



060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulma.Nev 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 «TUMAR PETROL»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ66RYS00198033 от 24.12.2021 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "TUMAR PETROL", 120015, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица Аскар Токмагамбетов, дом №23, Квартира 9,190740012937, СОЛТЫБЕКОВ ДАСТАН БАЛГЫМБАЕВИЧ, 8775666551, zhanti76@mail.ru

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности №KZ66RYS00198033 от 24.12.2021 года основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Целью проекта является:

Сагизовский блок ТОО "TUMAR PETROL" в данное время находится на стадии разведки (Разведка углеводородного сырья в пределах геологического отвода, цель: изучить геологическое строение участка, уточнить перспективы вскрываемого разреза в отношении нефтегазоносности). Добыча нефти и газа отсутствует. Планируемые работы являются первичными, ранее оценка воздействия на окружающую среду на проводилась. Планируется бурение трех поисковых скважин: 1.Скважина Тумар Западный - поисковая,независимая, закладывается с целью определения нефтегазоносности надсолевых объектов, в наиболее приподнятой части тектоники. Проектная глубина - 1200 м, проектный горизонт – Р1kg. 2.Скважина Тумар Восточный - поисковая, независимая, закладывается с целью определения нефтегазоносности надсолевых объектов Проектная глубина - 1500 м, проектный горизонт – Р1kg. 3.Скважина Байшаган - поисковая, независимая, закладывается с целью определения нефтегазоносности надсолевых объектов. Проектная глубина - 1200 м, проектный горизонт – Р1kg. Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при бурении и смр Источник №0001 – Буровая установка ZJ-30 Источник №001 – Насос буровой установки F-1000(420 кВт) Источник №002 – Силовой привод буровой установки САТ-3408 DITA 708(2x354 кВт) Источник №0002 – Цементировочный агрегат ЦА-320(169 кВт) Источник №0003 Цементно-смесительная машина 2СМН-20 Источник №0004 – Дизельная электростанция для выработки электроэнергии Источник №6001 – Спецтехника (самосвал, автокран, автоцистерна для воды, автобусы, УАЗ, джипы, полуприцепы) Источник №6002 – Блок приготовления бурового раствора Источник №6003 – Емкость для бурового шлама V=4м3 Источник №6004 – Емкость для бурового раствора V=300м3 Источник № 6005 – Емкость для ГСМ V=10м3 Источник №6006 – Площадка ремонтно-мастерской Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при Освоении (испытании) Источник №0005 - Мобильная буровая установка ZJ-30 Источник №0005-001 Силовой привод буровой установки САТ 3408 DITA Источник №0005-002 Буровой насос F-1000



(420 кВт) Источник №0006 – Цементировочный агрегат ЦА-320 (169 кВт) Источник №1001 – Газопоршневая электростанция Источник №7001 – Устье скважин Источник №7002 – Газосепаратор Источник №7003 – Блок подготовки газа.

Участок работ расположен в Атырауской области на территории Кзылкогинского административного района, а также в Актюбинской области на территории Байганинского административного района. Все работы планируется проводить на территории Атырауской области. Скважины запроектированные к бурению расположены на территории Атырауской области.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и деактивацию объекта) 1. независимая скважина Тумар Западный с глубиной 1500(±250)м планируемая дата бурения 2022г; 2.независимые скважины Тумар Восточный и Байшаган с глубиной 1200(±250)м планируемая дата бурения 2023г; продолжительность работ: СМР - 5сут, подготовительные работы к бурению 3сут, бурение и крепление 50сут, испытание 90сут. Итого:148сут.

В соответствии пункту 1.3. приложения 2, раздела 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан 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: 0301 Азота (IV) диоксид (4) 2 класс опасности 6,9313 г/с, 8,3727т/год; 0304 Азот (II) оксид (6) 3 класс опасности 1,1256г/с, 1,3605 т/год, 0328 Углерод (583) 3 класс опасности 0,4443 г/с, 0,3123 т/год, 0330 Сера диоксид (516) 3 класс опасности 1,0659 г/с, 0,7814т/год; 0337 Углерод оксид (584) 4 класс опасности 5,5434 г/с, 5,2297т/год; 0410 Метан (727*) 0,03689 г/с, 1,163т/год; 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0,00001791 г/с, 0,0005647 т/год; 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10(1503*) 0,0153 г/с, 0,0481т/год; 0703 Бенз/а/пирен (54) 1 класс опасности 0,00001125г/с, 0,0000086т/год; 1325 Формальдегид (609) 2 класс опасности 0,1076 г/с, 0,0778т/год; 2754 Алканы C12-19 (10) 4 класс опасности 2,5821г/с, 1,9002 т/год; 2902 Взвешенные частицы(116) 3 класс опасности 0,0007448г/с, 0,000193т/год; 2908 Пыль неорганическая 3 класс опасности 0,04272г/с, 0,011т/год; 2930 Пыль абразивная (1027*) 0,0277г/с, 0,00719т/год.

Сбросы загрязняющих веществ: Сбросы отсутствуют

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: В процессе бурения скважин образуются бытовые и производственные отходы. К отходам потребления относятся остатки веществ, материалов, предметов, изделий, товаров частично или полностью утративших свои первоначальные потребительские свойства для использования по прямому или косвенному назначению в результате физического или морального износа в процессах общественного и личного потребления (жизнедеятельности), использования. Размещение отходов потребления на объектах предприятий не предусмотрено. Вывоз и утилизация производственных отходов с контрактной территории осуществляется подрядной организацией на основании договора. Твердо-бытовые отходы по мере накопления вывозятся подрядной организацией согласно заключенному. Буровые отходы (буровой шлам, отработанный буровой раствор) своевременно вывозится подрядной организацией на основе заключенного договора. Сбор и хранение буровых отходов не предусмотрено. Бурение скважин будет осуществляться безамбарным методом. Скважина Тумар Западный: Буровой шлам код отхода 010505 99,35т; Отработанный буровой раствор код отхода 010505 134,05т; Отработанные масла код отхода 130206 0,04т; Промасленная ветошь код отхода 150202 0,1524т; ТБО код отхода 200301 9,54т; Металлолом код отхода 120101 0,7584т; Огарки сварочных электродов код отхода 120113 0,0015т; Отработанные аккумуляторы код отхода 200133 0,000125т. Скважина Тумар Восточный и Байшаган: Буровой шлам код отхода 010505 88,24т; Отработанный буровой раствор код отхода 010505 121,65т; Отработанные масла код отхода 130206 0,04т; Промасленная ветошь код отхода 150202 0,1524т; ТБО код отхода 200301 9,54т; Металлолом код отхода 120101 0,7584т; Огарки сварочных электродов код отхода 120113 0,0015т; Отработанные аккумуляторы код отхода 200133 0,000125т.



Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ66RYS00198033 от 24.12.2021 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

1. Данное заявление подается впервые и ранее не был разработан проект оценки воздействия на окружающую среду. В связи с этим заявление о намечаемой деятельности ТОО "TUMAR PETROL" 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. Классы опасности и предполагаемый объем образующихся отходов, с указанием объема образования всех видов отходов, а также объем вскрышных пород, который планируется использовать для нужд предприятия (подсыпку дорог), а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.

2. О проведении радиационного мониторинга объектов окружающей среды.

3. Карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

4. О выбросах выбросах 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.

5. Об источниках физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

6. О риске загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ.

7. О риске возникновения аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.

8. О возможности воздействия на других существующих объектов (строительство или обустройство трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов).

9. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т.ч. согласования с бассейновой инспекцией;

10. При отсутствии на территории установленных на водных объектах водоохраных зон и полос, соответствующее решение о реализации намечаемой деятельности принять после установления водоохраных зон и полос и с учетом вышеизложенного требования;

11. Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса Республики Казахстан.

12. Вместе с тем, 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.



13. 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).

14. Также необходимо дать подробную характеристику использования пространства недр.

15. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу.

16. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.

И.о. руководителя департамента

Тлегенов Сырым Бактыгалиевич

