

Казақстан 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 «Oil Gas Project»

Заклучение 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: № KZ50RYS00202783 от 13.01.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектом предусмотрено «Разведочные работы по поиску залежей углеводородов на участке «Южный» в Актюбинской области». Начало в 2022 году и окончание работ в 2022 году. Проектируемые работы будут осуществлены в весенне-летний период 2022 года. Площадь геологического отвода 3800 кв. км. Глубина отвода до кровли фундамента.

Срок контракта до 2023 г. Координаты : Каиргельды Г-1 с.ш. 45° 37' 07.056"; в.д. 57° 36' 54.444". Каиргельды Г-2 с.ш. 45° 35' 23.4708"; в.д. 57° 35' 18.2544".

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. Проектируемые работы расположены в пределах контрактной территории ТОО «Oil Gas Project». Поисковая скважина Каиргельды-1 закладывалась и бурилась на основании результатов интерпретации сейсморазведки 2Д, 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. По результатам расконсервации скважины Каиргельды-1 будет видна целесообразность бурения зависимой скважины Г-2.

Краткое описание намечаемой деятельности

В 2015 году, 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 Каиргельды-1 закладывалась и бурилась на основании результатов интерпретации сейсморазведки 2Д, на пересечении профилей line 36 и Line 04 с целью определения литолого-стратиграфической характеристики, а также поисков залежей



проектируемых работ является изучение геологического строения контрактной территории и открытие новых нефтегазовых месторождений в меловых и юрских отложениях. Предусматривается расконсервация 1 скважины и бурение 1 зависимой скважины от результатов расконсервации скважины.

Расконсервация и опробование пробуренной поисковой скважины Каиргельды-1, а также целесообразность бурения зависимой скважины Г-2; - изучение литолого-фациальных, гидрогеологических и структурных особенностей вскрываемого разреза; - в случае выявления залежей углеводородов изучение основных физических параметров и коллекторских свойств, получение исходных данных для оценки запасов углеводородов.

Техническая вода привозная, питьевая вода привозная бутилированная. 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 $157,5 \text{ м}^3/\text{год}$, технической – $300 \text{ м}^3/\text{год}$ (для расконсервации скв.); хоз-питьевой $656,25 \text{ м}^3/\text{год}$, технической – $4900 \text{ м}^3/\text{год}$ (для бурения зависимой скв); хоз-питьевой $472,5 \text{ м}^3/\text{год}$, технической – $1800 \text{ м}^3/\text{год}$ (для испытания) всего потребуется: хоз-питьевой $1286,25 \text{ м}^3/\text{год}$, технической – $7000 \text{ м}^3/\text{год}$ Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договора. Количество сточных вод составит $32,59 \text{ м}^3/\text{год}$. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющей материала. Вода питьевая будет использоваться для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества.

Предварительный объем образуемых выбросов 191,7821 т/год 0123-Железо (II, III) оксиды (3 класс опасности) 0,0005862 т/год. 0143-Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности) 0,0001038 т/год. 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) 50,941345603т/год. 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) 8,202287536т/год. 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) 2,929936336т/год. 0330-Сера диоксид (516) (3 класс опасности) 10,43558 т/год. 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) 0,00129186 т/год. 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) 42,23724336 т/год. 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) 0,000024 т/год. 0410-Метан (727*) 0,86972194 т/год. 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 1,41312744 т/год. 0416-Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0,498 т/год. 0602-Бензол (64) (2 класс опасности) 0,00651 т/год. 0616-Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) (3 класс опасности) 0,002046 т/год. 0621-Метилбензол (349) (3 класс опасности) 0,00409 т/год. 0703- Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) 0,00008347595 т/год. 1325-Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) 0,749342 т/год. 2735-Масло минеральное нефтяное (716*) 0,0001785 т/год. 2754- Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (10) (4 класс опасности) 21,366960417 т/год. 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) 0,001867 т/год. 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) 52,122218 т/год. 2930-Пыль абразивная (1027*) 0,001283 т/год.

Отходы производства и потребления будут вывозиться специализированными компаниями по договорам. Расчет на 1 скважины: объем бурового шлама, м^3 - 230,13; $V_{\text{БШ}} = 1,2 \times V_{\text{п}} = 1,2 \times 191,78 = 230,13$. Буровой шлам, тонн - 402,73; уд. вес $1,75 \text{ т}/\text{м}^3 = 230,13 \times 1,75 = 402,73$. Объем циркуляционной системы БУ- 159,81; $V_{\text{ц}} = S_{\text{х}} \times H = 0,2127 \times 0,2127 \times 0,785 \times 4500 = 159,81$. Объем отработанного раствора, м^3 - 130,34; $V_{\text{ОБР}} = 0,25 \times V_{\text{скв}} \times 1,052 + 0,5 \times V_{\text{ц}} = 0,25 \times 191,78 \times 1,052 + 0,5 \times 159,81 = 130,34$. ОБР, тонн - 164,23; уд. вес $1,26 \text{ т}/\text{м}^3 = 130,34 \times 1,26 = 164,23$. Объем буровых сточных вод, м^3 - 32,59; $V_{\text{БСВ}} = 0,25 \times V_{\text{ОБР}} = 0,25 \times 130,34 = 32,59$. БСВ, тонн - 35,19; уд. вес $1,08 \text{ т}/\text{м}^3 = 32,59 \times 1,08 = 35,19$. Общий объем выбуренной породы, м^3 - 393,06; $V_{\text{вп}} = V_{\text{БШ}} + V_{\text{ОБР}} + V_{\text{БСВ}}$. Общая масса выбуренной породы, тонн - 566,97; $M_{\text{вп}} = M_{\text{БШ}} + M_{\text{ОБР}}$.

На территории данного района встречаются следующие виды диких животных:

волк, заяц, лисица, корсак, норка, барсук, кабан и из птиц: утка, гусь, лысуха, куропатка и



стрепет, сова, ареал обитания которого находится на территории данного района, а также популяция Устьюртских сайгаков, охота на которых запрещена в Республике Казахстан, встречаются в летний период. Кроме того, 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.

Намечаемая деятельность согласно - «Разведочные работы по поиску залежей углеводородов на участке «Южный» в Актюбинской области» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей негативное воздействие на окружающую 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 отношении район исследования расположен в северо-восточной части плато Устьюрт и в целом представляет собой слабо всхолмленную равнину, полого понижающуюся в южном направлении. Его 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 резко континентальный. Лето знойное и сухое. Температура воздуха доходит до +40°C. Зима малоснежная, температура воздуха падает до -30°C. Во все времена года частыми являются сильные ветры. Атмосферные осадки выпадают редко и очень мало, главным образом, осенью и зимой.

Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: контроль за местами пересыпкипыляющих материалов и других источников пылегазовыделений; запрещение продувки и чистки оборудования, газоотходов, емкостей, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу; контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; запрещение работы оборудования на форсированном режиме; ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу.

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 рационального 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/>).



