



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оң қанат
Тел. 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 55-75-49

ТОО «IC Petroleum»

Закключение 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: №KZ01RYS00431130 24.08.2023 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается бурение 8 оценочных скважин: №КН-2, КН-3, КН-4, КН-5, КН-6, КН-7, КН-8, КН-9.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности: проектные скважины по объектам на 2023г. КН-4 – итого 1 скважина; проектные скважины по объектам на 2024г. КН-5, КН-6, КН-7 – итого 3 скважины; проектные скважины по объектам на 2025г. КН-8, КН-9 – итого 2 скважины.

Месторождение Каратюбе географически расположено в восточной прибортовой зоне Прикаспийской впадины, в административном отношении входит в состав Байганинского района Актюбинской области Республики Казахстан. Районным центром и одновременно ближайшей железнодорожной станцией Караулкельды, является поселок Байганин, расположенный в 100 км к северо-западу от месторождения. Областной центр город Ақтөбе находится на расстоянии 260 км к северо-северо-востоку от Каратюбе территория мало обжитая. Ближайшими населенными пунктами являются: поселок Жаркамыс, находящийся на расстоянии 10 км к западу, на правом берегу р. Эмба и железнодорожная станция Караул-Кельды. Ближайшими разрабатываемыми месторождениями являются Акжар - 30 км, Кенкияк-120 км и Жанажол – 70 км. Связь со всеми населенными пунктами осуществляется по грунтовым и полевым дорогам. Железнодорожная ветка Кандыагаш-Атырау находится в 120 км к северо-западу от месторождения.

Географические координаты: КН-4 56°33'41,2596 47°55'59,9412" КН-5 56°32'9,4992" 47°55'13,2204" КН-6 56°34'12,8208 47°56'9,5208" КН-7 56°31'45,768" 47°54'41,2632" КН-8 56°31'46,6788" 47°54'43,9848" КН-9 56°34'24,1464" 47°56'8,5128".

Краткое описание намечаемой деятельности

Настоящим проектом предусматривается бурение 8 вертикальных скважин: I объект (Т1-III, Т1-II, I-P2) – 4 скважин: №КН-4, КН-7, КН-8, КН-9, II объект (V-J2, VI-J2, VII-J2, VIII-J2, IV-J1) – 4 скважин №КН-2, КН-3, КН-5, КН-6 целью перевода запасов УВС из категории С2 в категорию С1. Проектная глубина – 900 (±250)м.

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу «Группового технического проекта на строительство 8 поисковых скважин №№ КН-2, КН-3, КН-4, КН-5, КН-6, КН-7, КН-8, КН-9 глубиной 900 (±250)м на месторождении Каратюбе». Буровая установки ZJ-15 Источник загрязнения N0001 Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N001, Паровой котел ВЕГА Источник загрязнения N0002. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N001. Силовая установка с дизельным приводом САТ C18 Источник загрязнения N0003. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N001. Электродвигатель



дизельным приводом ЯМЗ 200 Источник загрязнения N0004. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N001. Электрогенератор с дизельным приводом VOLVO RENTA 1641 Источник загрязнения N0005. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N001. Электрогенератор с дизельным приводом VOLVO RENTA 1641 Источник загрязнения N0006. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N001. Приводной двигатель бурового насоса CAT 3512 Источник загрязнения N0007. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N001. Приводной двигатель бурового насоса CAT 3512 Источник загрязнения N0008. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N001. Осветительная мачта CPLT M12 Источник загрязнения N0009. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N001. Резервуар для дизельного топлива Источник загрязнения N0010. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N001. Силовой привод буровой установки при бурении (Для обеспечения технического водоснабжения на территории площади предусматривается строительство водозаборных скважин глубиной 150м) Источник загрязнения N6001. Неорганизованный выброс Источник выделения N6001 01. Линия дизтоплива Источник загрязнения N6002 Неорганизованный выброс Источник выделения N6002 01. Перемещение грунта бульдозерами Источник загрязнения N6003 Неорганизованный выброс Источник выделения N6003 01. Засыпка грунта бульдозерами Источник загрязнения N6004. Неорганизованный выброс буровой.

Во время проведения строительства 8 оценочных скважин предусматривается потребление воды на следующие нужды: хозяйственно-питьевые нужды, технические нужды. Вода на период проведения работ привозная бутилированная сторонней организацией, техническую воду будут брать с водозаборной скважины по мере необходимости. Гидрографическая сеть района связана с рекой Эмба и ее притоками. Питание рек происходит за счет снеготаяния и дождей, поэтому основной объем годового стока приходится на весенний паводок; в остальное время года река мелеет. Расположено на расстоянии 3500 метров от реки Эмба. В связи с этим, проектируемая деятельность будет осуществляться за пределами территории водоохранных зон и полос водных объектов. Также данным проектом предусматриваются следующие мероприятия: соблюдение технологического регламента; недопущение сброса производственных сточных вод на рельеф местности. Объемы потребления воды: питьевые - 67,5 м³/цикл, хоз-бытовые нужды – 324 м³/цикл, техническая нужда - 630,42 м³/цикл. Всего - 1926,42 м³/цикл.

Проектируемая зона расположена в Байганинском районе Актюбинской области. По данным РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, сообщаем, что координаты месторождения ТОО «IC Petroleum» находятся за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

На территории Байганинского района встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: волк, заяц, лиса, корсак, норка, барсук, кабан. Из птиц занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел и стрепет.

Однако сообщаем, что на планируемом участке отсутствуют конкретные сведения о вышеуказанных диких животных, в том числе животных и растений, занесенных в Красную книгу РК.

Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу: 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) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) 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) на 1 оценочную скважину в 2023 г. от буровой установки ZJ-15 г/с – 23.556097278 т/год при бурении, при освоение - 104.896749762, на 1 оценочную скважину в 2024 г. от буровой установки ZJ-15 г/с – 23.556097278 т/год- 13.905345686 на 2 оценочные скважины в 2024 г. от буровой установки ZJ-20 г/с – 49.078667216 т/год- 37.460404184 на 1 оценочную скважину в 2025 г. от буровой



установки ZJ-15 г/с – 23.556097278 т/год- 13.905345686 на 1 оценочные скважины в 2025 г. от буровой установки ZJ-20 г/с – 30 т/год - 37.460404184. В рамках намечаемой деятельности, превышения пороговых значений установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей не планируется.

В рамках проекта сбросы не планируются.

Буровой шлам – 2023г. - 114,676т., 2024г. - 172,014т., 2025г. - 172,014т. Отработанный буровой раствор - 2023г. - 213,7984т. 2024г. - 320,6976т. 2025г. - 320,6976т. Буровые сточные воды - 2023г. - 20,2738т. 2024г. - 30,4107т. 2025г. - 30,4107т. ТБО - 2023г. - 7,101587т. 2024г. - 10,65238т. 2025г. - 10,65238т. Промасленная ветошь - 2023г. - 3,048т. 2024г. - 4,572т. 2025г. - 4,572т. Огарки электродов - 2023г. - 0,3048т. 2024г. - 0,4572т. 2025г. - 0,4572т. Металлолом - 2023г. - 1,568т. 2024г. - 2,2752т. 2025г. - 2,2752т. Согласно к пункту 11 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30июля2021года №280, возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствуют.

Намечаемая деятельность согласно - «Бурение 8 оценочных скважин: №КН-2,КН-3,КН-4, КН-5, КН-6, КН-7, КН-8,КН-9.» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Учитывая характер строительного процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии со строительными операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительно-монтажных работах несут кратковременный характер. После окончания строительных работ воздействие прекратится, а показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно приказа Министра национальной экономики Республики Казахстан №168 от 28.02.2015 года «Об утверждении гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах». Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует. Анализ проведенного экологического мониторинга качества атмосферного воздуха на контрактной территории ТОО «IC Petroleum» показал, что максимально- разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам в точках отбора проб незначительны, находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно- гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м.р.), установленных для населенных мест . Мониторинг за состоянием атмосферного воздуха проводится согласно Программе экологического контроля, разработанной для всего предприятия.

Для предупреждения, исключения и снижения возможны форм неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности; Озеленение территорий административно-территориальных единиц, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров и др мероприятия запланированные природопользователем. Необходимо соблюдение требований Экологического кодекса РК. Также должны быть осуществлены мероприятия при осуществлении намечаемой деятельности согласно приложения 4 Экологического кодекса РК.

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

Ербол Куанов Бисенұлы

