Номер: KZ29VWF00075199
Дата: 09.09.2022

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

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

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

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

ТОО «IC Petroleum»

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: **№KZ64RYS00272759 29.07.2022 г.**
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектом предусматривается «Групповой технический проект на строительство 44 эксплуатационных скважин №№ 333-376 глубиной 900 (±250) м на месторождении Каратюбе Актюбинской области». Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности: 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 Актюбе 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.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности: Проектные скважины по объектам на 2023г. 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339,340, 341, 342 – итого 10 скважин Проектные скважины по объектам на 2024г. 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354 – итого 12 скважин Проектные скважины по объектам на 2025г. 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362 – итого 8 скважин Проектные скважины по объектам на 2026г. 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373 – итого 11 скважин Проектные скважины по объектам на 2027 г. 374, 375, 376 – итого 3 скважины.

Краткое описание намечаемой деятельности

Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности: Настоящим проектом предусматривается бурение 44 вертикальных скважин: I объект (T1-III, T1-II, I-P2) – 14 скважин: 340, 341, 342, 350, 351, 352, 353, 354, 360, 361, 362, 371, 372, 373. II объект (V-J2, VI-J2, VII-J2, VIII-J2, IV-J1) - 30 скважин: 333, 334, 335, 336, 337, 338,

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

339, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 355, 356, 357, 358, 359, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 374, 375, 376 с целью добычи УВС. Проектная глубина – 900 (±250)м. Продолжительность строительства скважины - 26,18 сут.

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу «Группового технического проекта на строительство эксплуатационных скважин №№ 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376 глубиной 900 (±250) метров на месторождении Каратюбе». Буровая установки ZJ-15 Источник загрязнения N 0001 Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N 0001 01, Паровой котел ВЕГА Источник загрязнения N 0002. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N 001. Силовая установка с дизельным приводом CAT C18 Источник загрязнения N0003. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N 001. Электрогенератор с дизельным приводом ЯМЗ200 Источник загрязнения N 0004. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N 001. Электрогенератор с дизельным приводом VOLVO RENTA 1641 Источник загрязнения N 0005. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N 001. Электрогенератор с дизельным приводом VOLVO RENTA 1641 Источник загрязнения N 0006. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N 001. Приводной двигатель бурового насоса CAT 3512 Источник загрязнения N 0007. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N 001. Приводной двигатель бурового насоса CAT 3512 Источник загрязнения N 0008. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N 001. Осветительная мачта CPLT M12 Источник загрязнения N 0009. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N 0007 01. Резервуар для дизельного топлива Источник загрязнения N0010. Буровая установка ZJ-15 Источник выделения N 001. Силовой привод буровой установки при бурении (Для обеспечения технического водоснабжения на территории площади предусматривается строительство водозаборных скважин глубиной 150м) Источник загрязнения N 6001. Неорганизованный выброс буровой установки ZJ-15 Источник выделения N 6001 01. Линия дизтоплива Источник загрязнения N 6002 Неорганизованный выброс буровой установки ZJ-1.

Описание водных ресурсов: Во время проведения строительство 44 эксплуатационных скважин предусматривается потребление воды на следующие нужды: хозяйственно-питьевые нужды, технические нужды. Вода используется на питьевые и технологические нужды на период проведения работ. Вода на период проведения работ привозная бутилированная сторонней организацией, техническую воду будут брать с водозаборной скважины по мере необходимости. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра национальной экономики РК №209 от 16.03.2015г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». Питьевые-431,97 м^3/цикл, Хоз-бытовые нужды- 2073,456, Техническая нужда- 1165,353 м^3/цикл. Всего - 3487,24 м^3/цикл. Питьевые-431,97 м^3/цикл, Хозяйственно-бытовые нужды- 2073,456, Техническая нужда- 1165,353 м3/цикл. Всего - 3487,24 м^3/цикл.

В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствуют. Операций, для которых планируется использование объектов животного мира нет необходимости.

В качестве иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности отсутствуют.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Азота

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

(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 С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); 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 эксплуатационную скважину в 2023 г. от буровой установки ZJ-15 г/с – 22.706097278 т/год- 18.553256469 на 1 эксплуатационную скважину в 2023 г. от буровой установки ZJ-20 г/с – 24.625744934 т/год- 24.259726183 на 5 эксплуатационных скважин в 2023 г. от буровой установки ZJ-15 г/с – 139.99450237 т/год- 119.580948177 на 5 эксплуатационных скважин в 2023 г. от буровой установки ZJ-20 г/с – 123.128724655 т/год-121.299361415 на 6 эксплуатационных скважин в 2024 г. от буровой установки ZJ-15 г/с – 135.887083686 т/год- 111.198738814 на 6 эксплуатационных скважин в 2024 г. от буровой установки ZJ-20 г/с – 147.754469598 т/год- 145.558357098 на 4 эксплуатационных скважин в 2025 г. от буровой установки ZJ-15 г/с –90.8243891 т/год- 74.213025876 на 4 эксплуатационных скважин в 2025 г. от буровой установки ZJ-20 г/с –98.293279736 т/год-96.966424732 на 6 эксплуатационных скважин в 2026 г. от буровой установки ZJ-15 г/с – 135.887083686 т/год- 111.198738814 на 5 эксплуатационных скважин в 2026 г. от буровой установки ZJ-20 г/с – 123.128724655 т/год- 121.299361415 на 2 эксплуатационных скважин в 2027 г. от буровой установки ZJ-15 г/с – 45.412194556 т/год- 37.106512938 на 1 эксплуатационную скважину в 2027 г. от буровой установок.

Описание сбросов загрязняющих веществ: В рамках проекта сбросы не планируются.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Буровой шлам – 2023г. - 573,38т., 2024г. - 688,056т., 2025г. - 458,704т. 2026г. - 630,718т., 2027г. - 172,014т. Отработанный буровой раствор - 2023г. - 1068,992т. 2024г. - 1282,7904т. 2025г. - 855,1936т. 2026г. - 1175,8912т. 2027г. - 320,6976т. Буровые сточные воды - 2023г. - 101,369т. 2024г. - 121,6428т. 2025г. - 81,0952т. 2026г. - 111,5059т. 2027г. - 30,4107 т. ТБО - 2023г. - 35,508т. 2024г. - 42,61т. 2025г. - 28,41т. 2026г. 39,06т. 2027г. - 10,7т. Промасленная ветошь - 2023г. - 1,524т. 2024г. - 1,8288т. 2025г. 1,2192т. 2026г. - 1,6764т. 2027г. - 0,4572т. Огарки электродов – 2023 г. - 0,015т. 2024г. - 0,018т. 2025г. - 0,012т. 2026г. - 0,0165т. 2027г. - 0,0045т. Металлолом - 2023г. - 7,584 т. 2024г. - 9,1008т. 2025г. - 6,0672т. 2026г. - 8,3424т. 2027г. - 2,2752т.

Согласно данным РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие», предоставленные географические координаты расположены за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. На территории обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: филин, стрепет, степной орел.

Кроме того, на данной территории встречаются дикие животные с шерстью, в том числе лисицы, корсак, зайцы и грызуны

При проведении производственных работ необходимо выполнять и соблюдать требования статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года № 593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

Намечаемая деятельность согласно - «Групповой технический проект на строительство 44 эксплуатационных скважин №№ 333-376 глубиной 900 (±250) м на месторождении Каратюбе Актюбинской области» *(разведка и добыча углеводородов)*, относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности: 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.

Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – временное при освоении. Уровень воздействия характеризуется как минимальный.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. 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.

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/).

И.о. руководителя департамента Ұснадин Талап Аязбайұлы

Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 қаңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең. Электрондық құжат www.elicense.kz порталында құрылған.Электрондық құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.