. Часть очищенного газа будет использоваться на собственные нужды в качестве топливного газа и для выработки электроэнергии на газозлектростанции для обеспечения промысла на перспективу. Основными источниками потребления газа на собственные нужды являются газоперекачивающие агрегаты (ГПА) и газовые генераторы (ГПЭС и ГГ). Расход топливного газа составляет: ГПА – 137 м³/час; ГПЭС 600 – 188 м³/час; ГГ 80 – 34,2 м³/час. Бурение скважин на месторождении предполагается глубиной не более 600 ±30 м. Предположительная продолжительность строительства одной скважины – от 20 суток. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектом рассмотрены два варианта разработки, вариант №2 разработки, рекомендуемый к реализации. Вариант 2 предусматривает осуществлять разработку с бурением и вводом в эксплуатацию 3-х новых проектных газовых скважин: 2 проектные добывающие скважины на I объект, 1 проектная – на II объект. Бурение проектных скважин планируется в 2026 - 2027 гг. Максимальный фонд добывающих скважин составит 23 ед. С целью увеличения продуктивности призабойной зоны скважин при вводе скважин из во временной консервации предусмотрены ГТМ, такие как очистка забоя с помощью колтюбинга и удаление жидкости с забоя с помощью пенообразователя. Для каждого объекта были подобраны оптимальные технологические режимы эксплуатации скважин. При этом постоянная депрессия на пласт составит на I объекте 0,6 МПа, на II объекте - 0,5 МПа. Расстояние среднее между скважинами 1000-1900 м. I объект разработки (кызылтый горизонт). Проектный фонд добывающих скважин – 13 ед., в т.ч. 7 ед. из во временной консервации (АКК-04, АКК-11, АКК-13, АКК-16, АКК-24, АКК-26, АКК-101), из разведочного фонда - 3 ед. (АКК-21, АКК-28, АКД-12) и перевод со II объекта - 1 ед. (АКК-14), бурение добывающих скважин – 2 ед. (АКК-103, АКК-104). Добывающие скважины размещены на «ярких пятнах» (ЯП-1, ЯП-2, ЯП-3, ЯП-8, ЯП-9, ЯП-10). II объект разработки (тасаранский горизонт). Проектный фонд добывающих скважин - 11 в т.ч. 10 ед. вывод из во временной консервации (АКК-14, АКК-15, АКК-17, АКК-18, АКК-19, АКК-20, АКК-22, АКК-23, АКК-25, АКК-100), бурение добывающей скважины (АКК-105). Добывающие скважины размещены на «ярких пятнах» (ЯП-23, ЯП-24, ЯП-25, ЯП-26, ЯП-27, ЯП-28, ЯП-29, ЯП-31, ЯП-32). (Более подробное описание объектов разработки приложено в Приложении 2.) Согласно 2 (рекомендуемого) варианта разработки: Проектными решениями предусмотрено: - в 2025 году достигаются максимальные показатели объемов добычи газа (80,17 млн.м³) при фонде добывающих скважин – 20 ед.; - в 2027 году достигаются показатели объемов газа (65,95 млн.м³) при максимальном фонде добывающих скважин – 23 ед.; - бурение 3-х скважин согласно проектным решениям. (Описание 1-го варианта приложен в Приложении 2.).

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения

(включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2024 г. Окончание эксплуатации и постутилизация – срок действия контракта на недропользование..

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 396,2 км²;

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 Источниками водоснабжения являются привозная вода: - Для питьевых нужд используется привозная бутилированная вода питьевого качества, поставляемая на договорной основе; - Для хозяйственно-бытовых и производственных нужд используется привозная техническая вода, поставляемая на договорной основе автоцистернами. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Схема хозбытового и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хоз. целей закачивается в специализированные ёмкости. Хранение воды на буровой для произв. нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. На территории месторождения постоянные водоёмы и водотоки отсутствуют. Намечаемая деятельность не входит в водоохранную зону Аральского моря.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) необходимо: питьевая вода, техническая вода Водопотребление в период бурения: Рекомендуемый вариант разработки № 2: всего расход воды на бурение 3 скважин – 710,523 м³/скв./год, из них: на хоз-питьевые нужды – 358,218 м³/скв./год, на технологические нужды – 352,305 м³/скв./год. Водопотребление в период обустройства 3-х скважин: всего 1913 м³, из них: на хоз-бытовые нужды – 1764,4 м³, на питьевые нужды – 148,5 м³. Водопотребление в период строительства ГСП: всего 418,5975 м³, из них: на хоз-бытовые нужды – 406,1970 м³, в том числе на питьевые нужды – 5,742 м³, объем технической воды, используемой для обеспыливания - 10,7705 м³, на гидроиспытание – 1,63м³. Водопотребление на период эксплуатации: при эксплуатации запроектированных объектов дополнительные объёмы воды на водоснабжение и водоотведение не предусматриваются и данным проектом не рассматриваются. Водоотведение в период бурения: сброс стоков от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальные ёмкости, из которых стоки спец. автотранспортом вывозятся согласно заключенному договору на дальнейшую их утилизацию. Привозная техническая вода используется для производственных нужд (основа жидкости освоения, для смены жидкости освоения на воду и промывки, для приготовления бурового и цементного растворов, на противопожарные нужды); частично для хозбытовых целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка произв. и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Схема хозбытового и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хоз. целей закачивается в специализированные ёмкости. Хранение воды на буровой для произв. нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. Водоотведение в период обустройства 3-х скважин: Хозяйственно – бытовые сточные воды – 148,5 м³. Водоотведение в период строительства ГСП: Хозяйственно – бытовые сточные воды – 426,5069 м³.;

объёмов потребления воды Забор воды из водных ресурсов не предусматривается;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Не предусматривается.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «ТетисАралГаз» является недропользователем газового месторождения Аккулковское согласно Контракта на Недропользование за № 3496 от 23.12.2009 г. и Дополнениями к нему за № 2 от 25.05.2012 г, № 4 от 28.10 2015г., № 5 от 26.12 2016 г., и №7 от 05.01.2020 г. №1 - 46°02'43"сш 58°08'04"вд №2 - 46°04'24"сш 58°10'37"вд №3 - 46°04'08"сш 58°12'30"вд №4 - 46°02'35"сш 58°12'45"вд №5 - 46°03'59"сш 58°20'09"вд №6 - 46°02'25"сш 58°26'38"вд №7 - 45°57'21"сш 58°24'24"вд №8 - 45°57'18"сш 58°27'06"вд №9 - 45°59'55"сш 58°28'29"вд №10 - 46°00'50"сш 58°33'12"вд №11 - 45°59'38"сш 58°35'42"вд №12 - 45°54'02"сш 58°28'39"вд №13 - 45°54'33"сш 58°26'02"вд №14 - 45°54'42"сш 58°16'33"вд №

15 - 45°56'49"сш 58°16'11"вд №16 - 45°59'47"сш 58°06'09"вд №17 - 46°01'29"сш 58°06'20"вд №18 - 46°01'07"сш 58°07'34"вд;

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. Использование растительных ресурсов не предусматривается;

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 намечаемой деятельностью не предполагается ;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью 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 Источники электроснабжения: на период эксплуатации – ГПА, ГПЭС, ГГ; на период бурения скважин – ДЭС. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Эксплуатация При реализации рекомендуемого варианта разработки № 2 наибольший годовой выброс ожидается в 2027 году при максимальном фонде скважин, и при вводе в эксплуатацию дополнительного технологического оборудования максимальное количество загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу, составит на 2027 год – 138,489523 г/с и 774,3228085 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Железо (II, III) оксиды -0,36122т/г, Марганец и его соединения-0,007522т/г, Азота (IV) диоксид -252,061566т/г, Азот (II) оксид -38,1438078т/г, Углерод -4,2050056т/г, Сера диоксид -2,4912691т/г, Сероводород -0,00000808т/г, Углерод оксид -107,991318т/г, Фтористые газообразные соединения -0,00093т/г, Фториды неорганические плохо растворимые -0,003т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5-324,554435924т/г, Метилбензол (349)-0,792т/г, Бенз/а/пирен -0,00011498894т/г, Бутан-1-ол -0,27т/г, Этанол -0,3т/г, 2-Этоксизтанол -0,144т/г, Бутилацетат -0,156т/г, Формальдегид -1,047354т/г, Пропан-2-он -0,138т/г, Бензин-0,02833т/г, Керосин -0,037886т/г, Масло минеральное нефтяное -14,289364т/г, Алканы C12-19 -25,151371т/г, Взвешенные частицы -0,01123т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 -2,129736т/г, Пыль абразивная -0,00734т/г. В 2025 году при максимальной добыче газа, и при вводе в эксплуатацию дополнительного технологического оборудования максимальное количество загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу, составит на 2025 год – 138,422523 г/с и 772,2051085 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Железо (II, III) оксиды -0,36122т/г, Марганец и его соединения -0,007522т/г, Азота (IV) диоксид -252,061566т/г, Азот (II) оксид -38,1438078т/г, Углерод -4,2050056т/г, Сера диоксид -2,4912691т/г, Сероводород -0,00000808т/г, Углерод оксид-107,991318т/г, Фтористые газообразные соединения -0,00093т/г, Фториды неорганические плохо растворимые -0,003т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5-

322,436735924т/г, Метилбензол -0,792т/г, Бенз/а/пирен -0,00011498894т/г, Бутан-1-ол -0,27т/г, Этанол -0,3т/г, 2-Этоксизтанол -0,144т/г, Бутилацетат -0,156т/г, Формальдегид -1,047354т/г, Пропан-2-он -0,138т/г, Бензин -0,02833т/г, Керосин -0,037886т/г, Масло минеральное нефтяное -14,289364т/г, Алканы C12-19 -25,151371т/г, Взвешенные частицы-0,01123т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 -2,129736т/г, Пыль абразивная -0,00734т/г Выбросы от бурения 3-х скважин составят 306,199650 г/с и 54,313830 т/г (по проектам аналогам). Выбросы при обустройстве 3 скважин составят 5,596г/с, 4,67996т/г (по проектам аналогам). Выбросы при строительстве ГСП составят 31,99958г/с, 0,23748т/г. (Более подробное описание ожидаемых выбросов приложено в Приложении 3.).

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 Количество отходов представлено по №2 рекомендуемому варианту разработки: ожидаемый объем отходов при бурении 3-х скважин – 632,3913 т/год/скв. Опасные отходы – 630,0594 т: в т.ч.: Отходы бурения (т/скв./год) – 628,3281; Промасленная ветошь (т/скв./год) – 0,0762; Отработанные масла (т/скв./год) – 0,2007; Использованная тара (т/скв./год) – 1,4544; Неопасные отходы – 2,3319 т, в т.ч.: Металлолом (т/скв./год) – 0,3; Огарки сварочных электродов (т/скв./год) - 0,0054; Коммунальные отходы (т/скв./год) – 2,0265. В период обустройства 3-х скважин - 14,9336 т/период; Опасные отходы – 0,032 т: в т.ч.: Жестяные банки из-под краски – 0,32 т/период. Неопасные отходы – 14,9016 т, в т.ч.: Смешанные коммунальные отходы – 1,24 т/период; Смешанные отходы строительства и сноса – 13,65 т/период; Огарыши сварочных электродов - 0,0116 т/период. В период строительства ГСП - 3,3849 т/период; Опасные отходы – 0,02936 т: в т.ч.: Тара из-под ЛКМ – 0,00396 т/период; Промасленная ветошь - 0,02540 т. Неопасные отходы – 3,355581 т, в т.ч.: Металлолом – 0,03987 т/период; Строительные отходы – 1 т/период; Огарыши сварочных электродов - 0,00161т/период; Коммунальные отходы -2,084421 т/период; Пищевые отходы -0,22968 т/период. Приведенное количество и перечень отходов, при реализации проектных решений являются предварительными. Более точные объемы отходов могут быть представлены в соответствующем техническом проекте. В период эксплуатации объем образования отходов определяется на основании программы управления отходами действующего объекта - 1227,6381т/г, опасные отходы: отработанные масла -11 т/г, отработанные масляные фильтры- 0,72 т/г, отработанные люминесцентные лампы- 0,0081 т/г, тара из-под химических реагентов (мешки и бочки)- 0,27 т/г, промасленная ветошь - 0,64 т/г. Неопасные отходы: жидкие производственные отходы -1200 т/г, цеолит отработанный - 15 т/г..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие – Департамент экологии по Актыбинской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК. .

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории (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 «ТетисАралГаз» 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 Аккулковское 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 не требуется. Существующая система экологического контроля на территории месторождения захватывает вид

намечаемой деятельности. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды в рамках существующей Программы производственного экологического контроля для объектов ТОО «ТетисАралГаз»..

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. Разработка газового месторождения Аккулковское по рекомендуемому варианту разработки может оказать среднее по значимости воздействие на окружающую среду..

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. При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; раздельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). В представленном проекте проанализированы альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления. При реализации данного проекта рассмотрены два варианта разработки газового месторождения Аккулковское. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки по объектам (участкам) газового месторождения Аккулковское, то есть подтверждена их технико-экономическая эффективность. Выполнены прогноз технологических показателей по вариантам на весь период разработки, экономическая оценка и выбор рекомендуемого к реализации варианта разработки. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки данного участка недр к контракту на недропользование..

- 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):
Мукушев Д.К.

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

