

KZ17RYS00616306

30.04.2024 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, АРЫНОВ САБИТ АБИЛЬДАЕВИЧ, 87122993192, info@emg.kmger.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 предусматривается реконструкция внутрипромысловой системы сбора жидкости по месторождениям НГДУ «Кайнармунагаз», расположенный в, Кызылкугинском районе Атырауской области. Намечаемая деятельность не относится к приложению 1 ЭК РК..

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 Место расположение объекта: Республика Казахстан, Атырауская область, Кызылкугинский район, м/р В.Молдабек, м/р С.Котырмас, м/р Б.Жоламанов, Уз. Общая протяженность трубопроводов – 23106,6 м..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Раздел ООС выполнен на основе исходных данных Заказчика и согласно рабочему проекту «Реконструкция внутрипромысловой системы сбора жидкости по месторождениям НГДУ «Кайнармунагаз» Атырауская область, Кызылкугинский район». Рабочий проект разделен на 4 книги: 1. Реконструкция внутрипромысловой системы сбора жидкости по м/р В. Молдабек. Книга 1 • Демонтаж существующих выкидных линии от скважин до существующих АГЗУ (159х7мм, 219х7мм); • Строительство нагнетательных линий от ВРП до нагнетательных скважин с наружным диаметром с толщиной стенки стальных труб 114х7 мм, с заводской изоляцией, с установкой ЗРА Ду100-Ру64атм, в количестве 5 ед: □ от ВРП -15 до

скважины №239н; □ от ВРП-46 до скважины №264н; □ от ВРП-21 до скважины №1036н; □ от ВРП-2 до скважины №409н; □ от ВРП-32 до скважины №ОЦ-3н. • Демонтаж существующих нагнетательных линий от существующих ВРП до нагнетательных скважин (114х7мм); • Строительство нефтесборной коллекторной линии от АГЗУ №41 до НК-4 с наружным диаметром с толщиной стенки стальных труб 159х7 мм, с заводской изоляцией, с установкой ЗРА Ду150-Ру16атм; • Демонтаж существующей коллекторной линий от АГЗУ №41 до НК-4 с наружным диаметром с толщиной стенки 159х7мм. 2. Реконструкция внутрипромысловой системы сбора жидкости по м/р С.Котырмас. Книга 2 • Строительство выкидных линии от скважин до существующих АГЗУ с наружным диаметром с толщиной стенки стальных труб 89х5мм с заводской изоляцией, с установкой ЗРА Ду80-Ру16атм, в количестве 3 ед: □ от скважины №79 до АГЗУ №3; □ от скважины №38 до АГЗУ №3; □ от скважины №135 до АГЗУ №4. • Демонтаж существующих выкидных линий от скважин до существующих АГЗУ с наружным диаметром с толщиной стенки стальных труб 159х7 мм, 219х7 мм; • Строительство нагнетательных линий от ВРП до скважин с наружным диаметром с толщиной стенки стальных труб 114х7мм с заводской изоляцией, с установкой ЗРА Ду100-Ру64 атм, в количестве 5 ед: □ от ВРП-1 до скважины №98н; □ от ВРП-1 до скважины №94н; □ от ВРП-1 до скважины №72н; □ от ВРП-1 до скважины №112н; □ от ВРП-1 до скважины №7В; • Демонтаж существующих нагнетательных линий от ВРП до нагнетательных скважин с наружным диаметром с толщиной стенки стальных труб 159х7 мм, 219х7 мм. 3. Реконструкция внутрипромысловой системы сбора жидкости по м/р Б. Жоламанов. Книга 3 • Строительство выкидных линии от скважин до АГЗУ с наружным диаметром с толщиной стенки стальных труб 89х5мм с заводской изоляцией, с установкой ЗРА Ду80-Ру16атм, в количестве 3 ед; □ от скважины №106 до АГЗУ №5; □ от скважины №62 до АГЗУ №3; □ от скважины №81 до АГЗУ №4; • Демонтаж существующих выкидных линий от скважин до АГЗУ с наружным диаметром с толщиной стенки стальных труб 159х7 мм, 219х7 мм; • Строительство нагнетательных линий от ВРП до нагнетательных скважин с наружным диаметром с толщиной стенки стальных труб 89х5мм, с заводской изоляцией, с установкой ЗРА Ду100-Ру64атм, в количестве 2 ед; □ от ВРП-1 до скважины №21Н; □ от ВРП-1 до скважины №89н; • Демонтаж существующих нагнетательных линий от ВРП до нагнетательных скважин с наружным диаметром с толщиной стенки стальных труб 159х7 мм, 219х7 мм. 4. Реконструкция внутрипромысловой системы сбора жидкости по м/р Уз. Книга 4 • Строительство выкидных линий от скважин до АГЗУ с наружным диаметром с толщиной стенки стальных труб 89х5мм, с стальной изоляцией, с установкой ЗРА Ду80-Ру16атм, в количестве 3 ед; □ от скважины №4 до АГЗУ №1; □ скважины №12 до АГЗУ №1; □ скважины №31 до АГЗУ №1; • Демонтаж существующих выкидных линии от скважин до АГЗУ с наружным диаметром с толщиной стенки стальных труб 89х5мм; • Строительство нагнетательных линий от ВРП-1 до скважины №17н с наружным диаметром с толщиной стенки стальных труб 114х7мм, с заводской изоляцией, с установкой ЗРА Ду100-Ру64атм; • Демонтаж существующих нагнетательных линий от ВРП-1 до скважины №17н с наружным диаметром с толщиной стенки стальных труб 114х7мм..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Целью настоящего проекта является замена действующих линии из стальных труб, устаревших и подвергшиеся сильной коррозии, на новые трубы - более устойчивых к коррозии и долговечные, а также замена существующих задвижек находящиеся на линии реконструируемых труб. Технологические трубопроводы, которые подлежат к замене не меняют свое место укладки и глубину заложения, кроме указанных на графической части проекта. Настоящим проектом предусмотрены технологические решения по реконструкции и замене существующих промысловых, внутриплощадочных и межпромысловых трубопроводов на объектах Б. Жоламанов, В. Молдабек, С.Котырмас, Уз с соблюдением нормативных требований РК в области строительства. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и погребение объекта) Строительство согласно Рабочему проекту будет осуществляться в течение 8 месяцев: Начало строительства – 2025 года..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и погребение 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 Проектируемые объекты находятся на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Эмбаунайгаз», поэтому 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 Не предусмотрено.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) На период строительства водоснабжения способы утилизации осадков очистных сооружений не предусмотрены, так как сбросы при реализации данного проекта передаются сторонним организациям согласно договору.;

объемов потребления воды Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009 на 27 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150 л/сут. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Баланс водопотребления и водоотведения Наименование потребителей: На хозяйственно-питьевые нужды Колич. рабоч. 27 чел Норма расхода воды на ед. 150 л/сут.* Количество дней; 240 Водопотребление; 4,05 м3/сут; 972 м3/период; Водоотведение; 4,05 м3/сут; 972 м3/период; Всего: 4,05 м3/сут; 972 м3/период.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Не предусмотрено.;

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 строительства 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 Использование иных ресурсов не предусмотрено.;

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) Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период СМР за 2025 год Железо (II, III) оксиды 3 Класс опасности; 0,00743 г/с; 0,00000636 т/год; Марганец и его соединения 2 Класс опасности; 0,000784 г/с; 0,000000671 т/год; Азота (IV) диоксид 2 Класс опасности; 0,05168 г/с; 0,0182 т/год; Азот (II) оксид 3 Класс опасности; 0,00841 г/с; 0,0029596 т/год; Углерод 3 Класс опасности; 0,00864 г/с; 0,00179 т/год; Сера диоксид 3 Класс опасности; 0,02104 г/с; 0,00307 т/год; Углерод оксид 4 Класс опасности; 0,10871 г/с; 0,01898 т/год; Диметилбензол 3 Класс опасности; 0,25 г/с; 0,00949275 т/год; Метилбензол (349) 3 Класс опасности; 0,3444444444 г/с; 0,02478508528 т/год; Бенз/а/пирен 1 Класс опасности; 5,8000000E-08 г/с ; 2,7920000E-08 т/год; Бутилацетат 4 Класс опасности; 0,06666666667 г/с; 0,00479711328 т/год;

Формальдегид 2 Класс опасности; 0,00066 г/с; 0,000308 т/год; Пропан-2-он (Ацетон) (470) 4 Класс опасности; 0,1444444444 г/с; 0,01039374544 т/год; Уайт-спирит (1294*) 0,125 г/с; 0,00533439 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ 4 Класс опасности; 0,109869 г/с; 0,011753 т/год; Взвешенные частицы (116) 3 Класс опасности; 0,1256666667 г/с; 0,0184409948 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3 Класс опасности; 0,0001936 г/с; 0,0000001657 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 3 Класс опасности; 0,5576011 г/с; 0,3446135 т/год; Пыль абразивная 0,0026 г/с; 0,0000345 т/год; В С Е Г О: 1,93383998 г/с; 0,474959903 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 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 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. Лимиты накопления отходов при СМР на 2025 г. Всего: 2,0325 т/год Опасные отходы: Промасленная ветошь 0,0320т/год; Тара из-под лакокрасочных материалов 0,02797; Не опасные отходы: Коммунальные отходы 1,932 т/год; Металлолом 0,0350 т/год; Огарки сварочных электродов 0,0061т/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 (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) 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. 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. СЭП представляет собой условно выбранную площадку (ключевой участок), расположенную в типичном месте характеризуемого участка территории. 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 Оценка воздействия на окружающую среду в период обустройство: 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 С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: - своевременное и качественное обслуживание техники; - использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; - организация движения транспорта; - сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; - для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; - использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта..

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 (используемые в проекте) не предусматриваются.

- 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):
Садиров К

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

