

KZ00RYS00217845

23.02.2022 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) Проектом предусмотрена Разработка месторождения Уз. Выбор расчетных вариантов разработки производился с учетом методических рекомендаций регламента, исходя из геологического строения залежи и гидродинамической характеристики пластовых систем, изученных посредством разведочного и эксплуатационного бурения. 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) нет.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Проектируемые объекты находятся на лицензионной территории, АО «Эмбаунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется, расположено в Кызылкогинском районе Атырауской области, Республики Казахстан..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом предусмотрена Разработка месторождения Уз. Выбор расчетных вариантов разработки производился с учетом методических рекомендаций регламента, исходя из геологического строения залежи и гидродинамической характеристики пластовых систем, изученных посредством разведочного и эксплуатационного бурения. По 1 рекомендуемому варианту скв 74-2022год; Скв73-2024год; ЗБС скв 46-

2026год. По 2 варианту скв 74-2022год; скв 73-2024год; скв 75-2023год; скв 76-2024год. По 3 варианту скв 74-2022год; скв 73-2024год; скв 75-2023год; скв 76-2024год; скв 77-2023год; скв 78-2025год..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Выбор расчетных вариантов разработки производился с учетом методических рекомендаций регламента, исходя из геологического строения залежи и гидродинамической характеристики пластовых систем, изученных посредством разведочного и эксплуатационного бурения. Учитывая текущее состояние разработки продуктивных горизонтов, в качестве основного метода увеличения нефтеотдачи будет оставаться закачка попутно-добываемой воды с целью поддержания пластового давления. С целью установления рационального количества скважин рассмотрены различные плотности сеток скважин для разработки залежи. С целью обоснования наиболее оптимального значения КИН и расчета прогнозных технологических показателей рассмотрены 3 варианта разработки. Ниже представлено описание вариантов разработки. Первый вариант (рекомендуемый) предусматривает продолжение реализации оставшихся мероприятий предусмотренных Анализом разработки 2020г таких как, бурение двух вертикальных скважин (№№73, 74), отключение нагнетательной скважины №46 и зарезку в ней бокового ствола на II Возвратный объект и проведением ГТМ по переводу добывающих скважин между объектами, а также на объекты, ранее не участвующие в разработке, а именно скважины №№4,12,14,62 на I Возвратный объект, с целью использования потенциала пробуренного фонда скважин и для более полного и ускоренного вовлечения запасов I объекта в разработку предусматривается организация одновременно-раздельной добычи I и II объекта в скважинах второго объекта (№№43,52,59) Второй вариант нацелен на увеличение фонда скважин и дополнительно к первому варианту предусматривает ввод из бурения в эксплуатацию 2 новых добывающих скважин на I объект. Третий вариант нацелен на увеличение фонда скважин и дополнительно ко второму варианту предусматривает ввод из бурения в эксплуатацию 2 новых добывающих скважин на I объект. Все проектные скважины, вводимые из бурения, по своей конструкции планируются как вертикальные..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало работ 2022-2031гг.

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
Баланс водоотведения и водопотребления 1 скважины проектной глубиной 600м- 81,51
Баланс водоотведения и водопотребления 1 скважины проектной глубиной 7100м- 84,48
Баланс водоотведения и водопотребления 1 скважины проектной глубиной 1000м- 101,94
Баланс водоотведения и водопотребления 1 скважины на 1 год-1095
Предварительный расчет расхода технической воды проектной глубиной 600м- Подготовительные работы-86м³, Бурение и крепление-1164,24м³, Испытание-80м³; Предварительный расчет расхода технической воды проектной глубиной 710м- Подготовительные работы-86м³, Бурение и крепление-1235,52м³, Испытание-80м³; Предварительный расчет расхода технической воды проектной глубиной 1000м- Подготовительные работы-86м³, Бурение и крепление-1517,76м³, Испытание-118м³; Предварительный расчет расхода технической воды проектной глубиной 1000м ЗБС- Подготовительные работы-86м³, Бурение и крепление-813,6м³, Испытание-140м³;;
видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая)
Баланс водоотведения и водопотребления 1 скважины проектной глубиной 600м- 81,51
Баланс водоотведения и водопотребления 1 скважины проектной глубиной 7100м- 84,48
Баланс водоотведения и водопотребления 1 скважины проектной глубиной 1000м- 101,94
Баланс водоотведения и водопотребления 1 скважины на 1 год-1095
Предварительный расчет расхода технической воды проектной глубиной 600м- Подготовительные работы-86м³, Бурение и крепление-1164,24м³, Испытание-80м³; Предварительный расчет расхода технической воды проектной глубиной 710м- Подготовительные работы-86м³, Бурение и крепление-1235,52м³, Испытание-80м³; Предварительный расчет расхода технической воды проектной

глубиной 1000м- Подготовительные работы-86м3, Бурение и крепление-1517,76м3, Испытание-118м3; Предварительный расчет расхода технической воды проектной глубиной 1000м ЗБС- Подготовительные работы-86м3, Бурение и крепление-813,6м3, Испытание-140м3;;

объемов потребления воды Баланс водоотведения и водопотребления 1 скважины проектной глубиной 600 м- 81,51 Баланс водоотведения и водопотребления 1 скважины проектной глубиной 7100м- 84,48 Баланс водоотведения и водопотребления 1 скважины проектной глубиной 1000м- 101,94 Баланс водоотведения и водопотребления 1 скважины на 1 год-1095 Предварительный расчет расхода технической воды проектной глубиной 600м- Подготовительные работы-86м3, Бурение и крепление-1164,24м3, Испытание-80м3; Предварительный расчет расхода технической воды проектной глубиной 710м- Подготовительные работы-86м3, Бурение и крепление-1235,52м3, Испытание-80м3; Предварительный расчет расхода технической воды проектной глубиной 1000м- Подготовительные работы-86м3, Бурение и крепление-1517,76м3, Испытание-118м3; Предварительный расчет расхода технической воды проектной глубиной 1000м ЗБС- Подготовительные работы-86м3, Бурение и крепление-813,6м3, Испытание-140м3;;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Баланс водоотведения и водопотребления 1 скважины проектной глубиной 600м- 81,51 Баланс водоотведения и водопотребления 1 скважины проектной глубиной 7100м- 84,48 Баланс водоотведения и водопотребления 1 скважины проектной глубиной 1000м- 101,94 Баланс водоотведения и водопотребления 1 скважины на 1 год-1095 Предварительный расчет расхода технической воды проектной глубиной 600м- Подготовительные работы-86м3, Бурение и крепление-1164,24м3, Испытание-80м3; Предварительный расчет расхода технической воды проектной глубиной 710м- Подготовительные работы-86м3, Бурение и крепление-1235,52м3, Испытание-80м3; Предварительный расчет расхода технической воды проектной глубиной 1000м- Подготовительные работы-86м3, Бурение и крепление-1517,76м3, Испытание-118м3; Предварительный расчет расхода технической воды проектной глубиной 1000м ЗБС- Подготовительные работы-86м3, Бурение и крепление-813,6м3, Испытание-140м3;;

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 Volvo Penta TAD 1241GE;

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) По 1-рекомендуемому варианту ЗВ выбрасываемых в атмосферу при строительстве скважин глубиной 600м скв 73-3,714851т/год; ЗВ выбрасываемых в атмосферу при строительстве скважин глубиной 710м скв 74-3,856561т/год; ЗВ выбрасываемых в атмосферу при строительстве скважин глубиной 1000м скв 103,104-9,375578т/год; ЗВ выбрасываемых в атмосферу при строительстве ЗБС глубиной 1000м скв 46-5,605019т/год; ЗВ выбрасываемых в атмосферу от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2022г-4,799484 т/год; ЗВ выбрасываемых в атмосферу от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2023г-4,702924т/год; ЗВ выбрасываемых в атмосферу от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2024г-4,629603т/год; ЗВ выбрасываемых в атмосферу от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2025г-4,542403т/год; ЗВ выбрасываемых в атмосферу от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2026г-4,441791т/год; ЗВ выбрасываемых в атмосферу от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2027г-4,352421т/год; ЗВ выбрасываемых в атмосферу от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2028г-4,267831т/год; ЗВ выбрасываемых в атмосферу от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2029г-4,176123т/год; ЗВ выбрасываемых в атмосферу от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2030г-4,113857т/год; ЗВ выбрасываемых в атмосферу от стационарных источников при эксплуатации месторождения за 2031г-4,05642т/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 Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Отходы по рекомендуемому 1 варианту Лимиты накопления отходов I варианту 600м. Всего-149,816т/год; в т.ч. отходов производства-149,64802т/год; отходов потребления-0,167т/год. Лимиты захоронения отходов I варианту 600м. Всего-149,816т/год; в т.ч. отходов производства-149,64802т/год; отходов потребления-0,167т/год. Лимиты накопления отходов I варианту 710м. Всего-133,087т/год; в т.ч. отходов производства-132,91322т/год; отходов потребления-0,174т/год. Лимиты захоронения отходов I варианту 710м. Всего-133,087т/год; в т.ч. отходов производства-132,91322т/год; отходов потребления-0,174т/год. Лимиты накопления отходов I варианту 1000м. Всего-156,492т/год; в т.ч. отходов производства-156,2823т/год; отходов потребления-0,20946т/год. Соответственно на 2 скв Всего-312,9835т/год; в т.ч. отходов производства-312,5646т/год; отходов потребления-0,418932т/год. Лимиты захоронения отходов I варианту 1000м. Всего-156,492т/год; в т.ч. отходов производства-156,2823т/год; отходов потребления-0,20946т/год. Соответственно на 2 скв Всего-312,9835т/год; в т.ч. отходов производства-312,5646т/год; отходов потребления-0,418932т/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 .

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 2021 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождении на границе СЗЗ находились ниже уровня

ПДК. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2021 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 проектируемого строительства 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 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;.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты достижения целей указанной деятельности (исключая поваренную соль) не предусматриваются в данном проекте..

- 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):

Айтмаганбетова Инжу

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



