



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

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

ТОО «КАЗАХТУРКМУНАЙ»

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: №KZ18RYS00456335 11.10.2023г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается обустройство добывающей скважины №112 на месторождении Каратобе Южное, Актюбинская область, Байганинский район.

Начало обустройство добывающей скважины №112 на месторождении Каратобе Южное, Актюбинская область, Байганинский район запланировано на 2024г. Работа будет осуществляться в течении 3,5 месяцев. Выбросы в период эксплуатации в последующих годах будут рассмотрены в проекте НДВ.

Участок работ расположен на месторождении «Ю.Каратобе». Месторождение «Ю.Каратобе» в административном отношении входит в состав Байганинского района Актюбинской области, которая расположена в северо-западной части Республики Казахстан. Районный центр, аул Караукельды, являющийся одновременно железнодорожной станцией, расположен на расстоянии 105км; от месторождения «Ю.Каратобе». Сообщение с ним по профилированной грунтовой дороге (грейдер) и по проселочным дорогам. Крупным ближайшим населённым пунктом является посёлок Жаркамыс, расположенный на правом берегу реки Эмба, в 5 км от месторождения.

Площадь геологического отвода составляет 5,8га. Площадь застройки 0,729га. Контракт на до разведку и добычу углеводородного сырья на нефтяном месторождении Каратобе Южное действует до 26 декабря 2047года. Недропользователем месторождения Каратобе Южное является ТОО «Казахтуркмунай», имеющее лицензию серии МГ №307 от 26.12.1995г и Контракт с компетентным органом правительства РК на доразведку и добычу углеводородного сырья №329 от 18.05.1999г. Географические координаты угловых точек месторождения Каратобе Южное 1-Сев. Широта.47°54' 52"Вост. Долгота.56°29'04" 2-Сев. Широта.47°55'10"Вост. Долгота.56°29'49" 3-Сев. Широта.47°54'51" Вост. Долгота.56°30'26" 4-Сев. Широта.47°54'47"Вост. Долгота.56°30'21" 5-Сев. Широта.47°54'29"Вост. Долгота.56°30'51" 6-Сев. Широта.47°53'55"Вост. Долгота.56°30'55" 7-Сев. Широта.47°53'12"Вост.Долгота. 56°30'19" 8-Сев. Широта.47°53'44"Вост. Долгота.56°29'08".

Краткое описание намечаемой деятельности

Обустройство устья добывающей нефтяной скважины №112; Выкидная линия от скважин №112 до существующей АГЗУ-2. Эксплуатация скважины предусмотрена насосами типа УЭЦН (УЭЦН в комплекте со станцией управления, газораспределительной коробкой, прокладкой электрического кабеля – данный объем предоставляется заказчиком).

Объемно-планировочные и конструктивные решения сооружений определялись в соответствии со строительными нормами и технологическими процессами, при этом в основу

приняты нормативные документы РК. Применяемые конструктивные решения обеспечивают



безопасную эксплуатацию сооружений. В архитектурно-строительной части проекта предусмотрены сооружения на площадке скважины для механизированного способа эксплуатации. На площадке скважин №112 запроектированы следующие сооружения и строительные конструкции: Площадка приустьевая; Приустьевой приямок Пм-1; Площадка под ремонтный агрегат; Рабочая площадка; Фундамент под якоря оттяжек; Переход через обвалование Пм-1; Фундамент под КТПН; Табличка – указательным знаком; Площадка УЭЦН. Основные решения по автоматизации. Проектом предусмотрена система контроля и управления на базе программируемого логического контроллера типа RTU2020 с передачей информации в систему SCADA расположенной в диспетчерском пункте на вахтовом городке по каналу радиосвязи WI-MAX с использованием оборудования фирмы Ubiquiti. Абонентское устройство типа Ubiquiti PowerBeam M5-400 с интегрированной антенной и высоким коэффициентом усиления служит для передачи данных со шкафа RTU на систему SCADA. Система управления работой скважины иерархически построена по двухуровневому типу. Основные решения по электроснабжению По степени обеспечения надежности электроснабжения, проектируемые электроприемники относятся к потребителям 3-ей категории по классификации ПУЭ Республики Казахстан. Проектируемые потребители электрической энергии сосредоточены на следующих площадках и сооружениях: Устья добывающей скважины Ю.Каратобе N112; Основными потребителями электрической энергии, являются: Электроосвещение устья добывающих скважин; Устройство для телеметрии удаленных объектов (шкаф RTU); Оборудование УЭЦН (Установка электроприводного центробежного насоса) с учетом перспективы перевода на механическую систему добычи нефти. Все электрооборудование на проектируемых объектах выбрано в соответствии с условиями среды, в которой оно будет эксплуатироваться, и классификацией объектов по взрыво- и пожароопасности. Силовое электрооборудование, а также аппараты защиты, управления и сигнализации, типы и конструкции питающих и распределительных сетей на площадке выбирается на основании электрических нагрузок технологических, осветительных и прочих установок. Электроснабжение проектируемого объекта, выполнено в соответствии с полученными Техническими Условиями от N18.10.2022 выданных ТОО «Казахтуркмунай» от 18.10.2022г; Электроснабжение обустройства устья скважины «Обустройство добывающей скважины N112 на месторождении Каратобе Южное» запроектировано на напряжении 6 кВ. Точка подключения к существующим сетям электроснабжения потребителей энергии осуществляется от существующей опоры N°233 действующая ВЛ-6кВ на скважине Ю.Каратобе N116.

Гидрографическая сеть площади с постоянно текущими водами представлена рекой Эмба, протекающей западнее от района работ на расстоянии 18км. Река имеет постоянный водоток и хорошо выработанную широкую долину. Долина реки довольно широкая, от 1-2 км на северо-востоке до 5-6 км на юго-западе. Ширина русла колеблется от 30 до 250 м, ширина живой струи 15-30 м. На всем протяжении река имеет небольшую (порядка 0,5-0,8 м) глубину, дно песчанистое. В отдельных местах у обрывистых берегов наблюдаются значительные глубины до нескольких метров с заиленным дном. Скорость течения реки 0,5-0,8 м/сек. По реке Эмба прослеживается пойма и три надпойменные террасы. Пойма хорошо выражена, песчаная, возвышается над уровнем воды на 0,5-1,0 м. Первая надпойменная терраса развита широко, высота ее от 4 до 10 м. Третья надпойменная терраса развита как на левом, так и на правом берегах реки Эмбы. Высота террасы местами достигает 20 м. По гидрологическому режиму Эмба представляет собой равнинную реку снегового таяния с кратковременным весенним половодьем и незначительным, вплоть до отсутствия, стоком в период летне-осенней и зимней межени. Основная фаза водного режима - весеннее половодье. В этот период проходит 90-95% годового стока. Подъем уровня воды начинается в апреле. Летне-осенняя межень наступает обычно в конце мая. Зимняя межень низкая, вплоть до промерзания. Справа в реку Эмба впадает река Темир и протекает около 16 км на запад от месторождения Ю.Каратобе. Длина реки 213 км. Подземные воды района с утвержденными для водоснабжения запасами приурочены к Эмбенскому артезианскому бассейну, в пределах которого подземные воды, в основном, надежно защищены от внешнего воздействия окружающей среды. Подземные воды, на рассматриваемой территории, выделяются в несколько самостоятельных водоносных горизонтов с разной глубиной залегания, например, воды альба залегают сравнительно не глубоко - 5,6м, водоносный горизонт современных



аллювиальных отложений имеет глубину залегания 2-4м. Дождевые осадки играют незначительную роль в питании водотоков, дополняя только талый сток в период половодья. Поверхностный сток формируется, главным образом, за счет талых вод. Дождевые паводки здесь явление редкое, по объему стока они незначительны. Грунтовые воды в пределах участка в период проведения инженерно-геологических изысканий скважинами не вскрыты до глубины 15.0 м от дневной поверхности.

Для водоснабжения технологических и хозяйственно-бытовых нужд используются воды сенон-палеоценовых отложений. Водозаборные скважины расположены на территории месторождения. Организована зона санитарной охраны, площадка источника водоснабжения обнесена изгородью из сетки «рабица» высотой 1,8 м. Снабжение питьевой водой производится из п. Жаркамыс. Техническое водоснабжение осуществляется из альбского водоносного горизонта. Для этой цели пробурены скважины П-1 глубиной 100-150 м. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009 на 4 человека. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Водопотребление: 4,2 м³/сут; 441 м³/период. Водоотведение: 4,2 м³/сут; 441 м³/период.

По данным РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, сообщаем, что представленные географические координаты расположены за пределами 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, степные орлы и сайгаки популяции Устьюрт, охота на которых запрещена.

Кроме того, на данной территории встречаются дикие животные, в том числе лисы, корсак, степной хорек, кроличьи животные и грызуны.

Согласно прилагаемой картограмме необходимо согласовать местонахождение участка ТОО «КАЗАХТУРКМУНАЙ» с КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» на предмет изменения границ, имевших место с момента последнего лесоустройства.

По степени обеспечения надежности электроснабжения, проектируемые электроприемники относятся к потребителям 2-й и 3-ей категории по классификации ПУЭ Республики Казахстан.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период СМР за 2024 год Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (ди)Железо триоксид, Железа оксид) (274) Класс опасности 3; 0,00438 г/с; 0,000533 т/год, Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) Класс опасности 2; 0,000472 г/с; 0,0000575 т/год, Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/(Хром шестивалентный) (647) Класс опасности 1; 0,000675 г/с; 0,0000822 т/год, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Класс опасности 2; 0,02392666667 г/с; 0,006017 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Класс опасности 3; 0,00430966667 г/с; 0,0058475 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Класс опасности 3; 0,00547277778 г/с; 0,00086315 т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Класс опасности 3; 0,01613555556 г/с; 0,0018908 т/год, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Класс опасности 4; 0,12341388889 г/с; 0,01404855 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/(617) Класс опасности 2; 0,000000472 г/с; 5,75E-08 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Класс опасности 2; 0,000708 г/с; 0,0000863 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Класс опасности 0,00264 г/с; 0,0009128 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Класс опасности 3; 151,09782 г/с; 8,70944612 т/год, Метилбензол (349) Класс опасности 3; 0,98361 г/с; 0,06697469 т/год, Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110) Класс опасности 4; 0,19037 г/с; 0,01296639 т/год, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Класс опасности 2; 0,00001506667 г/с; 0,00017116 т/год, Формальдегид (Метаналь) (609) Класс опасности 2; 0,00001506667 г/с; 0,00017116 т/год, Пропан-2-он (Ацетон) (470) Класс опасности 4; 0,41248 г/с; 0,02807552 т/год, Уайт-спирит (1294*) Класс опасности 6,27636 г/с; 0,36306238 т/год, Алканы C12-19 /в пересчете на C/(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Класс опасности 4; 0,06871066667 г/с; 0,00655196 т/год, Взвешенные частицы (116) Класс опасности 3; 0,02891 г/с; 0,00433047 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20



(доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*) Класс опасности 3; 0,9902857 г/с; 0,0019788 т/год. Всего: 160,2307105г/с, 9,2240675т/год.

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 02.01.2021года №400-VI ЗРК. Основными видами отходов производства и потребления в процессе строительно-монтажных работ будут являться: Тара из-под лакокрасочных материалов; Огарки сварочных электродов; Металлолом Твердо-бытовые отходы. Тара из-под лакокрасочных материалов (08 01 11*) - 0,004тонн образуется в процессе осуществления покрасочных работ. Временное накопление в контейнерах (не более 6-ти месяцев) с дальнейшей передачей специализированной организации по договору. Огарки сварочных электродов (12 01 13*)- 0,001 тонн образуются в результате применения сварочных электродов при сварочных работах. Состав отхода (%): железо – 96-97; обмазка (типа $Ti(CO_3)_2$) – 2-3; прочие – 1. Коммунальные отходы (20 03 01*) – 0,086 тонн упаковочная тара продуктов питания, бумага, пищевые отходы будут собираться в контейнеры и вывозиться согласно договору со специализированной организацией, которая будет определена посредством проведения тендера перед началом планируемых работ.

Намечаемая деятельность согласно - «Обустройство добывающей скважины №112 на месторождении Каратобе Южное, Актюбинская область, Байганинский район» (*разведка и добыча углеводородов, переработка 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 «Казахтуркмунай» 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 «Казахтуркмунай», осуществляется на 8-ми контрольных точках. По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2023 года концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Каратобе Южное на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2023 году установлено, что по всем контролируемым ингредиентам не зафиксировано превышений установленных нормативов ПДС. Гидрографическая сеть площади с постоянно текущими водами представлена рекой Эмба, протекающей западнее от района работ на расстоянии 18-27км. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): Река Эмба является единственным постоянным водным источником района и имеет хорошо разработанную долину, полностью заливаемую водой при половодье. Глубина реки незначительна и колеблется от 0,5 до 2 метров, при ширине русла 3-25м. Долина реки достигает местами 1000м. Юго-восточный склон крутой, высокий, а северо-западный пологий и низкий и на большей своей части покрыт эоловыми песками. На юго-западе изучаемой территории расположено озеро Сорколь. Программой ПЭК предусмотрен ежеквартальный мониторинг состояния поверхностных и подземных вод. Целью контроля над состоянием почвенного покрова является получение

аналитической информации о состоянии почв для оценки влияния деятельности предприятия



на их качество. 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.

С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: своевременное и качественное обслуживание техники; использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; - организация движения транспорта; сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта. В период эксплуатации основными мероприятиями, направленными на снижение ВЗВ, а также на предупреждение и обеспечение безопасных условий труда являются: обеспечение полной герметизации технологического оборудования; выбор оборудования с учетом его надежности и экономичности; строгое соблюдение всех технологических параметров; своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования.

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

