



060011, КР Атырау қаласы, Б. Кқұлманов, 137 үй
Тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623

ТОО "PetroGas WK"

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ37RYS00566767 от 06.03.2024 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "PetroGas WK", 050002, Республика Казахстан, г. Алматы, Медеуский район, улица Жангельдина, дом № 32, 171040030582, ГАМОВА АССОЛЬ РОБЕРТОВНА, 872723974297, petrogas.wk@mail.ru

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (далее Кодекс) основным видом намечаемой деятельности № KZ37RYS00566767 от 06.03.2024 года является разведка и добыча углеводородов.

Целью проекта является разведочные работы по поиску углеводородов на участке Кожа Южный.

По административному делению участок Кожа Южный относится к Кызылкогинскому району Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшим населённым пунктом является с. Мукур, расположенное в 30 км к востоку от месторождения. Районный центр с. Миялы находится в 120 км. Площадь участка ведения горных работ составляет-17,25 кв км.

Участок недр (геологический отвод) предоставлен ТОО «PetroGas WK» для осуществления операций по недропользованию на участке Кожа Южный выдан на основании решения Министерства энергетики Республики Казахстан протокол № 278904 от 17 июля 2023 года. Границы участка недр на плане представлены 4-мя угловыми точками с координатами. Общая площадь участка недр – 25,25 кв км. Площадь участка недр Кожа Южный ТОО «PetroGas WK» с учетом исключения составляет 17,25 (семнадцать целых двадцать пять сотых) кв км, стратиграфическая глубина изучения и геологического отвода – до палеозойского фундамента.

Ранее оценка воздействия на окружающую среду не проводилось.

Проектом предусматривается:

- бурение и испытание независимой поисковой скважины №1 КЮ проектной глубиной 1750 м (+250 м).
- Проведение сейсмических исследований 2Д-МОГТ в объеме 100-120 пог км с учетом и в зависимости от результатов бурения;
- Обработка и интерпретация результатов сейсмических работ 2Д-МОГТ;
- 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 скважины №1 КЮ с проектными глубинами – 1750 м (+ 250м), принимается следующая конструкция : 1. Направление Ø324 мм спускается на глубину 30 м для защиты устья скважины от размыва буровым раствором, обвязки устья скважины с циркуляционной системой и перекрытия рыхлых неоген-четвертичных отложений. Цементируется до устья. Диаметр долота –



393,7 мм. 2. Кондуктор Ø245 мм спускается на глубину 350 м для перекрытия неустойчивых в верхней части разреза, установки ПВО и цементируется до устья. Диаметр долота – 295,2 мм. 3. Эксплуатационная колонна Ø168.3мм спускается на проектную глубину 1750м (+ 250м), для испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов и цементируется до устья. Диаметр долота – 215,9 мм.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: продолжительность цикла строительства скважин, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы – 3; - подготовительные работы к бурению – 2; - бурение и крепление – 50.

Испытание, всего 540,0 (6 объекта= 6*90) в том числе: - в открытом стволе - в эксплуатационной колонне – 540.

Продолжительность полевой сейсморазведки 2Д, сут. в том числе: - 2Д МОГТ – 31. Продолжительность ликвидации последствий разведки, сут. в том числе:- ликвидация- 13. Проведение полевой сейсморазведки 2Д ориентировочно во втором квартале 2024 года, объем 100-120 пог. км. Бурение скважины № 1 КЮ ориентировочно во втором-третьем квартале 2024 г., испытание скважины №1 КЮ планируется с октябрь 2024 года по март 2026 года.

Ликвидация последствия разведки будет проведена по итогам разведки в 2029 году.

В соответствии пп. 1.3 п. 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности разведка и добыча углеводородов относится к объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

Полевая сейсморазведки 2Д-МОГТ в 2024 году: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,002848 г/с 0,0010728 т/год; Марганец и его соед. 2 кл.оп. 0,00021566 г/с 0,0000833 т/год; Никель оксид 2 кл.оп 0,00000056 г/сек, 0,0000002 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 4,831172367 г/с 14,7751963 т/год; Азот оксид 3 кл. оп. 0,784225133 г/с 2,4007146 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,315555444 г/с 0,943592 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,752499867 г/с 2,287544 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,0000012 г/с 5,583E-06 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 3,901405711 г/с 12,0527205 т/год; Фтористые неорганические 2 кл.оп. 0,00008496 г/с 0,00003325 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые 2 кл.оп 0,0000639г/сек, 0,000025 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,00000747533 г/с 2,5262E-05 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,075583267 г/с 0,2323262 т/год; Масло минеральное нефтяное 0,0000018 г/с 0,0000596 т/год; Алканы C12-194 кл.оп. 1,826814378 г/с 5,592103 т/год; Пыль неорганическая 3кл.оп 3,3239539 г/сек, 2,178811 т/год. ВСЕГО : 15,81443362 г/с 40,464313 т/год.

При бурении и СМР скв. №1 КЮ : Железо оксиды3 кл.оп. 0,009343889 г/с 0,0033638 т/год; Марганец и его соед. 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; Углерод3 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. №1 КЮ: Азота диоксид 2 кл. оп. 3,469199999 г/с 18,778088 т/год; Азот оксид 3 кл. оп. 0,563745001 г/с 3,0514393 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. 12,148 г/с 18,28364 т/год; Метан 0,25875 г/с 0,083835 т/год; смесь УВ C1-C5 0,007332 г/с 0,1065996288 т/ год; смесь УВ C6-C10 0,004888 г/с 0,0710664192 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 C12-194 кл. оп. 0,91549084 г/с 8,295396312 т/год; ВСЕГО : 17,895418 г/с 52,9808399 т/год.



При испытании 4 об. скв. №1 КЮ. ВСЕГО : 71,5816739 г/с 211,92336 т/год. При испытании 6 об. скв №1 КЮ ВСЕГО: 107,3725 г/с 317,885 т/год.

При ликвидации последствия разведки скв. №1 КЮ : 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/с 0,554152 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 0,429263553 г/с; 0,0900497 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,174944441 г/с 0,03458 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,407944447 г/с 0,08627 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,0000346 г/с 0,00150896 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 2,138888888 г/с 0,449 т/год; Фтористые газообразные соединения 2 кл.оп. 0,000139 г/с 0,0000056 т/год; Диметилбензол 3 кл.оп. 0,01125 г/с 0,0000405 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000004123 г/с 9,52 Е-07 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,041616669 г/с 0,008636 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.

В рамках проекта сбросы не планируются.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: При проведении полевых сейсморазведочных работ 2Д-МОГТ – 120 пог км – Промасленная ветошь – 0,038 т/г.; Отработанные моторные масла – 0,0786 т/г.; Отработанные масляные фильтры – 0,1296 т/г.; Смешанные коммунальные отходы – 7,7625 т/г.; Отходы сварки – 0,0003 т/г, Металлолом - 0,6067 т/г, Изношенные шины – 0,533 т/г. Всего – 9,1487 т/г. При СМР, подготовительных работах, бурению и креплению скважины №1 КЮ - Буровой шлам – 212,37 т/г.; ОБР – 250,3639 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 1,627395 т/г. Всего – 465,2736 т/г. При испытании скважины №1 КЮ Люминесцентные лампы - 0,00003 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г. Коммунальные отходы (ТБО) – 15,98 т/г. Всего - 16,11 т/г. Лимит накопления, тонн/год при ликвидации последствий деятельности разведки на 1 скважину: Отработанные масла – 0,1609 т/г.; Промасленная ветошь - 0,7620 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) – 0,0187 т/г. Всего – 17,808 т/г.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление № KZ37RYS00566767 от 06.03.2024 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

Данное заявление подается впервые и ранее не был разработан проект оценки воздействия на окружающую среду. В связи с этим заявление о намечаемой деятельности «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Кожа Южный» ТОО «PetroGas WK» относится к обязательной оценке воздействия на окружающую среду.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал», также требования ст. 72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Проект отчета о возможных воздействиях должен содержать следующие сведения.

1. Обеспечить выполнение экологических требований по охране атмосферного воздуха согласно статей 397, 210, 211 Экологического кодекса РК (далее – Кодекс);

2. В соответствии с пунктом . 31 «Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 10 марта 2021 года № 63 представить расчет рассеивания загрязняющих веществ с учетом розы ветров, карты-схемы рассеивания загрязняющих веществ и протокол расчета;

3. Согласно пункта 50 Приказа и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № КР ДСМ-2 Об утверждении Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека" СЗЗ для объектов IV и V классов опасности максимальное озеленение предусматривает – не менее 60 процентов (далее – %) площади, СЗЗ для объектов II и III классов опасности – не менее 50 % площади, СЗЗ для объектов I класса опасности – не менее 40 % площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых



насаждений со стороны жилой застройки. При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ;

4. В соответствии со статьей 345 Кодекса описать процесс транспортировки опасных отходов. Предусмотреть альтернативные варианты размещения проектируемого объекта в целях соблюдения п. 1 статьи 345 Кодекса, указать расстояние от места образования отходов до объекта;

5. Запланировать мероприятия по предотвращению и снижению воздействий на каждый компонент окружающей среды (атмосферный воздух, водные ресурсы, отходы, земельные ресурсы и почвы, флора, фауна (подпункт 8 пункта 6 приложения 4 к Правилам оказания государственной услуги «Выдача заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду»));

6. Предлагаемые меры по мониторингу воздействия (подпункт 9 пункт 4 статьи 72 Экологического кодекса РК);

7. Представить информацию о наличии земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения, особо охраняемых природных территорий и путей миграции краснокнижных животных на территории и близ расположения участка работ.

8. Также, отчет о возможных воздействиях необходимо разработать в соответствии с приложением 2 Инструкции по организации проведению экологической оценки к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года № 424 и должен содержать информацию согласно статьи 71 пункта 4 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

9. Согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы.

В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

Также согласно ст.73 Экологического кодекса необходимо подать заявление на проведение оценки воздействия на окружающую среду вместе с перечнем обязательных документов, определенных Приложением 1 Правил оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды, в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды не менее чем за 22 рабочих дня до даты проведения общественных слушаний.

10. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

11. Также необходимо дать подробную характеристику использования пространства недр.

12. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).



13. Необходимо указать объем выбросов загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов.

14. Необходимо учесть источники физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович

