Номер: KZ92VWF00064268
Дата: 22.04.2022

**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 «Oil Gas Project»**

**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: № KZ80RYS00220867 от 03.03.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

**Общие сведения**

Проектом предусматривается «Проект расконсервации скважины №1 Каиргельды площади «Южный». Начало в 2022 году и окончание работ в 2022 году. Проектируемые работы будут осуществлены 3-4 кварталы 2022 года.

ТОО «Oil Gas Project» является недропользователем согласно Контракту №2448 от 20.08.2007 г на разведку и добычу нефти, газа и конденсата на участке Южный в пределах блоков XXX- 23,24 (частично), 25 (частично); XXXI- 23 (частично), 24 (частично), 25 (частично) в Актюбинской области Республики Казахстан. В пределах контрактной территории в 2009-2010 гг. Были проведены сейсморазведочные работы 2Д, которые позволили наметить ряд объектов, представляющих поисковый интерес - поднятие Каиргельды и Карабаская группа структур. По результатам расконсервации скважины Каиргельды-1 будет видна целесообразность бурения зависимой скважины Г-2.

Проектируемые работы расположены в пределах контрактной территории ТОО «Oil Gas Project». Поисковая скважина Каиргельды-1 закладывалась и бурилась на основании результатов интерпретации сейсморазведки 2D, на пересечении профилей line 36 и Line 04 с целью определения литолого-стратиграфической характеристики, а также поисков залежей нефти и газа в мезозойских отложениях на площади «Южный». Место проектируемых работ определено по сейсмическим данным, и выбор других мест не предоставляется возможным. Координаты : Каиргельды Г-1 с.ш. 45° 37'07.056"; в.д. 57° 36' 54.444". Геологический отвод выдан Министерством Индустрии и Новых Технологий Комитет Геологии и Недропользования Республиканский Центр Геологической Информации «Казгеоинфром» АО «Акционерный инвестиционный фонд рискового инвестирования «Orient Investments» в 2007 г. Площадь геологического отвода 3800 кв. км. Глубина отвода до кровли фундамента.

**Краткое описание намечаемой деятельности**

В 2015 г., согласно «Дополнению к проекту поисковых работ на участке «Южный» в пределах блоков XXX-23, 24 (частично); 25(частично); XXXI-23(частично), 24(частично), 25(частично), расположенном в Актюбинской области», была пробурена скважина Каиргельды -1 глубиной 4550м с забоем в отложениях средней юры. Поисковая скважина

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.

Каиргельды-1 закладывалась и бурилась на основании результатов интерпретации сейсморазведки 2D, на пересечении профилей line 36 и Line 04 с целью определения литолого-стратиграфической характеристики, а также поисков залежей нефти и газа в мезозойских отложениях на площади «Южный. Основной целью проектируемых работ является изучение геологического строения контрактной территории и открытие новых нефтегазовых месторождений в меловых и юрских отложениях. Предусматривается расконсервация 1 скважины.

Техническая вода привозная, питьевая вода привозная бутилированная. Водоохраннная зона отсутствует. Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозная. Вода питьевого качества будет использоваться для приготовления пищи, и прочих бытовых нужд. Вода питьевого качества будет доставляться из ближайшего населенного пункта. Расход воды составят: хоз-питьевой 157,5 $м^3$ /год, технической – 300 $м^3$ /год (для расконсервации скв ); хоз-питьевой 472,5 $м^3$ /год, технической – 1800 м3 /год (для испытания ) всего потребуется: хоз-питьевой 630 $м^3$ /год, технической – 2100 $м^3$ /год. Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договора. Количество сточных вод составит 22,5 $м^3$/год. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющего материала.

Предварительный объем образуемых выбросов 142,5770118 т/год. 0123-Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) 0,0004396 т/год. 0143-Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности) 0,00007785 т/год. 0301-Азота (IV)диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) 35,0201056 т/год. 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) 5,626851036 т/год. 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности)2,041531336 т/год 0330-Сера диоксид (516) (3 класс опасности) 7,04609 т/год. 0333-Сероводород(Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) 0,00123406 т/год. 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) 29,2299 336 т/год. 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) 0,000018 т/год. 0410-Метан (727*) 0,88711638 т/год. 0415-Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) 1,37496 т/год. 0416-Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) 0,5146 т/год. 0602-Бензол (64) (2 класс опасности) 0,07161 т/год. 0616-Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) (3 класс опасности) 0,012276 т/год. 0621-Метилбензол (349) (3 класс опасности) 0,01090667 т/год. 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) 0,0000023795 т/год. 1325- Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) 0,518271 т/год. 2735-Масло минеральное нефтяное (716*) 0,0001199 т/год 2754-Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19) (10) (4 класс опасности) 13,22221343 т/год. 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) 0,001452 т/год. 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) 46,99618 т/год. 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) 0,000998 т/год.

Отходы производства и потребления будут вывозится специализированными компаниями по договорам.Объём бурового шлама - 46,03 м3, расчет VБШ = 1,2xVп = 1,2*38,356=46,03. Буровой шлам - 80,55 тонн, расчет уд. вес 1,75 т/$м^3$= 46,03*1,75=80,55. Объем циркуляционной системы БУ - 159,81, Vц=SxH=0,2127*0,2127*0,785*4500=159,81 . Объем отработанного раствора - 89,99 м3, расчет VОБР = 0,25 xVсквх1,052 + 0,5 x Vц=0,25*38,36*1,052+0,5*159,81=89,99. ОБР - 113,39 тонн, расчет уд. вес 1,26 т/м3 = 89,99*1,26=113,39. Объем буровых сточных вод - 22,50 м3, расчет VБСВ =0,25xVОБР=0,25*89,99=22,50. БСВ – 24,30 тонн, расчет уд. вес 1,08 т/м3 = 22,50*1,08=24,3. Общий объем выбуренной породы - 158,52 м3, расчет Vвп = VБШ + VОБР + VБСВ. Общая масса выбуренной породы - 193,94 тонн, расчет Мвп = МБШ + МОБР.

Планируемая зона расположена вне земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий. На территории обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: совы, стрепеты, степные орлы.

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.

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

Намечаемая деятельность согласно - «Проект расконсервации скважины №1 Каиргельды площади «Южный» (Разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду среду в соответствии раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

**Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

Район работ расположен на территории Шалкарского района Актюбинской области. В орфографическом отношений район исследования расположен в северо-восточной части плато Устюрт и в целом представляет собой слабо всхолмленную равнину, полого понижающуюся в южном направлении. го абсолютные отметки колеблются от +120 до -200м. Поверхность равнины слабо расчленена. Возле площади работ расположен поселок Бозой (на расстоянии более 110 км) – районный центр. Климат района Климат района резко континентальный. Лето знойное и с ухое. Температура воздуха доходит до +40°С. Зима малоснежная, температура воздуха падает до -30°С. Во все времена года частыми являются сильные ветры. Атмосферные осадки выпадают редко и очень мало, главным образом, осенью и зимой.

Мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду отходами производства и потребления включают следующие эффективные меры: размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях, максимально возможное снижение объемов образования отходов за счет рационально использования сырья и материалов, используемых в производстве, рациональная закупка материалов в таких количествах, которые реально используются на протяжении определенного промежутка времени, в течение которого они не будут переведены в разряд отходов, закупка материалов, используемых в производстве, в контейнерах многоразового использования для снижения отходов в виде упаковочного материала или пустых контейнеров, принятие мер предосторожности и проведение ежедневных профилактических работ для исключения утечек и проливов жидких сырья и топлива, повторное использование отходов производства.

**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.

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.