



060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulmañev kóshesi, 137 úi
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

ТОО «Нефтяная инженерно-технологическая сервисная компания Чжунман»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ10RYS00624095 от 10.05.2024 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью «Нефтяная инженерно-технологическая сервисная компания Чжунман», 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 12, здание № 79/4, 180740007314, ЦЗЯН КУЙФЭН, +77785047180, toozhongman@mail.ru.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности №KZ10RYS00624095 от 10.05.2024 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Проект: «Дополнение №1 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на месторождении Прибрежное в Атырауской области Республики Казахстан».

Ранее для месторождения Прибрежное ТОО «Нефтяная инженерно-технологическая сервисная компания Чжунман» было получено заключение на ОВОС №KZ86VVX00252893 Дата: 05.09.2023г. Однако на намечаемую деятельность Проект: «Дополнение №1 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на месторождении Прибрежное в Атырауской области Республики Казахстан» ОВОС ранее не проводился.

Ранее для месторождения Прибрежное ТОО «Нефтяная инженерно-технологическая сервисная компания Чжунман» было получено заключение на скрининг Номер: KZ28VWF00101310 Дата: 23.06.2023 Однако на намечаемую деятельность Проект: «Дополнение №1 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на месторождении Прибрежное в Атырауской области Республики Казахстан» скрининг ранее не проводился.

Участок Прибрежное в административно-территориальном отношении расположен на территории Атырауской области Республики Казахстана. Контрактная территория входит в Жылыойский район. Ближайшим населённым пунктом является г.Кулсары, расположенное в 100 км. Площадь участка ведения горных работ составляет блок-1-73,862 кв км, блок-2 -16,68. Площадь участка недр (геологического отвода) за вычетом площади исключенных объектов составляет 72,287 (семьдесят два целых двести восемьдесят семь тысячных) кв.км и разделен на 2 блока.

Участок недр расположен в Атырауской области. Участок недр состоит из двух блоков – участок Прибрежное блок – 1 и участок Прибрежное блок - 2. Участок Прибрежное блок – 1 состоит из 8 угловых точек. Площадь 73,862 кв.км, глубина разведки - до кристаллического фундамента; Участок Прибрежное блок – 2 состоит из 6 угловых точек. Площадь 16,68 кв.км, глубина разведки - до подошвы надсолевых отложений.

В настоящем проекте «Дополнение №1 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Прибрежное» предусматривается: Бурение и испытание поисковой независимой скважины S-1 проектной глубиной 2977 (±250) м, проектный горизонт – триасовые отложения. Бурение и испытание поисковой независимой скважины M-3 проектной глубиной 2062 (±250) м, проектный горизонт - юрские отложения. Проведение ликвидации последствий разведки. Ликвидация последствий деятельности разведки (мероприятие проводится согласно требований Кодекса о Недрах и недропользовании, в рамках которого будет проводиться ликвидация последствий разведки) Конструкция скважины Для проектной



поисковых скважин S-1 и M-3 с проектными глубинами – 2977 м и 2062 м принимается следующая конструкция: 1. Направление, удлиненное Ø339,7мм устанавливается на глубину 50 м для предотвращения размыва устья скважины во избежание грифообразования. Заливается цементом на всю длину. 2. Кондуктор Ø 244,5мм спускается на глубину 418 метров. Цементируется до устья. На кондукторе устанавливается ПВО. 3. Эксплуатационная колонна Ø 177,8мм спускается до проектной глубины с целью разобщения продуктивных пластов и их отдельного испытания. Цементируется до устья.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность цикла строительства скважин S-1, 457 сут. в том числе: - строительные-монтажные работы - 12 - подготовительные работы к бурению – 2 - бурение и крепление – 36 испытание, всего 407 сут (5 объектов). Продолжительность цикла строительства скважин M-3, 392 сут. в том числе: - строительные-монтажные работы - 12 - подготовительные работы к бурению – 2 - бурение и крепление – 30 испытание, всего 348 сут (4 объекта) Продолжительность ликвидации последствий разведки, сут. в том числе: - ликвидация S-1 – 15,4 сут - ликвидация M-3 – 11,1 сут Бурение скважины S-1 ориентировочно в 3 квартале 2024 года, испытание объектов скважины S-1 после бурения. Бурение скважины M-3 ориентировочно в 4 квартале 2024 года, испытание объектов скважины M-3 после бурения. Ликвидация последствия разведки будет проведена по итогам разведки в 2029 году. Однако согласно действующего законодательства недропользователь имеет право на продление контракта, в связи с этим ликвидация последствий разведки может передвинуться по результатам продления контракта на недропользование. Эксплуатация планируется начаться после завершения всех работ по строительству. Постутилизация в рамках намечаемой деятельности не планируется.

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

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: При бурении и СМР скв.S-1: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,009343889 г/с 0,0033638 т/год; Марганец и его соедин. 2 кл.оп. 0,000732722 г/с 0,00026378 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 14,704811999 г/с 42,57611072 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 2,389531951 г/с 6,918617992 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,901544168 г/с 2,64410225 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 2,520292133 г/с 6,9612488 т/год; Сероводород 2 кл.оп 0,000401576г/с 0,0235579232 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 11,79939402 г/с 34,8883654 т/год; Фтористые газообразные 2 кл. оп. 0,000625167 г/с 0,00022506 т/год; Фториды неорганические 2 кл.оп. 0,000672222 г/с 0,000242 т/год; Метан 0,02634 г/с 0,02536503552т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,015804 г/с 0,00693448128 т /год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,016726 г/с 0,02172298752 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000023291 г/с 0,000072881 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,226556666 г/с 0,6617177 т/год; Масло минеральное нефтяное 0,0002 г/с 0,00003046 т/год; Алканы C12-194 кл.оп. 5,682673489 г/с 24,6770772368 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 6,666972222 г/с 2,698482 т/год; ВСЕГО : 44,9044988 г/с 121,7862433 т/год. При испытании 1 объекта скв. S-1 в 2024 г.: Азота диоксид 2 кл. оп. 18,669690239 г/с 21,157749349 т/год; Азот оксид 3 кл. оп. 3,033824665 г/с 3,438134269 т/год; Углерод 3 кл. оп. 0,145 г/с 1,14848 т/год; Сера диоксид 3 кл. оп. 0,347999999 г/с 2,8712 т/год; Сероводород 2 кл. оп. 0,00020916 г/с 0,003943688 т/год; Углерод оксид 4 кл. оп. 138,818752 г/с 38,11415124 т/год; Метан 3,4255188 г/с 0,579597781т/год; смесь УВ C 1-C5 0,007332 г/с 0,05566869504 т/год; смесь УВ C6-C10 0,004888 г/с 0,03711246336 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл. оп. 0,000003479 г/с 0,000031584 т/год; Формальдегид 2 кл. оп. 0,034799999 г/с 0,28712 т/год; Алканы C12 -19 4 кл. оп. 0,91549084 г/с 7,626275112 т/год; ВСЕГО : 165,403509 г/с 75,31758538т/год. При испытании 4 об. скв. S-1 в 2025 г. ВСЕГО : 261,44541 г/с 273,439209 т/год. При бурении и СМР скв.M-3: ВСЕГО : 44,9044988 г/с 121,6772502 т/год. При испытании 4 объектов скв. M-3 в 2025 г.: ВСЕГО : 269,65273 г/с 273,2268536 т/год. При ликвидации последствия разведки скв. S-1: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,00344 г/с 0,0001386 т/год; Марганец и его соединения 2 кл.оп. 0,000382 г/с 0,0000154 т/год; Азота (IV) диоксид 2 кл. оп.2,641621113 г/с0,554152 т/год; Азот оксид 3 кл.оп.0,429263553 г/с; 0,0900497 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,174944441 г/с0,03458 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп.0,407944447 г/с0,08627 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,0000346 г/с0,00150896 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп.2,138888888 г/с0,449 т/год; Фтористые газообразные соединения 2 кл.оп. 0,000139 г/с0,0000056 т/год; Диметилбензол 3 кл.оп.0,01125 г/с0,0000405 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп.0,000004123 г/с9,52Е-07 т/год; Формальдегид 2 кл.оп.0,041616669 г/с0,008636 т/год; Уайт-спирит 0,01125 г/с 0,0000405 т/год; Алканы C12-19; 4 кл.оп. 1,017549224 г/с 0,74449 т/год; Пыль неорганическая, 3 кл.оп. 0,279702 г/с 0,108169 т/год; ВСЕГО : 7,1580301 г/с 2,0770972 т/год. При ликвидации последствия разведки скв. M-3. ВСЕГО: 7,1580301 г/с 2,0770972 т/год. В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

Сбросы загрязняющих веществ: В рамках проекта сбросы не планируются.



Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: При СМР, подготовительных работах, бурению и креплению скважины S-1 - Буровой шлам – 279,239 т/г.; ОБР – 324,341 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 1,47945 т/г. Всего –605,972 т/г. При испытании скважины S-1 в 2024 году Люминесцентные лампы -0,00003 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 1,3907 т/г. Всего- 1,5177 т/г. При испытании скважины S-1 в 2025 году Люминесцентные лампы - 0,00003 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 10,652 т/г. Всего- 10,779т/г. При СМР, подготовительных работах, бурению и креплению скважины М-3- Буровой шлам – 221,674 т/г.; ОБР – 178,258 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 1,301916 т/г. Всего –402,146 т/г. При испытании скважины М-3 Люминесцентные лампы -0,00003 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 10,29 т/г. Всего- 10,42 т/г. Лимит накопления, тонн/год при ликвидации последствий деятельности разведки на 1 скважину S-1 : Отработанные масла – 0,1609 т/г.; Промасленная ветошь - 0,762 т/г.; Металлолом – 15,0 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,00045 т/г.; Строительные отходы - 1,86 т/г.; Использованная тара – 0,0064.; Коммунальные отходы (ТБО) – 0,02215 т/г. Всего – 17,811 т/г. Лимит накопления, тонн/год при ликвидации последствий деятельности разведки на 1 скважину М-3 : Отработанные масла – 0,1609 т/г.; Промасленная ветошь - 0,762 т/г.; Металлолом – 15,0 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,00045 т/г.; Строительные отходы - 1,86 т/г.; Использованная тара – 0,0064.; Коммунальные отходы (ТБО) – 0,0159 т/г. Всего – 17,805 т/г. Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление от № KZ59RYS00620982 от 04.05.2024 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

Ранее ТОО «Нефтяной инженерно-технологической сервисной компанией Чжунман» было получено заключение на ОВОС №KZ86VVX00252893 от 05.09.2023 года на проект: «Дополнение №1 к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на месторождении Прибрежное в Атырауской области Республики Казахстан», в котором предусматривалось бурение и испытание одной независимой поисковой скважины S-1 с проектной глубиной 2450м (+/-250м).

Настоящим заявлением предусматривается бурение и испытание поисковой независимой скважины S-1 проектной глубиной 2977 (±250) м, и бурение и испытание поисковой независимой скважины М-3 проектной глубиной 2062 (±250) м.

Согласно вышеуказанным, намечаемой деятельностью предусматривается увеличение глубины независимой поисковой скважины S-1 с 2450м (+/-250м) на 2977 (±250) м, а также бурение и испытание поисковой независимой скважины М-3 с проектной глубиной 2062 (±250) м для которой ранее не был разработан проект оценки воздействия на окружающую среду.

В соответствии подпункту 3 пункта 1,2, статьи 65 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК оценка воздействия в окружающую среду является обязательной при внесении существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, указанных в подпунктах 1) и 2) настоящего пункта, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду.

Для целей проведения оценки воздействия на окружающую среду или скрининга воздействий намечаемой деятельности под существенными изменениями деятельности понимаются любые изменения, в результате которых:

- 1) возрастает объем или мощность производства;
- 2) увеличивается количество и (или) изменяется вид используемых в деятельности природных ресурсов, топлива и (или) сырья;
- 3) увеличивается площадь нарушаемых земель или подлежат нарушению земли, ранее не учтенные при проведении оценки воздействия на окружающую среду или скрининга воздействий намечаемой деятельности;
- 4) иным образом изменяются технология, управление производственным процессом, в результате чего могут ухудшиться количественные и качественные показатели эмиссий, измениться область воздействия таких эмиссий и (или) увеличиться количество образуемых отходов.

В связи с этим заявлением о намечаемой деятельности Ранее ТОО «Нефтяная инженерно-технологическая сервисная компания Чжунман» относится к обязательной оценке воздействия на окружающую среду.



