



_____ 20 _____ ЖЫЛ

№ _____

АО «Эмбаунайгаз»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ17RYS00616306 от 30.04.2024 года.

Общие сведения:

Акционерное общество "Эмбаунайгаз", 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г. Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, строение № 1, 120240021112, АРЫНОВ САБИТ АБИЛЬДАЕВИЧ, 87122993192, info@emg.kmgep.kz.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности № KZ17RYS00616306 от 30.04.2024 года основным видом намечаемой деятельности является проведение разведки и добычи углеводородного сырья.

Проектом предусматривается реконструкция внутрипромышленной системы сбора жидкости по месторождениям НГДУ «Кайнармунайгаз», расположенный в Кызылкугинском районе Атырауской области.

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 промышленных, внутриплощадочных и межпромышленных трубопроводов на объектах Б. Жоламанов, В. Молдабек, С.Котырмас, Уз с соблюдением нормативных требований РК в области строительства.

Раздел ООС выполнен на основе исходных данных Заказчика и согласно рабочему проекту «Реконструкция внутрипромышленной системы сбора жидкости по месторождениям НГДУ «Кайнармунайгаз» Атырауская область, Кызылкугинский район».

Рабочий проект разделен на 4 книги:

1. Реконструкция внутрипромышленной системы сбора жидкости по м/р В. Молдабек. Книга 1 • Демонтаж существующих выкидных линии от скважин до существующих АГЗУ (159x7мм, 219x7мм); • Строительство нагнетательных линий от ВРП до нагнетательных скважин с наружным диаметром с толщиной стенки стальных труб 114x7 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-23 до скважины №409н; от ВРП-32 до скважины №ОЦ-3н. • Демонтаж существующих нагнетательных линий от существующих ВРП до нагнетательных скважин (114x7мм); •



Строительство нефтесборной коллекторной линии от АГЗУ №41 до НК-4 с наружным диаметром с толщиной стенки стальных труб 159x7 мм, с заводской изоляцией, с установкой ЗРА Ду150-Ру16атм; • Демонтаж существующей коллекторной линии от АГЗУ №41 до НК-4 с наружным диаметром с толщиной стенки 159x7мм.

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 89x5мм 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 159x7 мм, 219x7 мм; • Строительство нагнетательных линий от ВРП до скважин с наружным диаметром с толщиной стенки стальных труб 114x7мм 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 159x7 мм, 219x7 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 89x5мм 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 159x7 мм, 219x7 мм; • Строительство нагнетательных линий от ВРП до нагнетательных скважин с наружным диаметром с толщиной стенки стальных труб 89x5мм, 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 159x7 мм, 219x7 мм.

4. Реконструкция внутрипромысловой системы сбора жидкости по м/р Уаз. Книга 4 •Строительство выкидных линий от скважин до АГЗУ с наружным диаметром с толщиной стенки стальных труб 89x5мм, 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 89x5мм; • Строительство нагнетательных линий от ВРП-1 до скважины №17н с наружным диаметром с толщиной стенки стальных труб 114x7мм, 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 114x7мм.

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

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения): Строительство согласно Рабочему проекту будет осуществляться в течение 8 месяцев: Начало строительства – 2025 года.

В соответствии пункту 1.3, раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов относится к I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: 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; 0,00000671 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; 0,344444444444 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; 0,066666666667 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; 0,144444444444 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; 0,125666666667 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.

Сбросы загрязняющих веществ: Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: 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.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ17RYS00616306 от 30.04.2024 года о намечаемой деятельности, пришла к выводу об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса необходимо провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович

