



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

TOO «OIL RELOADING CORP»

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: №KZ28RYS00560915 27.02.2024 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется строительство скважин с проектной глубиной 850м на контрактной территории месторождения «Копа».

Начало строительства 2024 год. Объем работ по строительству скважины составляет 22,5 суток, из них: строительно-монтажные работы – 3,0 суток; подготовительные работы к бурению – 2,0 суток; бурение и крепление – 13,5 суток; освоение – 4,0 суток.

Проектируемые объекты находятся на лицензионной территории, переданной в пользование TOO «OIL RELOADING CORP», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. Нефтяное месторождение Копа расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины. В административном отношении месторождение находится в Байганинском районе Актюбинской области Республики Казахстан, в 18 км к юго-востоку от ст. Сагиз по железнодорожной линии Атырау – Кандагач. Районный центр пос. Байганин находится на расстоянии 98км. Областной центр Ақтөбе расположен в 349 км к северу от площади. В 12 км от месторождения проходит нефтепровод Атырау – Орск.

Координаты Сква 151 Северная широта 48°11'06" Восточная долгота 55°04'48" Сква 152 Северная широта 48°11'04" Восточная долгота 55°05'04" Сква 153 Северная широта 48°10'58" Восточная долгота 55°05'10" Сква 154 Северная широта 48°11'03" Восточная долгота 55°04'51" Сква 155 Северная широта 48°10'53" Восточная долгота 55°04'28".

Краткое описание намечаемой деятельности

В целях изучения и уточнения геологического строения месторождения и определения практической геолого-промысловой характеристики залежей, а также уточнения естественного режима работы залежей в настоящей работе проектируется бурение 3 независимые опережающих добывающих скважин №№151, 152, 153, и 2 зависимые №№ 154, 155 по горизонтам J1 и J2-IV (IV объект разработки). Целью бурения является добыча углеводородного сырья. На территории месторождения Копа планируется строительство 5 скважин №№151, 152, 153, 154, 155 проектной глубиной 850м. Для оценки воздействия на атмосферный воздух от строительства скважин проведена инвентаризация источников выбросов вредных веществ в атмосферу, в ходе которой были выявлены стационарные источники выбросов, рассчитаны валовые и максимально-разовые выбросы от стационарных источников. Объем работ по строительству 1 скважины составляет 22,5 суток, из них: Подготовительные работы к бурению – 2,0 дня. Строительство и монтаж буровой установки – 3,0 дней. Бурение и крепление скважин – 13,5 дней. Освоение – 4,0 дней. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при строительно-монтажных работах на месторождении Копа являются: Неорганизованные источники: Источник №6001, выбросы



пыли, образуемой при подготовке площадки. Источник №6002, выбросы пыли, образуемой при работе бульдозера. Источник №6003, выбросы пыли, образуемой при работе автосамосвала. Источник №6004, выбросы пыли, образуемой при уплотнении грунта катками. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при бурении 1 скважины на месторождении Копя являются: Организованные источники: Источник №0001 буровая установка (ЗЖ-15). Источник №0002 цементировочный агрегат. Источник №0003 ДЭС – для выработки электроэнергии. Источник №0004 передвижная паровая установка (ППУ). Неорганизованные источники: Источник №6005 сварочный пост. Источник №6006 смесительная установка СМН-20. Источник №6007 насосная установка для перекачки дизтоплива. Источник №6008 емкость для хранения дизтоплива ДЭС, ППУ и передвижных источников. Источник №6009 емкость для бурового шлама. Источник №6010 емкость масла. Источник №6011 емкость отработанных масел. Источник №6012 ремонтно-мастерская. Источник №6013 склад цемента. Источник №6014 блок приготовления цементных растворов. Источник №6015 блок приготовления бурового раствора. Источник №6016 резервуар. Стационарными источниками загрязнения атмосферного воздуха при освоении 1 скважины на месторождении Копя являются: Организованные источники: Источник №0006 буровая установка (УПА-60). Неорганизованные источники: Источник №6017 резервуар для дизтоплива. Источник №6018 скважина. Источник №6019 НГС. Источник №6020 насосная для перекачки топлива. Источник №6021 резервуар для нефти. В целом по месторождению Копя выявлено: при строительно-монтажных работах – 4 неорганизованных источников; при бурении скважин – 20 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 4, неорганизованных - 16; при освоении скважин - 6 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 1, неорганизованных - 5.

Строительство скважин будет осуществляться с помощью буровой установки ЗЖ-15. Общая продолжительность строительства 1 скважины – 22,5 суток с учетом монтажа БУ, бурения, крепления и освоения. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Исходя из горно-геологических условий разреза, для обеспечения надежности, технологичности и безопасности предлагается следующая конструкция скважины: Направление 324 мм x 10 м которое устанавливается на глубине 10 м, с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Кондуктор 244,5 мм спускается на глубину 150 м, цементируется до устья с целью перекрытия возможно водоносных отложений, недопущения гидроразрыва пород при ликвидации ГНВП и установки противовыбросового оборудования. Эксплуатационная колонна 168,3 мм спускается до проектной глубины 850 м, 850 м для вскрытия всех продуктивных горизонтов и добычи продукции эксплуатационная колонна цементируется до устья.

Проектируемые объекты находятся на территории действующего месторождения Копя. Проектируемых объектов будут располагаться за пределами водоохраной зоны. На месторождении Копя вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНИП 4.01.02-2009 на 30 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Баланс водоотведения и водопотребления составляет: 101,25 м³/цикл. Накопленные сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору.

Проектируемый регион расположен в Байганинском районе Актюбинской области. Сообщаем, что координаты месторождения «Копя» находятся за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых территорий.

На территории Байганинского района встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: волк, заяц, лиса, корсак, степной хорек, барсук, а также виды птиц занесенные в Красную книгу Республики Казахстан: степной орел и стрепет.

Электроснабжение – Дизельгенератор.

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Железо (II, III) оксиды Класс опасности 3;0,0605 г/с;0,038365 т/г; Марганец и его соединения Класс



опасности 2; 0,00192 г/с; 0,00083 т/г; Азота (IV) диоксид Класс опасности 2; 1,7145 г/с; 12,5994 т/г; Азот (II) оксид Класс опасности 3; 2,22885 г/с; 6,37922 т/г; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Класс опасности 3; 0,28575 г/с; 2,0999 т/г; Сера диоксид Класс опасности 3; 0,57150000399 г/с; 4,19980001 т/г; Сероводород Класс опасности 2; 0,00021436 г/с; 0,000117 т/г; Углерод оксид Класс опасности 4; 1,42874999999 г/с; 10,4995 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,25267501 г/с; 0,55446003 т/г; Проп-2-ен-1-аль Класс опасности 2; 0,06858 г/с; 0,503976 т/г; Формальдегид Класс опасности 2; 0,06858 г/с; 0,503976 т/г; Масло минеральное нефтяное 0,0007 г/с; 0,0005 т/г; Алканы C12-19 Класс опасности 4; 0,761856 г/с; 5,079407 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) Класс опасности 3; 0,36093 г/с; 0,157225 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 Класс опасности 3; 0,007859 г/с; 0,016001 т/г; Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) 0,027 г/с; 0,0195 т/г; Всего стационарными источниками выбрасывается в атмосферу за весь период проведения планируемых работ при строительстве скважины №№151,152,153,154,155 с буровой установкой ZJ-15 составляет – 7,840164374 г/с; 52,652177 т/пер загрязняющих веществ.

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению. Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI ЗРК. На период бурения скважин №№151,152,153,154,155 образуются всего: 1033,353 т/год; в т.ч. отходов производства 1032,659 т/год; отходов потребления 0,693493 т/год; Опасные отходы Буровой шлам 441,6154 т/год; Отработанный буровой раствор 588,5687 т/год; Промасленные отходы (ветошь) 0,762 т/год; Отработанные масла 1,065601 т/год; Отработанные аккумуляторы 0,625 т/год; Не опасные отходы Коммунальные отходы 0,693493 т/год; Металлолом 0,015 т/год; Огарки сварочных электродов 0,0075 т/год; Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера.

Намечаемая деятельность согласно - «Строительство скважин с проектной глубиной 850м на контрактной территории месторождения «Копа»» (*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

ТОО «OIL RELOADING CORP» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО «OIL RELOADING CORP». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2023 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Копа на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений, структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов. Вывод: На территории проектируемого строительства ведется многолетний экологический мониторинг окружающей



среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует.

Проектом предусмотрена конструкция скважины, которая обеспечивает охрану недр, подземных вод и предотвращает возможные осложнения при строительстве скважины. Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями. Основным средством, предупреждающим газопроявления в бурящийся скважине, является применение бурового раствора с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; минимизировать работу оборудования на форсированном режиме; рассредоточить работу технологического оборудования не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которого выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений; выбросы в атмосферу будут представлены неорганической пылью и выхлопами от автомобилей, занятых в проведении работ. Уровень пыли будет снижаться посредством сведения к минимуму размеров участков, отведенных под строительно-монтажные работы; проведение планировочных работ рано утром, когда влажность воздуха повышается; уменьшить, по возможности, движение транспорта на территории; пылеподавление; соблюдение норм и правил противопожарной безопасности. Для предотвращения негативного воздействия на водные ресурсы при проведении строительных работ необходимо: Заправку строительной техники осуществлять на специально отведенной для этой цели площадке, покрытую изоляционным материалом. Заправку оборудования горюче-смазочными материалами производить только специальными заправочными машинами. Иметь в наличии неснижаемый запас сорбентов для устранения разливов и утечек. Содержать территорию в надлежащем санитарном состоянии. Содержать спецтехнику в исправном состоянии. Выполнение предписаний, выданных уполномоченными органами в области охраны окружающей среды, направленных на снижение водопотребления и водоотведения, объемов сброса загрязняющих веществ.

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/>).

Руководитель департамента

Ербол Куанов Бисенұлы



