



060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulmanov 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 «5А OIL (5А ОИЛ)»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ57RYS00331473 от 22.12.2022 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью "5А OIL (5А ОИЛ)", 010017, Республика Казахстан, г.Астана, район "Есиль", улица Дінмұхамед Қонаев, здание № 2, 190940011143, КАСЕНОВ АЖАН КАЙНУЛЛАЕВИЧ, 87016700103, 87085361825, kz.almaty88@mail.ru.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности №KZ57RYS00331473 от 22.12.2022 года основным видом намечаемой деятельности является проведение разведки и добычи углеводородного сырья.

Проект: «Дополнение №2 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на контрактной территории, включающей блоки А и Е, согласно Контракта №1117 от 04.03.2003г.»

На этапе оценки предусмотрено решение следующих основных задач:

1. уточнение строения выявленных участков; 2.установление продуктивности нефтегазонасыщенных коллекторов качественным опробованием; 3.уточнение площади распространения залежей нефти и газа; 4. изучение свойств коллекторов по данным лабораторных исследований керна и по материалам ГИС; 5. изучение физико-химических свойств пластовых флюидов; 6.изучение гидрогеологических особенностей перспективных комплексов пород.

Для обеспечения планомерных геологоразведочных работ по изучению всей площади контрактной территории был составлен настоящий проект «Дополнение №2 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на контрактной территории, включающей блоки А и Е, согласно Контракта №1117 от 04.03.2003г.».

Настоящим дополнением №2 предусматривается следующий объем геологоразведочных работ: 1. Работы методом субатомной технологии – 150 кв.км 2. Переобработка и переинтерпретация данных сейсморазведочных работ 3Д в объеме 3394,5 кв.км 3. Бурение оценочной скважины Кызылкала -1 – 750м (независимая) 4. Бурение оценочной скважины Кызылкала-2 – 750м (зависимая) 5. Восстановление скважины НУР-1 путем зарезки бокового ствола (с глубины 5200 до 7250м).

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу ТОО «5А OIL (5А ОИЛ)» «Дополнение №2 к проекту разведочных работ по оценке углеводородов на контрактной территории, включающей блоки А и Е, согласно Контракта №1117 от 04.03.2003г.».

Кызылкала 1 ИЗ N 0001 Паровой котел БЕГА; ИЗ N 0002. Силовая установка с дизельным приводом CAT C18; ИЗ N 0003. Электродгенератор с дизельным приводом ЯМЗ 200; ИЗ N 0004. Электродгенератор с дизельным приводом VOLVO RENTA 1641; ИЗ N 0005. Электродгенератор с дизельным приводом VOLVO RENTA 1641 ;ИЗ N 0006. Приводной двигатель бурового насоса CAT 3512; ИЗ N 0007. Приводной двигатель бурового насоса CAT 3512; ИЗ N 0008. Осветительная



мачта CPLT M12; ИЗ N 0009. Резервуар для дизельного топлива ;ИЗ N 0010. Силовой привод БУ при бурении; ИЗ N 0020, Приводной двигатель бурового насоса САТ 3412; ИЗ N 0021, Силовая установка с дизельным приводом САТ С 15; ИЗ N 0022, Электрогенератор с дизельным приводом КАМАЗ АД-200; ИЗ N 0023, Электрогенератор с дизельным приводом КАМАЗ АД-100; ИЗ N 0024, Дизельный генератор ДЭС-30; ИЗ N 6001. Линия дизтоплива; ИЗ N 6002 Перемещение грунта бульдозерами; ИЗ N 6003 Засыпка грунта бульдозерами; ИЗ N 6004. Уплотнение грунта катками и трамбовками; ИЗ N 6005. Пыление при передвижении автотранспорта; ИЗ N 6006. Пылящая поверхность бурильные работы; ИЗ N 6007. Узел пересыпки грунта Кызылкала 2 ИЗ N 0016 Паровой котел ВЕГА; ИЗ N 0017. Силовая установка с дизельным приводом САТ С18; ИЗ N 0018. Электрогенератор с дизельным приводом ЯМЗ 200; ИЗ N 0019. Электрогенератор с дизельным приводом VOLVO RENTA 1641; ИЗ N 0020. Электрогенератор с дизельным приводом VOLVO RENTA 1641; ИЗ N 0021. Приводной двигатель бурового насоса САТ 3512; ИЗ N 0022. Приводной двигатель бурового насоса САТ 3512; ИЗ N 0023. Осветительная мачта CPLT M12; ИЗ N 0024. Резервуар для дизельного топлива; ИЗ N 0025. Силовой привод БУ при бурении ; ИЗ N 0026, Приводной двигатель бурового насоса САТ 3412; ИЗ N 0027, Силовая установка с дизельным приводом САТ С 15; ИЗ N 0028, Электрогенератор с дизельным приводом КАМАЗ АД-200; ИЗ N 0029, Электрогенератор с дизельным приводом КАМАЗ АД-100; ИЗ N 0030, Дизельный генератор ДЭС-30; ИЗ N 6008. Линия дизтоплива; ИЗ N 6009 Перемещение грунта бульдозерами; ИЗ N 6010 Засыпка грунта бульдозерами; ИЗ N 6011. Уплотнение грунта катками и трамбовками; Источник выделения N 6011 01; ИЗ N 6012. Пыление при передвижении автотранспорта; ИЗ N 6013. Пылящая поверхность бурильные работы; ИЗ N 6014. Узел пересыпки грунта Нур 1; ИЗ N 0031 Паровой котел INDUSTRIAL COMBUSTION MODEL KL-84; ИЗ N 0032. Электрогенератор с дизельным приводом VOLVO PENTA 1343; ИЗ N 0033. Электрогенератор с дизельным приводом VOLVO PENTA 1641; ИЗ N 0034. Силовая установка с дизельным приводом САТ 3412; ИЗ N 0035. Сварочный агрегат; ИЗ N 0036. Буровой насос с дизельным приводом САТ 3512; ИЗ N 0037. Буровой насос с дизельным приводом САТ 3512; ИЗ N 0038. Осветительная мачта CPLT M12; ИЗ N 0039. Резервуар для дизельного топлива; ИЗ N 0040, Силовая установка с дизельным приводом САТ С18; ИЗ N 0041, Электрогенератор с дизельным приводом КАМАЗ АД-200; ИЗ N 0042, Электрогенератор с дизельным приводом КАМАЗ АД-100; ИЗ N 0043, Дизельный генератор ДЭС-30; ИЗ N 0044, Электрогенератор с дизельным приводом; ИЗ N 6015. Линия дизтоплива; ИЗ N 6016 Перемещение грунта бульдозерами; ИЗ N 6017 Засыпка грунта бульдозерами; ИЗ N 6018. Уплотнение грунта катками и трамбовками; ИЗ N 6019. Пыление при передвижении автотранспорта; ИЗ N 6020. Пылящая поверхность бурильные работы; ИЗ N 6021. Узел пересыпки грунта. Организованные источники – 53; Неорганизованные источники – 21.

Контрактная территория, включающая блоки А и Е согласно контракта №1117 от 04.03.2003 находится на территории Жылыойского и Макатского района Атырауской области. Однако структуры Кызылкала и Нур находятся на территории Жылыойского района Координаты угловых точек: Скважина Кызылкала-1 47°1'4,798" с.ш. 53°44'12,886" в.д Скважина Кызылкала -2 47° 1' 24,210228" с.ш. 53° 43' 52,389408" в.д Скважина НУР-1 46° 54' 45.1" с.ш. 53° 20' 35.1" в.д.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) В данном проекте запланированные Работы методом субатомной технологии и по переработке и переинтерпретации данных 3Д закладываются на 2023 гг. Бурение скважин Кызылкала–1, Кызылкала-2 и Восстановление скважины путем резки бокового ствола НУР-1 запланированы на 2024 год. Ориентировочный срок строительства скважин 111,4 суток из них: подготовительные работы 2 суток, СМР- 5 суток, бурение и крепление – 13,4 суток, испытание на 1 объект 90 суток) Продолжительность работ является ориентировочной, более точные сроки работ будут определены на этапе технических проектов на строительство скважин.

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: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274), Марганец и его



соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/(327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)Азот (II) оксид (Азота оксид) (6), Углерод (Сажа, Углерод черный) (583), Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516), Сероводород (Дигидросульфид) (518), Углерод оксид (Окись углерода,, Угарный газ) (584)Бутан (99), Гексан (135), Пентан (450) Метан (727*), Изобутан (2-Метилпропан) (279), Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*), Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*), Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203), Метилбензол (349), Бенз/а/ пирен (3,4-Бензпирен) (54), Метанол (Метиловый спирт) (338), Формальдегид (Метаналь) (609), Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан/ (Одорант СПМ - ТУ 51-81-88) (526), Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*), Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494), Ди(2-гидроксиэтил)метиламин (Метилдиэтанолламин) (368*) На 2023г. - 65.4954290011 г/с, 1760.05038666 т/г. 2024г. - 39.3384339576 г/с, 508.479743818 т/г.

Сбросы загрязняющих веществ: рамках проекта сбросы не планируются

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Буровой шлам в 2023г.- 10,007 тонн/год, Отработанный буровой раствор в 2023г. – 80,514 тонн/год, Промасленная ветошь в 2023г. - 0,1524 тонн/год, Промасленная ветошь в 2024г. - 0,1524 тонн/год, Огарки сварочных электродов в 2023г. - 0,0015 тонн/год, Огарки сварочных электродов в 2024г. - 0,0015 тонн/год, ТБО в 2023г. - 9,0009 тонн/год, ТБО в 2024г. - 1,4796 тонн/год, Металлолом в 2023г. - 0,7584 тонн/год, Металлолом в 2024г. - 0,7584 тонн/год. Отработанное масло от работы дизель- генератора в 2023г. - 0,2869 тонн/год, Отработанное масло от работы дизель- генератора в 2024г. - 0,2869 тонн/год. Отработанное масло от работы спецтехники в 2023г. - 0,00112 тонн/год, Отработанное масло от работы спецтехники в 2024г. - 0,00112 тонн/год. Ртутьсодержащие отходы в 2023г. - 0,0018 тонн/год, Ртутьсодержащие отходы в 2024г. - 0,0018 тонн/год. Медицинские отходы в 2023г. - 0,012 тонн/год, Медицинские отходы в 2024г. - 0,012 тонн/год, Пустая бочкотара в 2023г. - 0,5 тонн/год, Пустая бочкотара в 2024г. - 0,5 тонн/год,

Вывод: Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ57RYS00331473 от 22.12.2022 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

В проекте предусматривается бурение новых оценочных скважин Кызылкала-1, Кызылкала-2 и восстановление скважины путем зарезки бокового ствола НУР-1 по которым ранее оценка воздействия на окружающую среду не проводилась.

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 увеличивается площадь нарушаемых земель или подлежат нарушению земли, ранее не учтенные при проведении оценки воздействия на окружающую среду или скрининга воздействий намечаемой деятельности;

В связи с этим заявление о намечаемой деятельности №KZ57RYS00331473 от 22.12.2022 года 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:

1.Отчет о возможных воздействиях необходимо разработать в соответствии с приложением

2 Инструкции по организации проведению экологической оценки к приказу Министр 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.

2. Необходимо исключить риск нахождения объекта в селитебной зоне согласно санитарно-эпидемиологическим требованиям, предусмотренным законодательством Республики Казахстан. Также необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

3. 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.

Также, согласно ст.73 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.

4. 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).

5. 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).

6. Осуществляет выбросы 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.

Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович



