

KZ11RYS00209984

04.02.2022 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 "Эмбаунайгаз", 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г. Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, дом № 1, 120240021112, ҚАЙРЖАН ЕСЕН , 87122993486, E. DAVLETALIYEVA@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) Экологическая оценка проекта «Дополнение к проекту эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод на месторождении Северный Котыртас» выполнена с целью оценки воздействия эксплуатации полигона подземного захоронения в связи с увеличением объема закачки попутно-добываемых вод с 1602,7 м3/сут до 3600 м3/сут.

Ранее к «Проекту эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод на месторождении Северный Котыртас» выполнен предОВОС и согласован с контролирующим органом в области охраны окружающей среды. (Заключение государственной экологической экспертизы на проект ПредОВОС к «Проекту эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод в районе месторождения Котыртас Северный» № KZ08VCY00818329 от 30.12.2020г приложено в ЗНД, приложении №1) АО «Эмбаунайгаз» имеет лицензию на использование пространства недр со сроком на 25 лет со дня ее выдачи (№6-ИПН от 03.02.2021г в ЗНД,приложении №2). Согласно «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативного воздействие на окружающую среду» утвержденным приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13.07.2021г №246 деятельность оператора АО «Эмбаунайгаз» относится к 1 категории. На основании пунктов 1-3 ст. 65 Экологического Кодекса РК (Кодекс) Оценка воздействия на окружающую среду может проводиться в добровольном порядке по усмотрению инициаторов такой деятельности или операторов объектов..

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 рамках согласованного «Проекта эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод на месторождении Северный Котыртас» от 2021г. разработанный проект «Дополнение к проекту эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод на месторождении Северный Котыртас» может рассматриваться в качестве документа, который определяет условия использования пространства недр для закачки попутно-добываемых вод с увеличенными объемами закачки с 1602,7 м3/сут до 3600 м3/сут. В связи с увеличением объемов попутно-добываемых вод в настоящее время

намечается увеличение числа нагнетательных скважин и ввод их в эксплуатацию из фонда резервных скважин НГДУ.;

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 к «Проекту эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод на месторождении Северный Котыртас» выполнен предОВОС и согласован с контролирующим органом в области охраны окружающей среды. (Заключение государственной экологической экспертизы на проект ПредОВОС к «Проекту эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод в районе месторождения Котыртас Северный» № KZ08VCY00818329 от 30.12.2020г приложено в приложении №1) АО «Эмбаунайгаз» имеет лицензию на использование пространства недр со сроком на 25 лет со дня ее выдачи (№6-ИПН от 03.02.2021г в приложении №2). Согласно «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду» утвержденным приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13.07.2021г №246 деятельность оператора АО «Эмбаунайгаз» относится к 1 категории. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Проектируемый участок эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод 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. Проектируемый период работы участка эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод - 25 лет. Планируемые годы закачки с 2022 по 2046 гг..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Первоначально были подготовлены 5 скважин (3 нагнетательные и 2 наблюдательные) из фонда законсервированных и бездействующих скважин АО «Эмбаунайгаз». В связи с увеличением объемов попутно-добываемых вод в настоящее время намечается увеличение числа нагнетательных скважин и ввод их в эксплуатацию из фонда резервных скважин НГДУ. В 2019 -2020 гг ТОО «Атыраугидрогеология» был проведен капитальный ремонт в скважинах (КРС) и полевые работы согласно программе гидрогеологических работ с видами и объемами работ составленной ТОО НИИ ТДиБ КМГ «Каспиймунайгаз» (АФ ТОО «КМГ Инжиниринг»). Полевые работы были проведены ТОО «Атыраугидрогеология», и часть работ, а именно геофизические исследования в скважинах и гидродинамические исследования в нагнетательных скважинах выполняла сервисная геофизическая компания ТОО «БатысГеоЗерттеу». Гидрогеологические исследования, химические анализы воды и камеральные работы по результатам разведочных работ выполнены ТОО «Атыраугидрогеология». Лабораторно-исследовательские работы на совместимость закачиваемых вод с подземными водами среднеюрских водоносных горизонтов проведены в научно-исследовательском лабораторном центре АО «НИПИнефтегаз». На участке запланировано задействовать 9 нагнетательных скважин №№ 72, 112, 122, 96, 98, 66, 94, 101, 7В, а также 5 наблюдательных скважин: 3 скважины №№ 5, 11, 139 на основной юрский поглощающий горизонт, 1 скважина № 56 – на вышележащий неокомский горизонт и 1 скважина № 4Р – на вышележащий альб-сеноманский горизонт..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Скважинная продукция участка Северный Котыртас с добывающих скважин по выкидным линиям поступает на АГЗУ для индивидуального замера дебита скважин. С АГЗУ газожидкостная смесь поступает на ЦППН «Кенбай» (Цех подготовки и перекачки нефти) в НГС (нефтегазовый сепаратор) первой ступени. Отделившийся газ используется для собственных нужд. Далее нефтяная эмульсия проходя через ОБН-200 (отстойник блочный нефтяной объем-200м3) поступает на КСУ (концевая сепарационная установка) для подготовки нефти и сброса пластовой воды. Отделившаяся вода с ОБН-200 поступает на БЕ (блочную емкость) объемом 50 м3 в кол-ве 2-единиц. С БЕ попутно-добываемая вода насосами ЦНС-60-66 откачивается на РВС-1000 м3 в кол-ве 2-единиц сборного пункта участка Восточный Молдабек. С КСУ нефтяная эмульсия поступает в технологический РВС №6 (резервуар вертикальный стальной) объемом 2000 м3. С технологического РВС №6 продукция скважины насосами ЦНС-60-66 (центробежный насос) откачивается в СП участка Молдабек Восточный. Нефтяная эмульсия поступает в СП Молдабек одновременно с скважинной продукцией участка Молдабек Восточный месторождения Кенбай. Далее продукция скважины через печи ПТ-16/150 №3,4 поступает в ОП (отделитель песка) №1, 2 объем 100 м3. С

ОП №1 и №2 поступает в ОН (отстойник нефти) для разделения водонефтяной эмульсии. С ОН скважинная продукция отправляется на РВС-2000 №3 (технологический). С ОН отделившаяся попутная вода проходит на РВС-1000 №1,2 участка ППД. С РВС нефтяная эмульсия откачивается насосами ЦНС-105/147 ЦНС-180/128 (2-единиц) на ЦППН «Кенбай». Дополнительно в ЗНД (раздел 6)..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало намечаемой деятельности - 2022г. Завершение намечаемой деятельности - 2046г..

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 Площадь горного отвода составляет 26,73 км<sup>2</sup>; Целевое назначение: Закачка попутно-добываемых вод на месторождении Северный Котыртас. Предполагаемый срок использования: 25 лет.;

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 При реализации данного проекта водопотребление и отведение не осуществляется, т.к. обслуживающий персонал находится в вахтовом поселке Кенбай.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Каспийское море расположено на значительно большем расстоянии от месторождения.; объемов потребления воды В рамках намечаемой деятельности дополнительные объемы водопотребления и водоотведения не ожидаются. ; операций, для которых планируется использование водных ресурсов В рамках намечаемой деятельности дополнительные объемы водопотребления и водоотведения не ожидаются. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Географические координаты угловых точек к намечаемому участку закачки попутно-добываемых вод Котыртас Северный № Широта Долгота 1 47° 43' 46.94639" С 54° 09' 52.21003" В 2 47° 43' 52.80202" С 54° 13' 51.83395" В 3 47° 40' 59.93008" С 54° 14' 00.99267" В 4 47° 40' 54.08424" С 54° 10' 01.58821" В Вид недропользования – утилизация попутно-добываемых вод.;

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 вырубki или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации При реализации намечаемых работ растительный ресурс не используется. На территории месторождения характеризуется отсутствием эндемиков, редких и исчезающих видов растений, занесенных в Красную книгу Казахстана. Основу травостоя территории полигона образует полынь однопестичная – многолетнее растение из семейства сложноцветных, выдерживающая сильное засоление.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием : объемов пользования животным миром При реализации намечаемых работ пользование животным миром не планируется.; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования При реализации намечаемых работ пользование животным миром не планируется.; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных При реализации намечаемых работ пользование животным миром не планируется.; операций, для которых планируется использование объектов животного мира При реализации намечаемых работ пользование животным миром не планируется.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Обеспечение электроэнергией объектов производства и вахтового поселка осуществляется за

счет существующих ЛЭП. ;

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) На момент составления проекта были подготовлены 5 скважин (из них, №№ 72, 112, 122 нагнетательные скважины и №№66, 101 наблюдательные скважины) из фонда законсервированных и бездействующих скважин АО «Эмбаунайгаз». Окончательные нормативы эмиссий будут установлены в дальнейших, соответствующих технических проектах. Общий валовый выброс при реализации данного проекта составляет 374,2014т/г. Количественный и качественный состав выбросов вредных веществ в атмосферу от стационарных источников в процессе разделение попутно добываемых вод от нефти по ингредиентам представлен в ниже: Азота (IV) диоксид (2к/о) - 0,232119г/сек, 7,320109т/год; Азот (II) оксид (2к/о) - 0,037719г/сек, 1,189518т/год; Сера диоксид (2к/о) - 0,0071616г/сек, 0,3708771т/год; Углерод оксид (2к/о) - 0,80597г/сек, 25,417047т/год; Метан(2к/о) - 0,028314г/сек, 0,892924т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,0696497г/сек, 2,2253017т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10- 0,000138г/сек, 0,004368т/год. ВСЕГО: 1,1810713г/сек, 37,42014т/год; 10лет - 374,2014т/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 Подземное захоронение попутно-добываемых вод осуществляется путём их закачки в нагнетательные скважины в поглощающие горизонты, не содержащие подземные воды, которые могут быть использованы для хозяйственно-питьевых, бальнеологических целей. Для проведения захоронения попутных вод отводится специально участок под эксплуатацию пространства недр с целью утилизации, на территории которого размещается комплекс поверхностных и подземных сооружений, предназначенных для сбора и удаления отходов, контроля за их состоянием и миграцией в недрах. В зависимости от гидрогеологических условий района, размера водовмещающего пласта, состава и количества попутно-добываемых вод определяется состав и объём планируемых гидрогеологических работ для мониторинга подземных и поверхностных вод. Прогнозируемые объемы составят 32850 тыс. м3 со среднесуточным расходом – 3600 м3/сут на конец срока эксплуатации за 25 летний период с 2022 по 2046 гг. При утилизации попутно-добываемых вод водопотребление и водоотведение не рассчитывается, так как вахтовый поселок находится на участке Кенбай..

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. В ходе реализации намечаемой деятельности, предварительный/ожидаемый объем образования отходов составляет 1,7793 т/ период. Из них: Опасные отходы (промасленная ветошь) - 0,1126т/год; Не опасные отходы (коммунальные отходы) - 1,5 т/год, (металлолом) -0,1517т/год; (огорки сварочных электродов) - 0,0015т/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие (выдаётся уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и его территориальными подразделениями)..

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) При проведении фоновых исследований на контрактной территории современное состояние всех компонентов окружающей среды оценивалось на основе результатов полевых исследований, проведенных в 2021г Атырауским Филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг». Производственный контроль воздушного бассейна включает в себя два основных направления деятельности: • мониторинг эмиссий – наблюдения на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в целях контроля за соблюдением нормативов ПДВ; • мониторинг воздействия – оценка фактического состояния загрязнения атмосферного воздуха в конкретных точках наблюдения на местности. Это, как правило, точки на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) или ближайшей жилой зоны, или территории, к которым предъявляются повышенные требования к качеству атмосферного воздуха. Целью мониторинга атмосферного воздуха является получение информации о содержании загрязняющих веществ в атмосфере на границе СЗЗ. Вывод: анализ проведенного экологического мониторинга качества атмосферного воздуха на границе СЗЗ месторождения Молдабек Восточный и Котыртас Северный показал, что за 2021г концентрации ЗВ находились в допустимых пределах и не превышали санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДКм.р.), установленных для населенных мест. 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>. Дополнено в ЗНД, раздел 13 . .

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) Многолетнее (4) Слабая (2) 8 баллов Низкой значимости Поверхностные воды воздействие отсутствует Подземные воды Локальный (1) Многолетнее (4) Слабая (2) 8 баллов Низкой значимости Почвы Локальный (1) Многолетнее (4) Слабая (2) 8 баллов Низкой значимости Растительность Локальный (1) Многолетнее (4) Незначительная (1) 4 балла Низкой значимости Животный мир Локальный (1) Многолетнее (4) Незначительная (1) 4 балла Низкой значимости.

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 1. Водоносный горизонт не должен содержать прежде всего пресных вод концентрации каких-либо веществ, которые могут быть очищены с использованием современных технологий, а также бальнеологических и промышленных вод, то есть в водоносные горизонты с минерализованной водой, непригодной для практического использования; 2. Пласт должен обладать достаточно высокой водопроницаемостью, обеспечивающей экономически эффективный прием заданного объема; 3. Систематически контролировать физико-химические свойства закачиваемых вод, при необходимости доводить их до требуемых нормативов; для этой цели произвести монтаж и ввести в состав ППН Котыртас Северный аппараты глубокой очистки воды; 4. Постоянно вести мониторинг работы по закачке попутно-добываемых вод, за динамикой изменения пластового давления в эксплуатационных и наблюдательных скважинах; 5. Постоянно контролировать техническое состояние всех скважин полигона. В случае выявления нарушения герметичности колонн или НКТ скважина немедленно выводится из работы до устранения выявленных неисправностей. 6. Обеспечение полной герметизации технологического оборудования; 7. Строгое соблюдение всех технологических параметров; 8. 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) Не предусмотрено (не предусмотрено в заявлении):

- 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):

Айтмагамбетова И.

---

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

