



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 «Урихтау Оперейтинг»

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: №KZ06RYS00625040 10.05.2024 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство нефтепровода от ДНС Урихтау до ЦПНГ Алибекмола.

Строительство (10 мес.): начало – 2024 год, окончание – 2025 год. Эксплуатация: начало – 2025 год, окончание – 2048 год. Постутилизация – 2049 год.

В административном отношении территория работ расположена в Мугалжарском районе Актюбинской области Казахстана, в 215 км к югу от города Ақтөбе. Месторождение Урихтау непосредственно граничит с разрабатываемым месторождением Алибекмола, Жанажол и месторождением Кожасай. Относится к Восточно-Эмбинской нефтегазоносной области. Ближайший населенный пункт к площадке, существующей ДНС - с. Сага расположен на расстоянии более 12 км. В 1,6 км на север от района работ расположен вахтовый поселок «Жанажол». Ближайший к существующей площадке ЦПНГ м.р. Алибекмола - населенный пункт с. Жаркемер находится на расстоянии 5 км к западу от месторождения. Наименьшее расстояние от участка строительства до реки Сагиз более 60 км, до реки Эмба 2,5 км. Минимальное расстояние до ООПТ Пески - Кокжиде в среднем 5 км. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны, а также в близи участков строительства отсутствуют.

Срок действия контракта на недропользование ТОО «Урихтау Оперейтинг» – до 31 мая 2048 г (Контракт №5224 от 23 мая 2023 года с дополнением №1 от 19 июня 2023 года). Координаты геологического отвода месторождения: 57°21'36'', 48°22'42''; 57°21'40'', 48°23'18''; 57°21'50'', 48°24'00''; 57°21'43'', 48°24'36''; 57°23'17'', 48°24'58''; 57°23'35'', 48°25'6''; 57°23'50'', 48°25'21''; 57°23'56'', 48°25'35''; 57°24'1'', 48°25'44''; 57°24'8'', 48°25'52''; 57°24'42'', 48°26'21''; 57°24'51'', 48°26'39''; 57°25'23'', 48°26'41''; 57°25'24'', 48°25'48''; 57°27'00'', 48°25'48''; 57°27'00'', 48°23'00''. Координаты основных угловых поворотов трассы нефтепровода: 48°23'23.64"; 57°21'37.95", 48°23'20.74"; 57°23'51.39", 48°24'7.88"; 57°24'26.86", 48°25'12.49"; 57°25'44.94", 48°25'10.33"; 57°26'9.97", 48°25'17.65"; 57°26'44.88", 48°24'56.86"; 57°29'29.00", 48°28'6.40"; 57°38'54.50", 48°28'5.82"; 57°39'28.34", 48°28'7.78"; 57°39'35.05", 48°28'11.02"; 57°39'37.46", 48°28'16.81"; 57°39'50.41", 48°28'20.29"; 57°40'4.18", 48°28'18.79"; 57°40'5.28", 48°28'21.63"; 57°40'12.05".

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемая деятельность предусматривает строительство следующих объектов: Нефтепровод от ДНС-Урихтау до ЦПНГ Алибекмола протяженностью 26,6 км (Ø204,7х5,1 мм) с узлами линейной запорной арматуры. Расширение существующей площадки ПГБ на



ДНС для установки узла запуска скребка (СОД) Ду200, дренажная емкость ($V=8,0$ м³). На существующей площадке ПУН ЦПНГ Алибекмола установка узла приема скребка Ду200. Нефтепровод стальной диаметром Ду200 от существующей площадки ПУН до существующей площадки МАФ-2, протяженностью 317 м; Точка подключения на существующей площадке МАФ-2 ЦПНГ месторождения «Алибекмола». Съезд к площадке линейной запорной арматуры длиной около 60 м. Установка блочной насосной станции внешней перекачки нефти (2 насоса производительность 60 м³/час) на ДНС. Расчетное давление нефтепровода составляет 2,5 МПа. Начальное рабочее давление нефтепровода на выходе с ДНС составляет 1,4 МПа, температура 11,30С. На выходе перед точкой подключения на МАФ-2 рабочее давление составляет 0,53 МПа, температура 5,6°С. Свойства пластовой нефти: содержание (% масс) силикагелевых смол – 10,73, асфальтенов - 0,04, серы - 0,85, парафина – 2,51, воды – 0,04, мех.примесей – 0,01. Содержание хлористых солей 80,27 мг/л. Температура застывания нефти ниже - 20°С. Температура вспышки в закрытом тигле -15,71°С. Плотность нефти, т/м³ – 0,83. Компонентный состав разгазированной нефти (% мол): сероводород – 0,03, C1-C5 – 2,48, C6 и выше – 81,94, остаток – 15,57.

Для размещения проектируемых площадок узла запуска СОД и дренажной емкости предусматривается расширение сущ.площадки ПГБ на ДНС м/р Урихтау, площадью 243м². Площадка камеры запуска СОД, размерами 14,5х6,0 м, предусмотрена на бетонном основании толщ. 150 мм, по периметру с бортами 150 мм и 2-х метровым сетчатым ограждением. Камера запуска скребка и вся наружная обвязка – из труб стальных повышенной эксплуатационной надежности диаметрами 200, 150 и 50 мм. Площадка подземной дренажной емкости ($V=8,0$ м³) размером 4,5х3,5м предназначена для опорожнения камеры запуска СОД, расположена на сущ. площадке ДНС. Нефтепровод (26,6 км) - из стеклопластиковых труб с номинальным $P=5,5$ МПа и диаметром 204,7х5,1мм. По трассе предусмотрена надземная линейная запорная арматура с электрическим и ручным управлением на пикетах: ПК2+10.0, ПК71+41.0, ПК92+62.0, ПК118+60.0, ПК159+64.50, ПК254+44.0. Прокладка нефтепровода - подземная. Глубина заложения не менее - 1,7 м до верхней образующей трубы. При укладке предусмотрена песчаная подушка толщиной 200мм и присыпка мягким грунтом толщиной 200мм, остальная часть траншеи засыпается естественным грунтом. Надземные участки на узлах ЛЗА покрываются антикоррозионным покрытием и теплоизолируются. На переходах через автомобильные дороги всех категорий предусмотрены защитные кожухи из стальных труб. В процессе строительства предусматривается техническая рекультивация - снятие почвенно-растительного слоя, с последующим его возвратом по окончании строительства. Камера приема очистных устройств размещена на сущ. площадке ПУН ЦПНГ м/р Алибекмола - в блочно-комплектном исполнении, размеры и конструкция площадки аналогичны площадке камеры запуска СОД. Стальной нефтепровод от существующей площадки ПУН до точки подключения на МАФ-2 ЦПНГ м/р Алибекмола длиной 320 м, прокладка подземная, на глубине не менее - 1,7 м до верха трубы. Предусмотрена песчаная подушка толщиной 200мм и присыпка мягким грунтом толщиной 200мм, остальная часть траншеи засыпается естественным грунтом. Расчетное давление - 2,5 МПа. Переходы через автомобильные дороги всех категорий предусмотрены в защитных кожухах из стальных труб. Точка подключения на МАФ-2 – давление – $5,0 \div 7,0$ кгс/см², температура - $5 \div 18$ °С. Врезка осуществляется в существующий нефтепровод Ду150мм. Насосная внешнего транспорта нефти (блок-бокс размерами 9.0х6.6 м) с насосами Н-1/5,6 - для подачи нефти в нефтепровод из резервуаров ДНС до ЦПНГ Алибекмола. В проекте приняты центробежные насосные агрегаты ЦНСнт 60-231 - 2 шт. (1 рабочий + 1 резервный), производительностью $Q=60$ м³/ч, напором $H=231$ м.ст.ж. с электродвигателем АВ280S2, мощностью $N=110$ кВт. Применяемые насосы имеют торцевые уплотнения. Сбор утечек с торцевых уплотнений насосов, дренаж от насосов и примыкающих к ним трубопроводов предусмотрен в сущ.подземную дренажную емкость ЕП-1 объемом $V=5$ м³. При пересечении автодорог, существующих подземных коммуникаций предусмотрен метод горизонтально-направленного бурения с протаскиванием стеклопластиковый трубы через кожух большего диаметра. Подключение проектируемого электрооборудования предусматривается: на тех.площадке ДНС - от сущ. РУ НКУ-0,4кВ 2БКТП "ДНС-1"; на тех.площадке ЦПНГ м/р «Алибекмола» - от сущ. РУ подстанции КТПН-6/0,4 кВ 63 кВА «ПУН» (Алибекмола).



Строительство: питьевая вода – привозная бутилированная и автоцистернами; техническая вода – привозная автоцистернами. Главной водной артерией района является р. Жем (Эмба). Она протекает в субмеридиальном направлении по отношению к району работ. Участок строительства расположен вне пределов 500-метровой водоохранной зоны реки. Минимальное расстояние от проектируемых объектов до реки Жем (Эмба) 2,5 км, до водоохранной зоны 2,0 км. Трасса нефтепровода начинается на ДНС и удаляется по мере приближения к ПНГ м/р Алибекмола. Объем потребления воды в период строительства (м3/период): всего – 3044,6, в том числе: хоз-питьевые нужды – 262,5, пылеподавление – 1900,5, гидроиспытания – 881,6. Сброс загрязненных стоков в природную среду не производится, так как на период строительства все стоки собираются в передвижные герметичные емкости и по мере накопления вывозятся спец автотранспортом на очистные сооружения по договору.

Актюбинская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира, рассмотрев заявление, сообщает, что предлагаемые географические координаты расположены за пределами земель лесного хозяйства и особо охраняемых природных территорий.

Планируемая территория находится на территории Мугалжарского района. Из птиц, занесенных в Красную книгу Республики Казахстан: стрепет, степной орел, и многие другие. Кроме того, из животных, являющихся охотничьими видами, обитают: кабан, заяц, лиса, корсак, барсук, степной хорек и многие другие.

В целях предотвращения антропогенного воздействия необходимо свести к минимуму автомобильные дороги в полевых условиях, запретить движение транспорта по бездорожью и обязать хранить производственные, химические и пищевые отходы в специальных местах, чтобы избежать опасности отравления диких животных на территории, на которой ведется строительство.

Объемы материалов на период строительства: песок – 3,5 м3; ПГС – 605 м3; щебень – 500 м3; электроды – 0,6 т, лакокрасочные материалы – 0,6 т, дизтопливо – 80,5 т, бензин – 7,5 т. Электроэнергия: строительство: от дизель-электростанции; эксплуатация: подключение к суш. эл. сетям площадок;

При строительстве: Железо (II, III) оксиды /в пересчете на железо/ -к.о. 3, т/год -0,01; Марганец и его соединения /в пересчете на марганец (IV) оксид/ - к.о. 2, т/год - 0,0006; Олово оксид (в пересчете на олово) – к.о. 3, т/год – 0,0000002; Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец/ - к.о. 1, т/год – 0,0000003; Хром /в пересчете на хром (VI) оксид/ (Хром шестивалентный) – к.о. 1, т/год – 0,0000004; Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) - к.о. 2, т/год - 0,3; Азот (II) оксид (Азота оксид) - к.о. 3, т/год - 0,04; Углерод (Сажа) - к.о. 3, т/год - 0,03; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) - к.о. 3, т/год - 0,04; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) - к.о. 4, т/год - 0,3; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) - к.о. 2, т/год - 0,0003; Фториды неорганические плохо растворимые – к.о. 2, т/год – 0,0005; Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) - к.о. 3, т/год – 0, 2; Метилбензол (толуол) – к.о. 3, т/год - 0,016; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) - к.о. 1, т/год - 0,0000004; Этилцеллозольв – к.о.-, т/год - 0,00015; Бутилацетат – к.о. 4, т/год – 0,003; Формальдегид (Метаналь) - к.о. 2, т/год - 0,004; Пропан-2-он (Ацетон) - к.о. 4, т/год - 0,006; Циклогексанон - к.о. 3, т/год 0,0004; Уайт-спирит - к.о. -, т/год – 0,1; Алканы C12-19 /в пересчете на С - к.о. 4, т/год - 0,2; Взвешенные частицы - к.о. 3, т/год – 0,05; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - к.о. 3, т/год – 6,5; Пыль абразивная - к.о. – , т/год - 0,015. Всего – 7,8159549 т/год. При эксплуатации: Сероводород – к.о. 2, т/год – 0,0006; Смесь углеводородов предельных C1-C5 – к.о. -, т/год – 0,7; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – к.о. -, т/год – 0,25; Бензол – к.о. 2, т/год – 0,0032; Ксилол (диметилбензол) – к.о. 3, т/год – 0,001; Метилбензол – к.о. 3, т/год – 0,002. Всего – 0,9568 т/год. Согласно Приложению 1, Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года №346 «Об утверждении Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей», намечаемая деятельность не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей.

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.



Период строительства (включая рекультивацию): Опасные отходы – 0,15 т, в том числе: отходы от красок и лаков, содержащие органические растворители или другие опасные вещества (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ - 0,1 т, ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,05 т. Неопасные отходы – 83,93 тонн, в том числе: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,01 т; черные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе монтажа – 7,0 т; смешанные отходы строительства и сноса (строительные отходы) – 70,0 т; отходы пластмассы (заглушки) образуются в процессе монтажа труб – 2,22 т; смешанная упаковка – отходы производства, образуются в процессе использования материалов при строительстве - 2,5 тонн; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 2,2 т. Всего – 84,08 т. Эксплуатация: Опасные отходы – 4,1 т, в том числе: маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования - отходы производства, образуются в процессе очистки нефтепровода скребком – 4,0 т; ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,1 т. Всего – 4,1 т.

Намечаемая деятельность согласно - «Нефтепровод от ДНС Урихтау до ЦПНГ Алибекмола» (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 «Урихтау Оперейтинг» 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. Атмосферный воздух - осуществляются наблюдения на источниках выбросов и на границе СЗЗ. Превышений нормативов НДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Мониторинг на границе СЗЗ проводился в 4 контрольных точках по 7 ингредиентам. Содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе, существующей СЗЗ не превышают ПДКм.р. Мониторинговые скважины подземных вод располагаются на территории месторождения. Периодичность контроля за состоянием водных ресурсов составляет 2 раза в год. Нормы ПДК загрязняющих веществ для подземных вод не установлены. Содержание тяжелых металлов и других загрязняющих веществ в грунтовых водах находятся ниже установленных норм для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на 8 стационарных экологических площадках и на границе СЗЗ в 4 точках. Содержание в почве свинца, меди и цинка не превышает ПДК по всем загрязняющим веществам. Мониторинг растительного покрова показал, что на территории месторождения состояние растительных сообществ соответствует сезонам года. Отклонений в развитии надземных побегов не зафиксировано. Растительный покров исследуемой территории разреженный в виду неоднородности рельефа. Основные виды, слагающие растительность наземных экосистем территории, представлены пелитофитными сообществами, эфемероидами и эфемерами различных семейств. Редких видов в составе растительных сообществ во время проведения мониторинга зафиксировано не было. Животный мир на территории деятельности предприятия довольно разнообразен и представлен 3 видами земноводных, 15 видами пресмыкающихся, 203 видами птиц и 29 видами млекопитающих. В 2023 году проводились наблюдения за основными видами млекопитающих, распространенных на территории деятельности Компании. Животный мир рассматриваемой территории характеризуется обедненным видовым составом и сравнительно низкой численностью. Согласно радиационному мониторингу превышения эффективных доз радиационной безопасности не установлено. Вывод: По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует.

При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических



проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических и сводятся к следующему: Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ, размещение мест накопления отходов на оборудованных площадках. Проектно-конструкторские: бетон для строительных конструкций принят на сульфатостойком портландцементе, железобетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, защитить антикоррозионным покрытием; боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, стальные конструкции запроектированы из стального профильного проката прямоугольного замкнутого профиля, предусмотрена антикоррозионная защита металлоконструкций; материал нефтепровода принят стеклопластик, теплоизоляция матами минеральными надземных участков трубопровода на узлах ЛЗА; устройство приемных прямиков на технологических площадках; дренаж оборудования в сущ. и проектируемые дренажные емкости, с возвратом в техпроцесс на ДНС; гидроиспытания трубопроводов на герметичность и прочность; техническая рекультивация участка по окончании строительства, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: оснащение технологического оборудования запорной арматурой и приборами КИПиА. Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; отдельный сбор и вывоз отходов. Все работы будут проводиться с обязательным соблюдением и выполнением требований ст.17 Закона Республики Казахстан «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» № 593 от 09 июля 2004 года.

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

