



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

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

ТОО «Bозоба Operating»

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: №KZ46RYS00748474 23.08.2024 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается индивидуальный технический проект на бурение скважины №БЗ 1 на участке Бозоба Западная в Актюбинской области.

Работы планируются провести в течении 2024-2025 годах.

ТОО «Bозоба Operating» (ранее называлась ТОО «Almaty Global Trade») проводит геологоразведочные работы на контрактной территории участка Бозоба Западная согласно Контракту №5295-УВС от 4 декабря 2023 года, выданному Министерством энергетики. Контракт заключен на срок, равный 6 годам на разведку, и действует до 04.12.2029 года. Площадь геологического отвода составляет 118,83 кв.км. Глубина разведки – до кристаллического фундамента. Для поисков залежей нефти и газа в надсолевых и подсолевых отложениях на участке Бозоба Западная будет пробурена скважина №БЗ-1. Независимая скважина БЗ-1 проектируется на пересечении сейсмических профилей inline 2150 и crossline 420, проектная глубина 950м, проектный горизонт J, C, с целью подтверждения структуры и выяснения перспектив нефтегазоносности верхнепермских отложений. Ближайшими населенными пунктами являются поселок городского типа Кенкияк, расположенный более 5 км к югу от участка работ.

Картограмма и координаты геологического отвода представлены в текстовом приложении. 1) с.ш. 48°41'36" в.д. 57°01'24"; 2) с.ш. 48°45'20" в.д. 57°00'24"; 3) с.ш. 48°45'20" в.д. 57°07'20"; 4) с.ш. 48°42'24" в.д. 57°07'12"; 5) с.ш. 48°42'00" в.д. 57°14'48"; 6) с.ш. 48°39'44" в.д. 57°14'48"; 7) с.ш. 48°39'00" в.д. 57°09'00"; 8) с.ш. 48°38'08" в.д. 57°06'00"; Из участка исключается Кумасайский вздб (питьевые воды) 1) с.ш. 48°39'26,11" в.д. 57°12'26,50"; 2) с.ш. 48°39'3,45" в.д. 57°09'27,30"; 3) с.ш. 48°40'31,29" в.д. 57°08'45,06"; 4) с.ш. 48°41'13,69" в.д. 57°10'10,63".

Краткое описание намечаемой деятельности

С целью детального изучения геологического строения и оконтуривания залежей в подсолевых отложениях, а также с целью определения перспективности выделенной ловушки в отложениях верхней перми по результатам проведенных сейсморазведочных исследований 3Д, настоящим «Проектом...» предусматривается бурение 1 независимой скважины БЗ-1. По результатам ГИС и опробования скважин 221 и 222 установлена продуктивность: в скважине 221 артинских, сакмарских, ассельских отложений нижней перми; карбонатной толщи КТ-II в отложениях башкирского яруса среднего карбона и карбонатной толщи КТ-II в отложениях серпуховского яруса нижнего карбона; в скважине 222 артинских, сакмарских отложений нижней перми; карбонатной толщи КТ-II в отложениях башкирского яруса среднего карбона.

По результатам интерпретации сейсмических материалов 3Д, в надсолевом комплексе в



верхнепермских отложениях выделена толща песчаников, которая примыкает к юго-восточному склону соляного купола и экранируется им. Эта толща вскрыта при бурении скважины Г-2 в интервале глубин 1450-1600м, где она представлена переслаиванием песчаников и глинистых пачек. В процессе бурения скважины Г-2 в этом интервале отмечались нефтепроявления в виде пленок нефти в промывочной жидкости. Для достижения поставленной цели планируется решение следующих геологических задач: бурение, исследования и испытание разведочной независимой скважины: БЗ-1 на надсолевой структуре глубиной 950 м, проектный горизонт J, C; оперативный подсчет и утверждение запасов УВС.

Негативное воздействие на окружающую среду ожидается при проведении работ по бурению и испытанию скважины: №БЗ-1 с проектной глубиной 950 м. Источники загрязнения атмосферного воздуха на каждой скважине аналогичные и ими являются: Силовой привод (1-2) – продукты сгорания дизельного топлива; ДВС цементировочного агрегата - продукты сгорания дизельного топлива; Дизель генератор - продукты сгорания дизельного топлива; Дизель генератор Полевого лагеря – продукты сгорания дизельного топлива; ДВС БУ – продукты сгорания дизельного топлива; Нагревательная система на нужды буровой – продукты сгорания дизельного топлива; ППУ (паропроизводительная установка) – продукты сгорания дизельного топлива; Пыление в период подготовки площадки и рекультивационных работ – пыль; Емкости для дизтоплива (50 м³) – пары углеводородов; Емкость для моторного масла (5м³) - пары углеводородов; Насосы – пары УВ; Емкости нефти - пары УВ; Емкости бурового раствора - пары углеводородов; Емкости бурового шлама - пары углеводородов; Дегазатор/сепаратор – пары углеводородов; Сварочный пост (1 ед.) - сварочный аэрозоль; Цементовочный блок - пыль цемента; Ремонтно-механический цех – пыль; Автотранспорт – выхлопные газы.

Проектируемые работы находятся за пределами водоохранных зон. Ближайший водный источник река Ирғиз находится на расстоянии более 1,1 км от ближайшей скважины.

Техническая вода привозная, доставляется по договору со специализированной компанией, питьевая вода привозная бутилированная. Расход воды составит: хоз-питьевая 652,5 м³, техническая – 4500 м³. Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договору. Доставка питьевой воды будет доставляться специализированной компанией по договору. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющей стали.

Согласно данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, представленные географические координаты расположены вне земель государственного лесного фонда Актюбинской области и особо охраняемых природных территорий.

На территории обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: совы, стрепет. Кроме того, на данной территории встречаются дикие животные: лисы, кролики и грызуны.

Согласно прилагаемой картограмме, необходимо согласовать местоположение участка государственного лесного фонда с КГУ «Темирское учреждение по охране лесов и животного мира» на предмет изменения границ, имевших место с момента последнего лесоустройства.

Энергоснабжение обеспечивается от дизель-генераторов буровой установки и ДЭС.

Предварительный объем образуемых выбросов - 95,7797918435 тонн. 0123-Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0,0019774 тонн; 0143-Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- 0,0002326 тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) – 19,78545472 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) – 3,215136392 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) – 2,898802101 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) – 7,7305248 тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) – 0,000251216 тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) – 40,8010388 тонн; 0342- Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,00008 тонн; 0410- Метан (727*) – 0,5260464 тонн; 0415- Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) – 1,213242329 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 0,000025965 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) – 0,185487997 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716*)



0,00006567 тонн; 2754 - Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) – 5,897489785 тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) – 0,42216 тонн; 2907 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493) (3 класс опасности) - 0,0145152 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) – 12,8925004685 тонн; 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,19476 тонн.

Сбросы не предусматриваются.

Отходы производства: Буровой шлам и шлам БСВ (опасный уровень) – 129,98 тонн ; Отработанный буровой раствор (опасный уровень) –123,47 тонн; Отработанные масла (опасный уровень) – 17,91 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,14 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 0,5 тонн, Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 3,30 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 9,07 тонн, ТБО (не опасный уровень) – 7,92 тонн. Возможность превышения пороговых значений отсутствует. Отходы производства и потребления будут вывозиться компаниями по договорам на специализированные полигоны.

Намечаемая деятельность согласно - «Индивидуальный технический проект на бурение скважины №БЗ 1 на участке Бозоба Западная в Актыбинской области» (*разведка и добыча углеводородов*) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду (пп.1 п.1 ст.12, пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложение 2 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Участок Бозоба Западная в административном отношении расположен – на территории Темирского района Актыбинской области. Рельеф региона характеризуется как равнина, степь. Гидрографическая сеть слабо развита. Непосредственно через территорию с севера на юг протекает река Темир, вода в которой пресная, пригодная для питьевых нужд. Вблизи района протекают такие речки как Кенкияк, Эмба и Сорколь, которые нередко летом пересыхают. Район работ характеризуется резко- континентальным климатом: лето жаркое, сухое; зима холодная и суровая. Температура воздуха колеблется в пределах плюс 40С° - минус 35°С. Атмосферные осадки выпадают редко, главным образом, весной и осенью. Среднегодовое количество осадков редко превышает 250 мм.

Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: контроль за местами пересыпки пылящих 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; инструктаж по ПБ, ОТ и ООС проходят работники независимо от квалификации, образования, стажа, характера выполняемой работы; ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу.

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

Уснадин Талап



