

KZ59RYS00963586

20.01.2025 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Акционерное общество "Эмбаунагаз", 060002, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, улица Шоқан Уәлиханов, строение № 1, 120240021112, ІЗМҰХАНБЕТ РИНАТ НҰРҒОЖАҰЛЫ, 87122993192, info@emg.kmgep.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 Уточненному проекту утилизации (закачки) попутно-добываемых вод на месторождении С. Нуржанов (Центрально-Восточная Прорва) в неокомские отложения. Целью составления Дополнения продиктовано завершением прогнозных технологических показателей утилизации попутно-добываемой воды согласно ранее разработанного Уточненного проекта утилизации воды 2016 года. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК бурение скважины относится 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) Дополнение к Уточненному проекту утилизации (закачки) попутно-добываемых вод на месторождении С. Нуржанов (Центрально-Восточная Прорва) в неокомские отложения. Целью оставления Дополнения продиктовано завершением прогнозных технологических показателей утилизации попутно-добываемой воды согласно ранее разработанного Уточненного проекта утилизации воды 2016 года .

В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК бурение скважины относится к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной.;

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) Ранее при выполнении проекта «Уточненный проект утилизации (закачки) попутно-добываемых вод на месторождении С. Нуржанов (Центрально-Восточная Прорва) в неокомские отложения» было получено заключение государственной экологической экспертизы №KZ24VCSY00076379 от 29.09.2016г. АО «Эмбаунагаз» проводит добычу углеводородов в пределах месторождения С. Нуржанов (Центрально-Восточная Прорва) и соседних месторождений (относимых к так называемой Прорвинской

группе месторождений) на основании Контракта №413 от 03.03.2000 г., подписанного между Агентством РК по инвестициям (Компетентный орган РК) и АО открытого типа «Казахойл-Эмба». Согласно «Рабочей программе к Контракту на строительство и эксплуатацию подземных сооружений для утилизации попутнодобываемых вод в неокомские отложения на месторождении С.Нуржанов (Центрально-Восточная Прорва) Атырауской области, 2017-2029 г.г.», утвержденной АО «Эмбаунайгаз» и согласованной с МД «Запказнедра», с 2017г. производится ежегодный мониторинг подземных вод на месторождении С.Нуржанов с оценкой текущего состояния полигона утилизации (закачки) попутнодобываемых вод в виде Авторских надзоров, направленных для сведения в МД «Запказнедра». Целью составления настоящего Дополнения продиктовано завершением прогнозных технологических показателей утилизации попутно-добываемой воды согласно ранее разработанного Уточненного проекта утилизации воды 2016 года. Объектом закачки остается неокомский резервуар, который зарекомендовал себя как надежное региональное подземное сооружение для закачки на примере рассматриваемого месторождения и Тенгизского месторождения на протяжении длительного времени. Основные проектные решения приведены в соответствующих разделах настоящего Дополнения, особое внимание уделено к экологическим требованиям при реализации закачки стоков в недра в рамках разработанного проекта ПредОВОС. В соответствии с существующими требованиями при использовании недр для закачки сточных, промышленных, технических вод водопользователь обязан проводить систематические наблюдения за распространением стоков в недрах, изменением гидрогеологических условий поглощающего горизонта и осуществлять охранные меры в пределах санитарно-защитной зоны, создаваемой вокруг полигона..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении территория полигона для утилизации попутнодобываемых вод на месторождении С.Нуржанов (Центрально-Восточная Прорва) в неокомские отложения находится в Жылыойском районе Атырауской области, в 170 км на юг-юго-восток от г. Атырау, и расположено на северо-восточном побережье Каспийского моря. Ближайшие железнодорожные станции Кульсары и Опорная (рис 1.1). Территория Горного отвода полигона утилизации попутнодобываемых вод месторождения С.Нуржанов (Центрально-Восточная Прорва) располагается в пределах площади Горного отвода, предоставленного АО «Эмбаунайгаз» в соответствии с Лицензией и Контрактом на ведение нефтяных операций. Площадь Горного отвода составляет 32,9 км². Координаты угловых точек: № северная широта восточная долгота 1. 45° 52' 02 С 53° 10' 40' В 2. 45° 52' 57 С 53° 11' 28' В 3. 45° 53' 06 С 53° 15' 51' В 4. 45° 53' 20 С 53° 17' 01' В 5. 45° 53' 31 С 53° 18' 02' В 6. 45° 53' 39 С 53° 19' 44' В 7. 45° 54' 40 С 53° 21' 02' В 8. 45° 54' 21 С 53° 21' 47' В 9. 45° 53' 11 С 53° 22' 12' В 10. 45° 52' 18 С 53° 22' 21' В 11. 45° 50' 50 С 53° 22' 21' В 12. 45° 50' 36 С 53° 21' 37' В 13. 45° 50' 35 С 53° 20' 20' В 14. 45° 51' 29 С 53° 16' 15' В 15. 45° 51' 33 С 53° 14' 25' В 16. 45° 51' 24 С 53° 12' 00' В.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Данный отчет составлен для определения оценки возможного воздействия в окружающую среду проекта «Дополнение к уточненному проекту утилизации (закачки) попутно-добываемых вод, промстоков на месторождении С.Нуржанова (Центрально-восточная Прорва) в неокомские отложения». В пределах площади полигона утилизации попутно-добываемых вод месторождения С.Нуржанов организована наблюдательная сеть, состоящая из действующих 15 наблюдательных скважин (№№Н-1, Н-2, Ц-1, 233, 252, 416, 706, 33, 55, 208, 150, 142, 215, 113, 57): • наблюдательные скважины за буферным нижнемеловым альбским горизонтом Н-1, Н-2, Ц-1, №233, №252 с целью установления возможного передавливания и перетока утилизируемых вод вверх по вертикали; • наблюдательные скважины №№416, 706 за валанжинским горизонтом; • наблюдательные скважины за юрским горизонтом №№33, 55, 208, 150, 142, 215, 113, 57 с целью установления возможного передавливания и перетока утилизируемых вод вниз по вертикали, наблюдения за изменением пластового давления в нижележащем горизонте. В целях оптимизации эксплуатации полигона утилизации попутно-добываемых вод предлагаются подготовить 5 скважин (№№6, 77, 102, 191, 415) из фонда законсервированных и бездействующих скважин НГДУ «Жылыоймунайгаз». Источниками воздействия на атмосферный воздух в процессе разделение попутно-добываемых вод от нефти являются: Неорганизованными источниками являются: • Источник №6001, дренажная емкость; • Источник №6002, насосная установка НБ-125; В целом в процессе разделение попутно- добываемых вод от нефти выявлено 2 неорганизованных стационарных источников загрязнения. Данным проектом «Дополнение к уточненному проекту утилизации (закачки) попутно-добываемых вод, промстоков на месторождении С.Нуржанова (Центрально-восточная Прорва) в неокомские отложения»

(глава 7) предусматривается ликвидация 23 нагнетательных и 9 наблюдательных скважин. Срок проведения ликвидации 1 скважины: в среднем 10 суток. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при проведении работ по ликвидации одной скважины являются: Организованные источники: • Источник №0001 буровая установка УПА-60/80; • Источник №0002 цементировочный агрегат; • Источник №0003 дизельная электростанция; Неорганизованные источники: • Источник №6003 сварочный пост; • Источник №6004 смесительная установка; • Источник №6005 емкость для хранения дизтоплива; • Источник №6006 блок приготовления цементного раствора; • Источник №6007 блок приготовления бурового раствора; • Источник №6008 склад цемента. В целом, при проведении ликвидации последствий недропользования на месторождении С.Нуржанова выявлено 18 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 3, неорганизованных – 8.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Технологический процесс утилизации пластовой воды осуществляется следующим образом: С ЦППН «Прорва» отсепарированная пластовая вода месторождений «Западная Прорва», «С.Нуржанов», «Досмуханбетовское», «Актобе» по водоводу СВТ Ø200мм, протяженностью 5,8 км через входные запорные арматуры №1, №2, №3, №4, №5 давлением $P = 2,0-5,0$ кгс/см² поступает в отстойники ОБН – 3000 №1, №2, №3 для отстоя (при этом запорная арматура №6 закрыта) на УППВ «С. Нуржанов». При отстое происходит двухфазное разделение жидкости. Верхний слой – нефтяная эмульсия, посредством перепускных запорных арматур №1Д, №2Д, №3Д, №5Д, №7Д сбрасывается в дренажную емкость $V = 28\text{м}^3$, откуда насосами марки НБ-125 откачивается в нефтепровод «С. Нуржанов – ЦППН «Прорва». Отделенная от нефтепродуктов, механических примесей, пластовая вода из отстойников ОБН-3000 №1, №2, №3 по выходным запорным арматурам №10, №11, №12, №7 поступает в отстойники ОБН-3000 №4, №5 по входной запорной арматуре №8, №9, откуда через выходные запорные арматуры №13, №15, №16, №18 (при этом байпасная запорная арматура №17 закрыта) через узел учета электромагнитного расходомера марки «Кроне-150» по всасывающей линии Ø159 мм вода поступает к насосам марки «ГНК 8-4000-500». Через входные запорные арматуры №19, №21 на прием насосов ГНК 8-4000-500 (1 насос «рабочий», 1 насос «резервный») и через выходные запорные арматуры №20, №22, №27 давлением $P=50-52$ МПа через расходомер «Кроне-150» откачивается в блок гребенку БГ-10 №1 по входной запорной арматуре №28, далее с БГ-10 №1 пластовая вода утилизируется в поглощающие скважины №243, №244, №254, №242, №241, №123, №416 с $P = 4,2 - 5,0$ МПа. Учет воды производится с помощью электромагнитного расходомера марки «Кроне-100». Через выходные запорные арматуры №20, №22, №26 откачивается в блок гребенку БГ-10 №2 по входной запорной арматуре №29, далее с БГ-10 №2 утилизируется в поглощающие скважины №130, №237, №132, №52, №101, №501, №140, №144, №68, №411, №147, №70, с $P = 3,0 - 5,1$ МПа. Учет воды в БГ-10 №2 производится с помощью электромагнитного расходомера марки «Кроне-100». Замер утилизируемой пластовой воды в скважины производится счетчиком «Крона – 200». Дренаж и сброс с предохранительных клапанов из отстойников ОБН – 3000 №1, №2, №3, №4, №5 по выходным запорным арматурам 4Д, 6Д, 8Д, 9Д, 10Д, 11Д, 12Д, 13Д, 14Д, с блок гребенки БГ-10 №1 по выходной запорной арматуре №15Д, с блок гребенки БГ-10 №2 по выходной запорной арматуре №16Д нефтяные утечки сбрасываются в дренажные емкости $V=28\text{м}^3$ и насосом НБ-125 давлением $P=4-6$ кгс/см² через входную и выходные запорные арматуры №25, №30 (при этом перепускная запорная арматура №24 закрыта) закачивается в нефтепровод «Досмуханбетовское, Актобе – ЦППН «Прорва» в сырьевой резервуар..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта разработки начало реализации работы запланировано в период 2025-2030 гг..

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.;

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 Территория Атырауской области бедна приточными

водами. На территории области распространены обводнительные системы с забором воды из р. Урал. Густота речной сети составляет в среднем от 2 до 4 км на 100 км². Крупными реками, протекающими по территории области, являются: Урал – главная водная артерия области (общая длина 2534 км, в пределах Казахстана 1084 км), Эмба (712 км), Сагыз (511 км), Ойыл (800 км). Река Урал впадает в Каспийское море в 45-50 км южнее города Атырау. Реки Ойыл, Эмба, Сагиз, Кайнар – имеют течение лишь весной, в период паводка. В низовьях рек образуются протоки, разливы, рукава, заболоченные участки и многочисленные озера, большинство из которых соленые. Летом, высыхая, они превращаются в солончаки. По берегам рек встречаются тополевы, ивовые рощи. Самое крупное озеро области – Индерское (110,5 км²). Водные ресурсы области ограничены и представлены поверхностными и подземными водами. Исключительная сухость климата, малое количество атмосферных осадков в сочетании с незначительным уклоном поверхности обуславливает резкие колебания водности рек, имеющих в основном снеговое и отчасти грунтовое питание. Только р. Урал сохраняет постоянное течение, а все остальные практически не имеют постоянного стока и слепо оканчиваются в сорах и песках. Отличительной чертой рассматриваемой территории является практически повсеместное скопление поверхностных вод во временных и периодически образующихся водотоках, называемых «сорами». Соры представляют собой низинные участки, в которых вода скапливается во время дождей, после чего испаряется, оставляя грязевые равнины, солончаки или засоленные участки. Источниками происхождения этой воды являются атмосферные осадки, а также подземные воды верхнего горизонта, поступающие сюда с восточной части территории и разгружающиеся здесь в пределах периферии новокаспийской равнины. В весенний период, когда атмосферные осадки максимальны и происходит подъем уровня грунтовых вод, уровень воды в сорах поднимается. При спаде уровня подземных вод, естественно снижается и уровень воды в сорах. Самый верхний водоносный горизонт новокаспийских отложений имеет минерализацию в пределах 20-200 г/дм³, по химическому составу хлоридно-натриевого типа. Коэффициенты фильтрации изменяются в пределах 0,15 -0,80 м/сут, что указывает на застойный не дренируемый характер вод. Глубина залегания первого водоносного горизонта изменяется от 0,6-1,0 м, у береговой линии моря до 1,8-4,6 м на остальной территории в зависимости от рельефа. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) На месторождении вода для питьевых нужд поставляется в пласти-ковых бутылках объемом 18,9 литров (питьевая вода, торговая марка NOMAD, TASSAY), вода для бытовых нужд – согласно договору со специализированной организацией.;

объемов потребления воды Ожидаемый баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации на 2025-2030 гг - 6570 м³/год. Ожидаемый баланс водопотребления и водоотведения при ликвидации скважин - 990 м³/цикл.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для хранения воды технического качества на месторождении предусмотрена одна емкость объемом 40 м³. Накопленные стоки отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору.;

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.;

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 – Дизельгенератор ;

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) Ожидаемый перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников в процессе разделение попутно- добываемых вод от нефти: Сероводород (Дигидросульфид) (518) 0,0000004 г/с, 0,00002т/год. Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) 0,00078 г/с, 0,02482 т/год Ожидаемый перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при ликвидации скважин: Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (274) 0,01092 г/с, 0,051909 т/г. Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) 0,001153 г/с, 0,00561 т/г. Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 0,5223333333 г/с, 14,89554 т/г. Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 0,6790333333 г/с, 19,3642 т/г. Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 0,08705555556 г/с, 2,48259 т/г. Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 0,1741111111 г/с, 4,96518 т/г. Сероводород (Дигидросульфид) (518) 0,000018г/с, 7,59Е-05 т/г. Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 0,4352777777 г/с, 12,41295 т/г. Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) 0,00025 г/с, 0,00198 т/г. Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) 0,02089333333 г/с, 0,595822 т/г. Формальдегид (Метаналь) (609) 0,02089333333 г/с, 0,595822 т/г. Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10) 0,2154333333 г/с, 5,985276 т/г. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494) 0,0066827 г/с, 0,182259 т/г. В С Е Г О : 2,174054811 г/с, 61,5392151 т/г..

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 Ожидаемый норматив сбросов Согласно ст. 5 ЭК РК «Сброс сточных вод в недра запрещается, за исключением случаев закачки очищенных сточных вод в изолированные необводненные подземные горизонты и подземные водоносные горизонты, подземные воды которых не могут быть использованы для питьевых, бальнеологических, технических нужд, нужд ирригации и животноводства. Очистка сточных вод в случаях, указанных в части первой настоящего пункта, осуществляется в соответствии с утвержденными проектными решениями по нефтепродуктам, взвешенным веществам и сероводороду». Предварительная суточная норма сброса в неокосский горизонт составляет 3500 м3/сут, соответственно 1277500м3/год. Ориентировочный норматив по веществам при закачке промышленных стоков -3392,0833 г/час, 29,7147 т/год. .

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению. Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших

доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021 года № 400-VI ЗРК. Ожидаемый лимит накопления отходов при разделении попутно-добываемых вод от нефти-9, 6756 т. Ожидаемый лимит накопления отходов при ликвидации скважин на месторождении С.Нуржанова - 18,2523 т. Все виды отходов будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) АО «Эмбаунайгаз» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для АО «Эмбаунайгаз». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2024 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2024 году установлено, что по всем контролируемым ингредиентам не зафиксировано превышений установленных нормативов ПДС. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений, структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов. Вывод: 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 Оценка воздействия на окружающую среду: Показатели воздействия Интегральная оценка воздействия Пространственный масштаб Временной масштаб Интенсивность воздействия Балл значимости Атмосферный воздух Локальный 1 балл Кратковременный 1 балл Слабая 2 балла 2 балла Низкой значимости Поверхностные воды воздействие отсутствует Подземные воды Локальный 1 балл Кратковременный 1 балл Слабая 2 балла 2 балла Низкой значимости Недра Локальный 1 балл Кратковременный 1 балл Умеренная 3 балла 3 балла Низкой значимости Почвы Локальный 1 балл Кратковременный 1 балл Умеренная 3 балла 3 балла Низкой значимости Растительность Локальный 1 балл Кратковременный 1 балл Умеренная 3 балла 3 балла Низкой значимости Животный мир Локальный 1 балл Кратковременный 1 балл Слабая 2 балла 2 балла Низкой значимости 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 предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с

водо-, газо-, нефтепроявлениями. Основным средством, предупреждающим газопроявления в бурящейся скважине, является применение бурового раствора с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: • усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; • минимизировать работу оборудования на форсированном режиме; • рассредоточить работу технологического оборудования не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которого выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений; Для предотвращения негативного воздействия на водные ресурсы при проведении строительных работ необходимо: • Заправку строительной техники осуществлять на специально отведенной для этой цели площадке, покрытую изоляционным материалом. • Заправку оборудования горюче-смазочными материалами производить только специальными заправочными машинами. • Содержать территорию в надлежащем санитарном состоянии. • Содержать спецтехнику в исправном состоянии. • Выполнение предписаний, выданных уполномоченными органами в области охраны окружающей среды, направленных на снижение водопотребления и водоотведения, объемов сброса загрязняющих веществ; • Использование грунтовой воды для пылеподавления в летнее время. Мероприятия по охране недр на месторождении предусматривают: • обеспечение полноты геологического изучения для достоверной оценки месторождения, предоставленного в недропользование; • достоверный учёт извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов; • соблюдение установленного порядка приостановления, прекращения нефтяных операций, консервации и ликвидации объектов недропользования..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Целью составления настоящего Дополнения продиктовано завершением прогнозных технологических показателей утилизации попутно-добываемой воды согласно ранее разработанного Уточненного проекта утилизации воды 2016 года. Объектом закачки остается неокомский резервуар, который зарекомендовал себя как надежное региональное подземное сооружение для закачки на примере рассматриваемого месторождения и Тенгизского месторождения на протяжении длительного времени. Основные проектные решения приведены в соответствующих разделах настоящего Дополнения, особое внимание уделено к экологическим требованиям при реализации закачки стоков в недра в рамках разработанного проекта ПредОВОС. В соответствии с существующими требованиями при использовании недр для закачки сточных, промышленных, технических вод водопользователь обязан проводить систематические наблюдения за распространением стоков в недрах, изменением гидрогеологических условий прилегающего горизонта и осуществлять охраняемые меры в пределах санитарно-защитной зоны, создаваемой вокруг полигона..

- 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):

Амирова А.

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



