

KZ72RYS01472796

24.11.2025 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, 87122993461, info@emg.kmg.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 эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод, промстоков в районе месторождения Северный Котыртас. Целью составления Дополнения к проекту эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод, промстоков в районе месторождения Северный Котыртас является необходимость учета увеличенного объема закачки попутно-добываемых вод до 5000 м3/сут, а также включения в проект утилизации промстоков. 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) нет;

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 «Дополнение к проекту эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод в районе месторождения Северный Котыртас» было получено заключение государственной экологической экспертизы KZ82VVX00307479 от 24.06.2024г. Все работы по утилизации воды ведутся на основании полученной Лицензии за №6-ИПН от 03 февраля 2021г, АО «Эмбаунагаз» имеет право на пользование участком недр в целях проведения операций по использованию пространства недр в соответствии с Кодексом Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года «О недрах и недропользовании». При разработке нефтяных месторождений Молдабек Восточный и Северный Котыртас НГДУ «Кайнармунагаз», попутно с добываемой нефтью, извлекаются попутно-добываемые воды, количество которых стабильно возрастает по мере увеличения времени эксплуатации добывающих скважин. Часть добываемых попутно с нефтью вод будет закачиваться обратно в те же пласты

для поддержания пластового давления, а часть утилизироваться в среднеюрские пласты соседнего месторождения Северный Котыртас. В связи с интенсивной разработкой месторождений и ожидаемого увеличения попутно-добываемых вод возникла необходимость в увеличении объемов их утилизации. Прогнозируемый объем попутно-добываемых пластовых вод, промстоков 5000 м<sup>3</sup>/сут. В 2023 г. ТОО «КазНИГРИ» был составлен отчет по Договору №823446/2023/1 от 13.04.2023г с АО «Эмбаунайгаз» согласно требованиям приказа №418 «Об утверждении формы геологического отчета», для обоснования строительства новых, расширения, реконструкции и эксплуатации действующих подземных сооружений. Материалы геологического отчета по пересчету, переоценке полигона утилизации воды на участке Северный Котыртас месторождения Кенбай АО «Эмбаунайгаз» апробированы по состоянию изученности на 01.11.2023 г на срок 7 лет (до 2030 г. включительно). Проектом предусмотрен ввод в эксплуатацию из фонда скважин АО «Эмбаунайгаз» следующих скважин: Всего 10 поглощающих скважин: 4 существующие поглощающие скважины (72, 96, 98, 112); 6 новые поглощающие скважины (№№ 7, 56, 66, 101, 107, 122); Всего 5 наблюдательных скважин: 3 скважины - на поглощающий среднеюрский горизонт (№№ 11, 139, 5), 1 скважина на вышележащий неокомский горизонт (№94), 1 скважина – на вышележащий альб-сеноманский горизонт (№4Р). Всего 3 резервных скважин: 2 скважины (№№ 74, 110) и 135 после реперфорации с триасовых на юрские горизонты в скважинах проведут комплекс опытно-фильтрационных работ и отбор проб воды на сокращенный химический анализ. Целью составления Дополнения к проекту эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод, промстоков в районе месторождения Северный Котыртас является необходимость учета увеличенного объема закачки попутно-добываемых вод до 5000 м<sup>3</sup>/сут, а также включения в проект утилизации промстоков. На выбранном участке под закачку попутно-добываемых вод Котыртас Северный в качестве резервуара рассматриваются среднеюрские отложения, постепенно погружающиеся в мульдовую зону. 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 ОВОС. В соответствие 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 Участок эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод, промстоков в районе месторождения Северный Котыртас расположен в Кызылкогинском районе Атырауской области. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции: Жамансор, расположенная в 30 км к северо-западу и Мукур – в 45 км к северо-востоку от участка работ. Расстояние до областного центра г. Атырау составляет 180 км. Территория Горного отвода полигона утилизации попутно-добываемых вод месторождения С.Котыртас располагается в пределах площади Горного отвода, предоставленного АО «Эмбаунайгаз» в соответствии с Лицензией и Контрактом на ведение нефтяных операций. Площадь Горного отвода составляет 121,8 км<sup>2</sup>. Координаты угловых точек: № северная широта восточная долгота 1. 47° 45' 50 С 54° 08' 15' В 2. 47° 45' 30 С 54° 11' 30' В 3. 47° 45' 06 С 54° 12' 30' В 4. 47° 44' 30 С 54° 15' 15' В 5. 47° 42' 30 С 54° 14' 30' В 6. 47° 42' 20 С 54° 15' 00' В 7. 47° 39' 50 С 54° 13' 20' В 8. 47° 39' 50 С 54° 11' 30' В 9. 47° 40' 30 С 54° 09' 45' В 10. 47° 39' 50 С 54° 08' 00' В 11. 47° 41' 00 С 54° 03' 45' В 12. 47° 44' 00 С 54° 04' 15' 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 проекту эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод, промстоков в районе месторождения Северный Котыртас». Проектом предусмотрен ввод в эксплуатацию из фонда скважин АО «Эмбаунайгаз» следующих скважин: Всего 10 поглощающих скважин: 4 существующие поглощающие скважины (72, 96, 98, 112); 6 новые поглощающие скважины (№№ 7, 56, 66, 101, 107, 122); Всего 5 наблюдательных скважин: 3 скважины - на поглощающий среднеюрский горизонт (№№ 11, 139, 5), 1 скважина на вышележащий неокомский горизонт (№94), 1 скважина – на вышележащий альб-сеноманский горизонт (№4Р). Всего 3 резервных скважин: 2 скважины (№№ 74, 110) и 135 после реперфорации с триасовых на юрские горизонты в скважинах проведут комплекс опытно-фильтрационных работ и отбор проб воды на сокращенный химический анализ. Источниками воздействия на атмосферный воздух в процессе разделение попутно- добываемых вод от нефти являются: Неорганизованные источники: •

Источник №6001-6002 Буферная емкость -50м<sup>3</sup>; • Источник №6003-6006 Насосы; В целом в процессе разделение попутно добываемых вод от нефти выявлено 6 стационарных источников загрязнения..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Технологический процесс утилизации пластовой воды осуществляется следующим образом: Отделившиеся попутно-добываемые пластовые и сточные воды по водяной линии Ø 150мм поступают в буферные емкости БЕ-50 №1, №2. Далее попутно-добываемые пластовые и сточные воды с БЕ-50 №2 направляются к насосам ЦНС 60/66 №3, К 100-65-250 №4 для перекачки на СП Восточный Молдабек, и затем, после отстаивания в резервуарах №№1,2, каждый емкостью 1000м<sup>3</sup>, часть воды закачивается в систему ППД участка Восточный Молдабек, часть воды направляется на утилизацию в утилизационные скважины на месторождении Северный Котырмас. В целях утилизации используются расконсервированные нагнетательные (утилизационные) скважины в количестве 11 единиц №72, 112, 135, 7, 56, 66, 101, 96, 98, 107, 122 полигона участка Северный Котырмас. Предусмотрены также резервные утилизационные скважины №№74, 110. В водораспределительном пункте ВРП-1 размещены отключающие запорные арматуры и расходомер для учета расхода воды. Подготовленная пластовая вода из резервуаров №1 и №2 поступает на прием имеющихся в работе насосных агрегатов №1, 2 ЦНС-180/212 (рабочие), а также резервного насосного агрегата №3 ЦНС-180/425, а затем по напорному водоводу через ВРП поступает на скважины утилизационного фонда. Для сокращения протяженности высоконапорных водоводов, прокладываемых от КНС к нагнетательным скважинам по лучевой системе распределения воды устанавливается новый ВРП или используется существующий ВРП. Прогнозный максимальный объем утилизируемых попутно-добываемых и сточных вод ожидается в объеме 5000 м<sup>3</sup>/сут. Суммарная максимальная производительность двух имеющихся в работе насосов ЦНС-180/212 - 8640 м<sup>3</sup>/сут. На КНС имеются также 1 резервный насос ЦНС-180/425. Следовательно, существующее насосное оборудование позволяет достичь прогнозных показателей по закачке воды с большим запасом. Наблюдение за процессом утилизации сточных вод будет вестись посредством 5 наблюдательных скважин №№ 5, 11, 139, 4Р, 94. К конструкции поглощающих скважин предъявляются требования: • устойчивость стенок ствола и надежное разобщение нефтеносных, газоносных и водоносных пластов; • надежное сообщество ствола скважины с продуктивным пластом; • герметизация устья и направление жидкости нагнетания в пласт; • возможность проведения различных исследований в скважинах и ремонтно-профилактических работ со спуском приборов и специального оборудования. На устье скважины должна быть смонтирована нагнетательная арматура, которая предназначена для обеспечения герметизации устья и колонны, а также подвески насосно-компрессорных труб. При закачке воды в пласт подводящий водовод от насоса подключают к тройнику, а через отросток крестовины в кольцевое пространство закачивается жидкость. Давление нагнетания воды в скважину зависит от статического уровня воды в скважине..

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 км<sup>2</sup>. 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 роши. Самое крупное озеро области – Индерское (110,5 км<sup>2</sup>). 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.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) 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 м<sup>3</sup>/цикл.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Хозяйственно-бытовые сточные воды от вахтового поселка С.Котырмас осуществляется в существующие сети канализации и отводиться на очистные сооружения вахтового поселка «Кайнар» НГДУ «Кайнармунайгаз»». Сточные воды по сетям канализации поступают в приемный резервуар канализационной насосной станции и далее направляются на биологическую очистку. Очистка сточных вод осуществляется на станции глубокой биологической очистки БЛОС-100.;

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.;

6) 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 - 1,208644 т/год, их них сероводород - 0,000023 г/сек, 0,000725 т/год, смесь углеводородов C1-C5 - 0,038303 г/сек, 1,207919 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 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 5000 м<sup>3</sup>/сут, соответственно 1825000м<sup>3</sup>/год. Ориентировочный норматив по веществам при закачке промышленных стоков - 292,4745 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 02.01.2021года № 400-VI ЗРК. Ожидаемый лимит накопления отходов при разделении попутно- добываемых вод от нефти на 6 лет - 9,6756 тонн. из них промасленные отходы (ветошь) - 0,6756 тонн, коммунальные отходы - 9 тон. Все виды отходы 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 2025 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождении на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2025 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 Недр 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 Дополнения к проекту эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод, промстоков в районе месторождения Северный Котыртас является необходимость учета увеличенного объема закачки попутно-добываемых вод

до 5000 м3/сут, а также включения в проект утилизации промстоков. На выбранном участке под закачку попутно-добываемых вод Котыртас Северный в качестве резервуара рассматриваются среднеюрские отложения, постепенно погружающиеся в мультую зону. 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 ОВОС. В соответствии с существующими требованиями при использовании недр для закачки сточных, промышленных, технических вод водопользователь обязан проводить систематические наблюдения за распространением стоков в недрах, ~~применения (документы, не подтверждающие сведения, указанные в заявлении).~~ осуществлять охранные 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):  
Ержангалиев Аскар

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





