

Қазақстан Республикасының
Экология, Геология және Табиғи
ресурстар министрлігі
Экологиялық реттеу және бақылау
комитетінің Ақтөбе облысы бойынша
экология Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии,
геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оң қанат
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

030012 г.Актөбе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс: 74-21-70

ТОО «QUMMUNAIGAZ»

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

На рассмотрение представлено : Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: № KZ11RYS00196695 от 20.12.2021 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектом предусмотрено «Геологоразведочные работы на площади Алибек Восточный в Мугалжарском районе Актюбинской области».

Структура Алибек Восточный расположена в пределах восточного борта Прикаспийской впадины и в административном отношении относится к Мугалжарскому району Актюбинской области. Контрактная территория охватывает блоки XXII-23-B (частично), C (частично), E (частично), F (частично). Площадь геологического отвода – 355,13 м². Размещение указанных объектов обосновывается тем, что ТОО «QUMMUNAIGAZ» планирует расширить контрактную территорию в юго-восточной части для разведки юрских отложений и в юго-западной части – территорию свободную от недропользования между контрактными территориями ТОО «QUMMUNAIGAZ» и горным отводом месторождения Алибекмола. Размер 1 площадки в среднем 4,0 га. Координаты геологического отвода: Широта: 48°26'57" с.ш. Долгота: 57°42'46" в.д. Срок использования с 2022 года по 2023 год включительно.

Проектируемая зона расположена на территории Мугалжарского района Актюбинской области. На территории данного района встречаются следующие виды диких животных: волк, заяц, лисица, корсак, норка, барсук, кабан и птицы: утка, гусь, лысуха, куропатка и виды птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, сова, ареал обитания которых на территории данного района, а также популяции устьюртских сайгаков, охота на которых запрещена в Республике Казахстан, встречаются в летний период. В весенне-осенний период, т. е. во время перелета птицы, встречаются лебедь-кликун, серый журавль, краснозобая казарка. Однако сообщается, что на планируемом участке нет точных сведений о вышеуказанных диких животных, в том числе занесенных в Красную книгу РК.

Краткое описание намечаемой деятельности

С целью детального изучения геологического строения и выявления новых залежей УВС Проектом предусматривается: бурение 2 независимых и 2 зависимых скважин на структуре Алибек Восточный. Строительство поисково-разведочных скважин будет осуществляться буровой установкой грузоподъемностью не менее 30-180 тонн (ZJ-30 или аналог): строительно-монтажные работы; подготовительные работы; бурение и крепление



скважин; испытание; ликвидация и рекультивация. Продолжительность цикла строительства скважины глубиной 600м: - подготовительные работы к бурению – 10,0 суток; бурение и крепление – 30,0 сутки; испытание – 360,0 суток; ликвидация - 15,0 суток; рекультивация- 10,0 суток. Продолжительность цикла строительства скважины глубиной 2500 м: подготовительные работы к бурению – 10,0 суток; бурение и крепление – 60,0 сутки; испытание – 540,0 суток; ликвидация- 15,0 суток; рекультивация - 10,0 суток.

1) 1 объект. Горизонт КТ-II. Дебит нефти 60 м³/сут. Период испытания 90 суток, Добыча нефти - 4 482,00 тн. Размер 1 площадки в среднем 4,0 га. 2) 2 скв. АВ-10 - 2 объекта, АВ-11 - 2 объекта. Горизонт КТ-II. Дебит нефти 60 м³/сут. Период испытания 360 суток, Добыча нефти- 17 928 тн. Размер 1 площадки в среднем 4,0 га. 3) 1 объект. Горизонт J. Дебит нефти 13,9 м³/сут. Период испытания 90 суток, добыча нефти - 1110,9 тн. Размер 1 площадки в среднем 4,0 га. 4) 2 скв. АВ-12,13 / по 2 объекта. Горизонт J. Дебит нефти 13,9 м³/сут. Период испытания 360 суток, добыча нефти- 4443,552 тн.

Независимая скважина с проектной глубиной 2500 м(+/- 250м): начало строительства 2022 г., окончание - 26.02.2023; Зависимая скважина с проектной глубиной 2500 м (+/- 250 м): начало строительства 2022г., окончание - 26.02.2023; Независимая скважина с проектной глубиной 600 м (+/- 250м): начало строительства 2022 г., окончание - 26.02.2023; Зависимая скважина с проектной глубиной 600 м (+/- 250м): начало строительства 2022г., окончание - 26.02.2023.

Снабжение питьевой и технической водой буровых бригад, находящихся в степи, будет осуществляться привозной водой со ст. Караулкельды или по договоренности с железной дороги со ст. Сагиз. Гидрографическая сеть представлена река Эмба – основной водной артерией района и площади. Объект не входит в водоохранную зону. Объемы потребляемой воды на территории объектов 16,76 м³/сут или 4,0224 тыс.м³/год. Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50 м³. Вода привозная питьевого качества будет использоваться на хозяйственно-бытовые нужды предприятия. Вода привозная для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд.

Азот диоксид, 2 класс опасности, объем ≈15 тонн, не превышает пороговое значение в 100 000 кг/год, не подлежит внесению в регистр. Азот оксид, 3 класс опасности, объем ≈5 тонн, не подлежит внесению в регистр. Сера диоксид, 3 класс опасности, объем ≈5 тонн, не превышает пороговое значение в 150 000 кг/год, не подлежит внесению в регистр. Сероводород, 2 класс опасности, объем выбросов ≈0,5 т/год, не подлежит внесению в регистр. Углерод оксид, 4 класс опасности, объем ≈60 тонн, не подлежит внесению в регистр. Углерод, 3 класс опасности, объем ≈30 тонн, не подлежит внесению в регистр. Метан, не классифицируется, объем ≈0,5 тонн, не превышает пороговое значение 100 000 кг/год, не подлежит в регистр. Метантиол, 4 класс опасности, объем ≈0.0008 тонн, не подлежит внесению в регистр. Смесь углеводородов предельных C1-C5 , не классифицируется, объем ≈0.5 тонн, не подлежит внесению в регистр. Смесь углеводородов предельных C6-C10 , не классифицируется, объем ≈0.5 тонн, не подлежит внесению в регистр. Фтористые газообразные соединения, 2 класс опасности, объем ≈0.01 тонн, не подлежит внесению в регистр. Фториды неорганические плохо растворимые, 2 класс опасности, объем ≈0.01 тонн, не подлежит внесению в регистр. Бензол (64) , 2 класс опасности, объем ≈0.04 тонн, не подлежит внесению в регистр. Диметилбензол, 3 класс опасности, объем ≈0.02 тонн, не подлежит внесению в регистр. Метилбензол, 3 класс опасности, объем ≈0.04 тонн, не подлежит внесению в регистр. Бенз/а/пирен , 1 класс опасности, объем ≈0.00005 тонн, не подлежит внесению в регистр. Формальдегид, 1 класс опасности, объем ≈0.4 тонн, не подлежит внесению в регистр. Масло минеральное нефтяное, не классифицируется, объем ≈0.00005 тонн, не подлежит внесению в регистр. Алканы C12-19, 4 класс опасности, объем ≈10 тонн, не подлежит внесению в регистр. Железо (II, III) оксиды, 3 класс опасности, ≈1 тонн, не подлежит внесению в регистр. Марганец и его соединения , 2 класс опасности, ≈0,01 тонн, не подлежит внесению в регистр выбросов.

Отходы бурения (буровой шлам, отработанный буровой раствор) – объем образования 177,703 тн в год (1скв.), имеется возможность превышения пороговых значений. Коммунальные отходы: бумага и картон, стекло, поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых, одежда, ткани, люминесцентные лампы, пищевые масла и жиры.



огарки сварочных электродов, пластмассы и металлы, отходы ЛКМ- объем образования составит 10 тонн в год (1скв.). Отсутствует возможность превышения пороговых значений. Снятые с эксплуатации различные транспортные средства (включая внедорожные), отходы от демонтажа снятых с эксплуатации транспортных средств и их технического обслуживания: масляные фильтры, обработанные шины – объем образования составит 20 тонн в год (1скв.).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Деятельность планируется осуществить уже на антропогенно нарушенных землях, были проведены лабораторные исследования, выявлены следующие фоновые загрязнения ОС на планируемом участке: 1) Почва – каштановое, типичная для данного региона. Усредненные фоновые показатели: рН-7,66, сульфаты-17,51%, хлориды- 16,58%; карбонаты-н/обн, гидрокарбонаты - 0,04%, азот нитратный - 0,05 мг/кг, азот аммонийный-0,54 мг/кг, гумус - 3,62%, нефтепродукты,-28,88мг/кг. 2) Вода – объект не входит в водоохранную зоны, однако были отобраны пробы с ближайшей реки Эмба. Усредненные фоновые показатели: РН норма 6-9, факт 7.47. Азот аммонийный – норма 2 мг/л, факт 0.55. Нитриты – норма 3,0мг/л, факт <0,0033. Нитраты – норма 45 мг/л, факт 5,22. Хлориды - норма 350мг/л, факт 91,0. Сульфаты – норма 500 мг / л., факт 128, Нефтепродукты – норма 0.1 мг/л, факт н/о. фенолы – норма 0,001мг/л, факт – н/о. Отсутствуют превышения гигиенических норм. 3) Воздух. Усредненные фоновые показатели: СО – норм 5 мг/м³, факт <1,5. NO₂ – норм 0,085мг/м³, факт <0,02. SO₂ – норм 0.5 мг/м³, факт <0,025. С – норм 0.15 мг/м³, факт <0,025мг/м³. С12-19 – норм 1 мг/м³, факт <0,5. H₂S – норм <0,004мг/м³, 0,008. CH₃SH – норм 0,00005мг/м³, факт н/о. 4) Дозиметрия установленный норматив 0.2 мкЗв/ч, факт 0.18. 5) Физ факторы. Шум - установленный норматив 80 дБ, факт 57,3 дБ. На предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты отсутствуют.

В целях уменьшения воздействия на атмосферный воздух предусматривается комплекс планировочных и технологических мероприятий. К планировочным мероприятиям, влияющим на уменьшение воздействия выбросов загрязняющих веществ на объектах, относятся: - содержание в чистоте территории, своевременный вывоз отходов производства и потребления; - размещение въезжающего автотранспорта и спецтехники в специально отведенных местах –автостоянках; - благоустройство территории и выполнение планировочных работ объектов; - проведение работ по пылеподавлению при строительных работах; - создание санитарно-защитной зоны, обеспечивающей уровень безопасности населения.

Реализация предложенных мероприятий по охране атмосферного воздуха в сочетании с организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволит обеспечить соблюдение качества атмосферного воздуха, соответствующее нормативным критериям, и уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн при реализации объекта.

При эксплуатации объектов для защиты от загрязнения поверхностных и подземных вод проектом предусматриваются следующие мероприятия: - контроль (учет) расходов водопотребления и водоотведения; - исключается сброс сточных вод на рельеф от производственных процессов в рабочем режиме.

При строительстве объекта являются: - контроль технического состояния автотранспорта, исключаяющий утечки горюче-смазочных материалов; - слив отработанного масла от спецтехники в емкости в установленном месте с исключением проливов; - соблюдение графика строительных работ и транспортного движения, чтобы исключить аварийные ситуации (например, столкновение) и последующее загрязнение (возможный разлив топлива); Хранить отхода на специально оборудованных местах. Регулярно проводить разъяснительные и обучающие работы с работниками.

Намечаемая деятельность согласно - «Геологоразведочные работы на площади Алибек Восточный в Мугалжарском районе Актюбинской области» относится к I категории (разведка



и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

Руководитель департамента

Аккул Нуржан Байдаулетович

