

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



Номер: KZ57VWF00177030
Дата: 15.05.2024
Департамент экологии
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии
и природных ресурсов Республики
Казахстан

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

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

ТОО «АОС Trade Group»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ06RYS00629114 15.05.2024 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется расконсервация скважин №1-С, 3-С, 6-С на месторождении Саркрамабас.

Работы планируются провести в течении 2024-2025 годах.

ТОО «АОС TRADE GROUP» получило право недропользования на площади Саркрамабас согласно Дополнения №10 к Контракту №173 от 18.02.1998г. Площадь геологического отвода составляет 5237,6 га. С 1997 по 2006 гг поисково-разведочные работы на площади Саркрамабас проводило ТОО «Акмай». Поднятие Саркрамабас было выявлено в результате проведения детальных сейсморазведочных работ, проведенных в 1994-1996 г.г. Скважины №1-С, 3-С, 6-С ранее были пробурены и в данный момент находятся в консервации. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Сага, расположенный более 2 км к востоку от участка работ.

Площадь геологического отвода составляет 5237,6 га. Координаты участка: 1) с.ш.48°25'47,97'' в.д. 57°25'24,24'' 2) с.ш. 48°28'53,42'' в.д. 57°26'22,91'' 3) с.ш. 48°27' 16,74'' в.д. 57°28'0,25'' 4) с.ш. 48°27'28,61'' в.д. 57°28'16,07'' 5) с.ш. 48°29'43,3'' в.д. 57°26'55,21'' 6) с.ш. 48°30'48,12'' в.д. 57°29'59,78'' 7) с.ш. 48°25'47,97'' в.д. 57°29'59,78''.

Краткое описание намечаемой деятельности

Месторождение Саркрамабас по степени изученности находится на разведочном этапе, целью которого является оценка месторождения нефти, подготовка его к промышленному освоению и доразведка новых перспективных участков. Данным проектом В 2015 году, как указывалось выше, право недропользования на площади Саркрамабас перешло к ТОО «АОС TRADE GROUP», которое получило право недропользования на площади Саркрамабас согласно Дополнения №10 к Контракту №173 от 18.02.1998г. Компетентным органом в лице Министерства Энергетики Республики Казахстан было принято решение о продлении периода разведки для оценки на 2 года до 19.02.2018 г (Протокол №20/МЭ РК от 20.11.2015 г), письмо №08-02/30077 от 30.11.2015г. В 2017 году разработано Дополнение к проекту оценочных работ на площади Саркрамабас в Актюбинской области (разработчик ТОО «БМ Продакшн» Алматы). Согласно Правил ликвидации и консервации объектов недропользования, утвержденных Совместным приказом Министра по инвестициям и развитию РК от 27 февраля 2015г. №200и Министра энергетики РК от 27 февраля 2015г № 155 скважины 1-С, 3-С и 6-С временно законсервированы. Цель работы – промывка, чистка скважин до подошвы планируемого объекта испытания, проведение ГИС и испытание продуктивных горизонтов на приток УВС, охрана недр и окружающей среды, рациональное и комплексное использование недр при расконсервации скважин.



Негативное воздействие на окружающую среду ожидается при проведении расконсервации (восстановлению) и испытанию скважин: №1-С, 3-С, 6-С 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; 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 (5 м³) - пары углеводородов; Насосы – пары УВ; Емкости нефти - пары УВ; Емкости бурового раствора - пары углеводородов; Емкости бурового шлама - пары углеводородов; Дегазатор/сепаратор - пары углеводородов; Цементировочный блок – пыль цемента; Ремонтно-механический цех – пыль; Автотранспорт – выхлопные газы.

Техническая вода привозная, доставляется по договору со специализированной компанией, питьевая вода привозная бутилированная. Проектируемые работы находятся за пределами водоохраных зон. Ближайший водный источник река Эмба находится на расстоянии более 1,1 км от ближайшей скважины. Вода питьевого качества будет доставляться из ближайшего населенного пункта и использоваться для приготовления пищи, и прочих бытовых нужд рабочего персонала. Расход воды составит: хоз-питьевой 909 м³, технической – 5151 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.

По данным РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие», месторождения находятся за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий.

В регионе обитают животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел, стрепет, чернобрюхий рябок, саджа.

По Мугалжарскому району среди животных, птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан, встречаются в весенне-осенний период: степной орел, стрепет, сова и лебедь-кликун. Кроме них, на территории района встречаются дикие животные, в том числе, волки, лисы, корсак, степной хорек, кролики и грызуны.

Энергоснабжение обеспечивается от дизель-генераторов буровой установки и ДЭС.

Предварительный объем образуемых выбросов - 218,283830 тонн. 0123-Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0,005394 тонн; 0143-Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- 0,0005995 тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) – 48,01426944 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) – 7,802318784 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) – 6,126421713 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) – 16,7829 тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) – 0,000492128 тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) – 85,719252 тонн; 0342- Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,000218 тонн; 0410- Метан (727*) – 1,0520928 тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) – 3,574782265 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 0,000067128 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) – 0,479521018 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716*) - 0,003109824 тонн; 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) – 14,32089736 тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) – 1,05 тонн; 2907 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) (493) (3 класс опасности) - 0,029808 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) – 67,39031616 тонн; 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,5178 тонн.

Сбросы не предусматриваются.



Отходы производства: Буровой шлам и шлам БСВ (опасный уровень) – 1,38 тонн; Отработанный буровой раствор (опасный уровень) – 280,7 тонн; Отработанные масла (опасный уровень) – 15,8 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,1 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 1,5 тонн, Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 1,4 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) – 3,24 тонн, ТБО (не опасный уровень) – 5,98 тонн. Возможность превышения пороговых значений отсутствует. Отходы производства и потребления будут вывозиться компаниями по договорам на специализированные полигоны.

Намечаемая деятельность согласно - «Расконсервации скважин №1-С, 3-С, 6-С на месторождении Саркрамабас» (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

В административном отношении площадь Саркрамабас находится в пределах Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан. Рельеф местности: холмистая равнина, изрезанная сетью оврагов, балок и речек. Абсолютные отметки рельефа колеблются в пределах +170м до + 250м. Растительный покров: растительность типичная для зоны полупустынь – типчак, полынь и др. Сведения о подъездных и магистральных дорогах: областной центр г. Актобе расположен к северу от площади Саркрамабас на расстоянии 230км. К востоку от площади проходит железная дорога Актобе-Алматы, к западу от площади проходит железная дорога Кандыгаш-Атырау. Рядом с участком работ проходит магистральный нефтепровод Жанажол-Кенкияк-Атырау.

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 о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Заявление о намечаемой деятельности свидетельствует, об обязательной оценке воздействия на окружающую среду в соответствии с Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки», а также в соответствии со статьей 65 Экологического Кодекса Республики Казахстана от 02.01.2021 г.:

1. Иным образом изменяются технология, управление производственным процессом, в результате чего могут ухудшиться количественные и качественные показатели эмиссий, измениться область воздействия таких эмиссий и (или) увеличиться количество образуемых отходов. (п.п.4, п.2 статья 65 ЭК РК от 02.01.2021г.). (Ранее выдано заключение «скрининга» с выводом об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду Заключение № KZ02VWF00137086 от 30.01.2024 г. на «Проект пробной эксплуатации на месторождении «Саркрамабас» в Актюбинской области». Проектируемая пробная эксплуатация месторождения включает: Расконсервацию (восстановление) и капитальный ремонт ранее пробуренных скважин. В 2024 году компания планирует проведение работ по восстановлению скважин 1- С, 3-С, 6-С, в связи с чем был разработан Групповой технический проект расконсервации скважин № 1-С, 3 -С, 6-С на месторождении Саркрамабас с разделом охраны окружающей среды. В данном скрининге, идет увеличение выбросов и отходов).

2. В пределах природных ареалов редких или находящихся под угрозой исчезновения видов растений или животных (в том числе мест произрастания, обитания, размножения,



миграции, добычи корма, концентрации); (п.п.4, п.29 Приказа МЭГиПР РК от 30.07.2021г. №280).

В отчете о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Необходимо проработать вопросы воздействия на окружающую среду и ее компоненты при строительстве объекта и при реализации намечаемой деятельности в соответствии с Инструкцией по организации и проведению экологической оценки, утвержденной Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280.

2. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, согласно приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки».

3. Детально описать и представить Нумерацию, наименование, характеристику источников выбросов, согласно ст.66 Кодекса: В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии:1) атмосферный воздух. Согласно ст.72 Кодекса, приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года №280 «Об утверждении Инструкции по организации и проведению экологической оценки»: информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие атмосферный воздух.

4. Информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, иных негативных антропогенных воздействиях на окружающую среду, связанных со строительством и эксплуатацией объектов для осуществления рассматриваемой деятельности, включая воздействие на воды, атмосферный воздух, почвы, недра, а также вибрации, шумовые, электромагнитные, тепловые и радиационные воздействия.

5. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (*мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите лесного фонда, подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.*) согласно приложению 4 к Экологическому кодексу РК.

6. Необходимо приложить карту схему относительно расположения проектируемого объекта и источников его воздействия до ближайшей жилой зоны и расстояние размещаемых объектов до всех ближайших водоохранных объектов.

7. Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

8. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

9. При рассмотрении намечаемой деятельности необходимо руководствоваться СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержденного Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020 (зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 28 декабря 2020 года № 21934).

10. Представить информацию по контролю и мониторингу состояния: водных ресурсов (поверхностные, подземные воды), почвенных ресурсов с учетом требований ст.185, ст.186 Кодекса. Согласно ст.64 Кодекса: Под оценкой воздействия на окружающую среду

понимается процесс выявления, изучения, описания и оценки на основе соответствующих



исследований возможных существенных воздействий на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности, включающий в себя стадии, предусмотренные статьей 67 настоящего Кодекса. В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии: 1) атмосферный воздух; 2) поверхностные и подземные воды; 3) поверхность дна водоемов; 4) ландшафты; 5) земли и почвенный покров; 6) растительный мир; 7) животный мир; 8) состояние экологических систем и экосистемных услуг; 9) биоразнообразие; 10) состояние здоровья и условия жизни населения; 11) объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.

11. В целях исключения негативного влияния на земельные ресурсы при проведении работ соблюдать требования ст.238,397 Кодекса.

12. При осуществлении намечаемой деятельности связанных с проведением операций по недропользованию физические и юридические лица должны соблюдать требования действующего законодательства, в том числе Кодекса «О недрах и недропользовании». Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны: 1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению.

В соответствии с п.4 статьи 72 Кодекса, проект отчета о возможных воздействиях должен быть подготовлен с учетом содержания заключения об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду.

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы

