

Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZZ6RYS00340761

18.01.2023 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, строение № 1, 120240021112, ҚАЙРЖАН ЕСЕН , 87122993443, А. KALIBEKOVA@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 к "Проекту эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод в районе месторождения им. Б. Жоламанова» выполнена с целью оценки воздействия эксплуатации полигона подземного захоронения с объемом закачки попутно-добываемых вод до 943,01 м³/сут. 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. На основании пунктов 1-3 ст. 6 5 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) Разработанный «Проект эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод в районе месторождения им. Б. Жоламанова» может рассматриваться в качестве документа, который определяет условия использования пространства недр для закачки попутно-добываемых вод объемом закачки 943,01 м³/сут.;

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) 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. Согласно главы 33 Кодекса «О недрах и недропользовании» АО «Эмбаунайгаз» подано заявление на получение лицензии на использование пространства недр. В рамках заявления о выдаче лицензии на использование пространства недр согласно ст.251 кодекса о недрах и недропользовании на

экспертизу ГКЭН (государственная комиссия по экспертизе недр) бы представлен Отчет о результатах разведки полигона для закачки попутно-добываемых вод на месторождении Б.Жоламанова. В Отчете приводятся результаты работ разведки полигона закачки для захоронения попутно-добываемых вод (полевые, опытно-фильтрационные, лабораторные и камеральные работы и т.д.). К настоящему экологическому заявлению прикреплен Протокол ГКЭН №2437-22-А. Согласно ст.252 кодекса о недрах и недропользовании в связи с вынесением государственной комиссией по экспертизе недр положительного заключения заявитель АО «Эмбаунайгаз» получил уведомление о необходимости подготовки проекта эксплуатации пространства недр. Согласно п.2 статьи 252 Кодекса «О недрах и недропользовании» Уполномоченный орган по изучению недр выдает заявителю лицензию на использование пространства недр после экспертиз проекта эксплуатации пространства недр предусмотренных пунктом 1 настоящей статьи..

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 230 км. Проектируемый период работы участка эксплуатации пространства недр для утилизации попутно-добываемых вод - 25 лет. Планируемые годы закачки с 2023 по 2047гг..

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 2021г НГДУ «Кайнармунайгаз» был проведен капитальный ремонт в скважинах и полевые работы согласно программе гидрогеологических работ с видами и объемами работ составленной товарищество с ограниченной ответственностью научно-исследовательский институт технологий добычи и бурения «Каспиймунайгаз»(Атырауский филиал товарищество с ограниченной ответственностью «Каспиймунайгаз Инжиниринг»). Полевые гидрогеологические работы были проведены товарищество с ограниченной ответственностью «Атыраугидрогеология», и часть работ, а именно геофизические исследования в скважинах и гидродинамические исследования в нагнетательных скважинах выполнила сервисная геофизическая компания товарищество с ограниченной ответственностью «БатысГеоЗерттеу». Гидрогеологические исследования, химические анализы воды и камеральные работы по результатам разведочных работ выполнены товарищество с ограниченной ответственностью «Атыраугидрогеология». Лабораторно-исследовательские работы на совместимость закачиваемых вод с подземными водами среднеюрских водоносных горизонтов проведены в научно исследовательском лабораторном центре Акционерное общество «Научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа». На участке запланировано задействовать 3 нагнетательных скважин №№ 19, 21, 45, а также 2 наблюдательных скважин: №№ 17, 89..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности 1. АО "Эмбаунайгаз" осуществляет добычу углеводородного сырья на месторождении Б. Жоламанов в пределах Горных отводов на основании действующего Контракта №211 от 13.08.1998г. При разработке месторождения попутно с добываемой нефтью извлекаются пластовые воды, количество которых стабильно возрастает по мере увеличения времени эксплуатации месторождения. 2. Потенциальным коллектором для закачки попутно-добываемых вод приняты водоносные пласты среднеюрских отложений участка горного отвода №3, расположенные выше по разрезу продуктивных отложений триаса. 3. Подземные воды практического значения для водоснабжения для водоснабжения и использования в других целях, не имеют. 4. Планируемые к утилизации попутно-добываемые воды на месторождении Б.Жоламанов образуются при добыче углеводородов из юрских и триасовых отложений. В процессе разведки полигона закачки выполнены лабораторные исследования по изучению химического состава и физических свойств подземных вод месторождения. По качественному составу, минерализации и типу попутно-добываемые воды практически аналогичны пластовым водам потенциального коллектора. Согласно результатам лабораторных исследований пластовых вод среднеюрского горизонта и закачиваемых попутно-добываемых, воды являются крепкими хлоркальциевыми рассолами с минерализацией 141-146г/л, с общей жесткостью более 200 ммоль/л. Основными компонентами являются хлориды (86-89г/л) и натрий с калием (51-53г/л). Пластовые и попутно-добываемые воды совместимые. 5. Для сброса попутно-добываемых вод в недра на площади месторождения Б.Жоламанов в процессе разведочных работ для полигона закачки подготовлено 3 нагнетательные скважины (№№19,21,45) и мониторинговая сеть из 2-х

наблюдательных скважин (№№17, 89) на целевой водоносный горизонт и одна скважина (№32) на буферный водоносный альб-сеноманский комплекс. Продукция скважин нефтяного горизонта в виде газожидкостной смеси месторождения «Б.Жоламанов» по внутрепромысловой системе сбора и транспортирования нефти от однотрубной лучевой системе будут поступать на групповые замерные установки типа «Спутник А», расположенные в местах наибольшей концентрации скважин. На групповых замерных установках скважины будут подключены к измерительному устройству, где производится поочередной замер дебита нефти, воды и газа. Газожидкостная смесь по трубам внешней откачки будут поступать на установку подготовки нефти в нефтегазосепаратор I ступени НГС-1-1,6-1600-2 с $P=3,6-3,5$ кгс/см². В нефтегазосепараторе-1 происходит разгазирование нефтяной продукции. Отделившийся на первой ступени сепарации от нефти газ с $P=3,5$ кгс/см² по газопроводу Ø114мм подается в газосепаратор №1 ГС-1-2,5-600-1. С газосепаратора ГС-1-2,5-600-1 газ собирается в конденсатосборник для осушки и используется в качестве топлива на подогрев нефти в подогревателях ПТ и отопления соц.бытовых объектов. С ОБН-3000 потоки нефти разных горизонтов, с $P=1,5$ кгс/см² поступают через задвижку №34,29 на вторую ступень сепарации НГС - II (концевая сепарационная установка) для полного отделения газа от нефти (дегазация). Поток нефтяной жидкости через задвижку №19 поступает в резервуар №3 $V=1000$ м³, откуда по перетоку через задвижку №90 $H=8,2$ заполняет резервуар через входную задвижку №14 РВС №2 $V=1000$ м³ предварительно зачистив от воды. Далее идет процесс повторной деэмульсации. Система подготовки воды на промысловой подготовки нефти «Б.Жоламанова» предназначена для сбора и подготовки попутно добываемой воды для дальнейшей закачки в пласт в систему поддержания пластового давления..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало намечаемой деятельности - 2023 г. Завершение намечаемой деятельности - 2047г..

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 участка 3 составляет 1,866км²; площадь полигона 0,8км²; Целевое назначение: Закачка попутно-добываемых вод в недра на месторождении им. Жоламанова. 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 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 При реализации данного проекта водопотребление и отведение не осуществляется, т.к. обслуживающий персонал находится в вахтовом поселке им Б. Жоламанова.;

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 им. Жоламанова № Широта Долгота 1) 48°00'00" С 54°26'15" В ; 2) 48°00'31" С 54°27'03" В; 3) 48°00'55" С 54°27'50" В; 4) 48°00'50" С 54° 28'07" В; 5) 48°00'05" С 54°27'10" В; 6) 47°59'30" С 54°26'20" В; 7) 47°59'40" С 54°26'10" 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 вырубки 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, расположенных на участке горного отвода (из них, №№ 19, 21, 45 нагнетательные скважины и №№17, 89 наблюдательные скважины) из фонда законсервированных и бездействующих скважин АО «Эмбаунайгаз». Окончательные нормативы эмиссий будут установлены в дальнейших, соответствующих технических проектах. На каждой скважине было установлено противовыбросовое оборудование ППС-2ФТ-152Х210 и промыт ствол скважины..

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 344 200 тыс. м³ со среднесуточным расходом – 943,01 м³ сут на конец срока эксплуатации за 25 летний период с 2023 по 2047 гг. При утилизации попутно-добываемых вод водопотребление и водоотведение не рассчитывается, так как вахтовый поселок находится на участке Жамансор..

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..

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 (выдается 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 им. Б. Жоламанова показал, что за 2021г концентрации участка №3 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..

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; 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 Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):
решений и мест расположения объекта) Не предусматривается..

- 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 А.Е.

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

