



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

АО «КазТрансОйл»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности на «МН
«Каламкас-Каражанбас-Ақтау» Ø530. Реконструкция трубопровода на участках 0-23км».

Материалы поступили на рассмотрение: 29.03.2024г. Вх.KZ27RYS00582661

Общие сведения

Административно площадка ГНПС «Каламкас», находится в северо-восточной части Мангистауской области в 200 км от города Ақтау, в северной части от промысла находится Каспийское море. Промплощадка ГНПС «Каламкас» расположена на расстоянии 2 км севернее станции расположен вахтовый поселок Каламкас. Расстояние от объекта строительства до Каспийского моря порядка 7,0 км. Передвижение в пределах территории - по полевым и асфальтированным дорогам. Передвижение, возможно, всеми видами транспорта. Схема прохождения нефтепровода «Каламкас-Каражанбас-Ақтау-Узень». Координаты проектируемого участка в ПК 0: N45°21'13.49"с. ш., E 51°53'54.90"в. д. Площадь земельного участка – 116,2829 га. Делимый. Площадь участка, отведенного под строительство 440 м². Площадь застройки (новое строительство) 282,28 м². Процент застройки 17,36.

Краткое описание намечаемой деятельности

Вид строительства: Реконструкция. Особые условия строительства: Строительство в зоне действующего нефтепровода. Основные технико-экономические показатели: Пропускная способность нефтепровода, проектная – 4,5 млн.т./год, проектное давление МН -5,5 МПа. Техническая характеристика: объект II (нормального) уровня ответственности. Общая площадь территории в ограждении – 440,00 м²; Площадь застройки (новое строительство) – 84,00 м²; Плотность застройки – 17,36% Настоящим проектом предусматривается: замена существующей камеры пуска ОУ на камеру заводского исполнения с передним запасочным устройством; монтаж площадки с дренажной емкостью V=12,5м³ с обвязкой и с насосом обратной закачки нефти в технологический трубопровод; установку электроизолирующей вставки ЭВ – 500 в надземном исполнении на магистральном нефтепроводе диаметром Ду500 на входе и на выходе в площадку камеры пуска перед анкерным фундаментом «якорем». Которая служит для разъединения линейной части от технологической. Также установка электроизолирующей вставки ЭВ-100 в подземном исполнении на выходе из дренажной емкости; монтаж анкерного фундамента диаметром «якоря» для восприятия осевых усилий при температурных расширениях трубопровода; врезка в существующий трубопровод Ø273 с новым проектируемым трубопроводом Ø530x9; линейная часть



нефтепровода. Проектом предусмотрено строительство площадки камеры пуска СОД и площадки дренажной емкости, а также строительство площадки кранового узла. Выбор участка под строительство и материалы по отводу земли подготовлены Заказчиком. Сооружения, отдалены друг от друга на расстоянии принятые с учетом требований противопожарных норм, монтажа, эксплуатации и ремонта. Площадки камеры пуска СОД, размером в плане 20.00 x 8.00 м и дренажной емкости, размером в плане 8.70 x 4.40 м, расположенных на территории действующей НПС "Каламкас", в собственном ограждении, площадка кранового узла, размером в плане 22.00 x 20.00 м проектируется в ограждении, с воротами и калиткой, расположена на ПК214+78 магистрального нефтепровода "Каламкас-Каражанбас-Актау". В состав площадки кранового узла входят: площадка АГЭУ, размером в плане 18.00 x 4.00 м; крановый узел, размером в плане 2.00 x 2.00 м; колодцы телемеханики 2 шт, размером в плане 1.90 x 1.90 м. В рамках разработки рабочего проекта «МН «Каламкас-Каражанбас-Актау» Ø530. Реконструкция трубопровода на участках 0-23км» предусмотрено: замена существующей камеры пуска ОУ на камеру заводского исполнения с передним запасовочным устройством; монтаж площадки с дренажной емкостью $V=12,5\text{м}^3$ с обвязкой и с насосом обратной закачки нефти в технологический трубопровод; установку электроизолирующей вставки ЭВ – 500 в надземном исполнении на магистральном нефтепроводе диаметром Ду500 на входе и на выходе в площадку камеры пуска перед анкерным фундаментом «якорем». Которая служит для разъединения линейной части от технологической. Также установка электроизолирующей вставки ЭВ-100 в подземном исполнении на выходе из дренажной емкости; монтаж анкерного фундамента диаметром «якоря» для восприятия осевых усилий при температурных расширениях трубопровода; врезка в существующий трубопровод Ø273 с новым проектируемым трубопроводом Ø530x9; линейная часть нефтепровода.

Площадка камеры пуска размещен внутри ГНПС Каламкас. Выход трубопровода от камеры выполнены с помощью 30° отводов, обеспечивающих прохождение СОИД. Врезка в действующий трубопровод выполнен с тройника. Установка задвижек на обвязке камеры пуска диаметром Ду500 и Ду300 с интеллектуальным электроприводом Biffi во взрывозащищенном исполнении. Для обслуживания задвижек диаметром Ду500 и Ду300 в проекте предусмотрено площадка обслуживания (см. марку АС). Задвижки диаметрами Ду500 и Ду300 с электроприводом Biffi взрывозащищенного исполнения установлены надземно на фундаментах. Дренажная емкость оборудуется дыхательным клапаном, сигнализаторами уровня. Для разъединения протекторной защиты от катодной защиты установлено ЭВ-100 на дренажном трубопроводе диаметром Ду100 в надземном исполнении и ЭВ-80 на нагнетательном трубопроводе диаметром Ду80 тоже в надземном исполнении. Емкость находится под протекторной защитой. Газовое пространство над дыхательной арматурой емкости входит в зону действия молниезащиты. Проектируемая площадка камеры пуска СОД предусматривает запуск очистных устройств, используемых для очистки внутренней полости трубопровода от отложений парафина и грязи, запуск приборов диагностики технического состояния трубопровода. В зимнее время перед началом операций по запуску средств очистки и диагностики для выравнивания температур рекомендуется прокачка продукта через камеру с предварительным заполнением ее и надземных участков трубопроводов продуктом. Для дренажа нефти из камеры пуска и примыкающих к камере технологических трубопроводов предусмотрена подземная горизонтальная дренажная емкость объемом 12,5м³. Прием остатков нефти от проектируемой камеры пуска СОИД с последующей откачкой насосом в технологический трубопровод и/или передвижным агрегатом. Вспомогательные надземные и подземные технологические трубопроводы укладываются с уклоном 0,002 в сторону подземной емкости для возможности их опорожнения. Прокладка надземных магистральных и технологических трубопроводов предусматривается на несгораемых отдельно стоящих опорах и монтируются в следующем порядке: на опоры и участок трубопровода перед



установкой должно быть нанесено антикоррозионное покрытие; обработанная опора устанавливается в проектное положение с контролем высотных отметок и привязкой по осям; для исключения разрушения изоляционного покрытия между трубопроводом и соприкасающимися частями опоры (корпус, хомут или бугель) предусмотреть прокладку из паронита с таким расчетом, чтобы паронит выступал за края соприкасающихся частей на 5-7 мм; после окончания монтажных работ данный участок трубопровода и опоры должны быть покрыты дополнительно антикоррозионным покрытием в составе всего узла. Проектом предусматривается в рамках капитального ремонта действующего магистрального нефтепровода «Каламкас-Каражанбас-Актау» прокладка нового трубопровода Ду500 на участке 0-23 км, установка линейной запорной арматуры на 22 км. Новый трубопровод прокладывается параллельно действующему. Общая протяженность проектируемого участка нефтепровода - 23016 м., а именно: класс нефтепровода II согласно СН РК 3.05.01-2013. Нефтепровод относится к III категории - 21695м. На пресечениях с подземными коммуникациями (трубопроводы, кабели связи) по 50 м по обе стороны трубопровода категория повышается до II-й - 1321м. На ПК 214+78 в периметральном ограждении устанавливаются: задвижка ЭЗ-22 с колодцами телемеханики, КТП ПКУ. Габаритные размеры ограждения по забору 20мх22м. Сооружения оборудованы системой контроля несанкционированного проникновения, видео наблюдением, пожарной сигнализацией с выводом данных в сеть АО «КазТрансОйл», технологическую схему см. лист 2022.010.017-ТХ-2, план линейного узла см. лист 2022.010.017-ТХ-10-28_Рев.1. Рабочее давление на проектируемом участке трубопровода $P_{раб}=5,5$ МПа (55 кгс/см²), температура перекачиваемой нефти - до 60°С. В качестве материала трубы принята низколегированная сталь марки 17Г1С-У класса прочности К52.

Предположительный срок начала реализации намечаемой деятельности июнь 2024 г. Нормативная продолжительность строительства – 8,5 месяцев. Назначенный ресурс срока службы скребка, дренажной емкости - 30 лет, с возможным продлением срока эксплуатации. Для труб срок службы - 30 лет.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Период строительства от СТАЦИОНАРНЫХ ИСТОЧНИКОВ, ВСЕГО: 3,1277916 г/с или 68,814458 т/год. Из них: 0123 Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) – 3 кл - 0,045888 г/с - 0,099128 т/год; 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца – 2 кл - 0,002608 г/с - 0,005648 т/год; 0168 Олово оксид (в пересчете на олово) – 3 кл - 0,017326гс - 0,000003 т/год; 0184 Свинец и его неорганические соединения /в пересчете на свинец – 1 кл - 0,031558 г/с - 0,000006 т/год; 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) – 2 кл - 0,33297г/с - 0,120173 т/год; 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) – 3 кл -0,385272 г/с - 0,09675 т/год; 0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) – 3 кл - 0,061088 г/с - 0,012696 т/год; 0330 Сера диоксид - 3 кл -0,103978 г/с - 0,033469 т/год; 0333 Сероводород – 2 кл - 0,0000096 г/с -0,00026 т/год; 0337 Углерод оксид -4 кл - 0,290189 г/с - 0,1617752 т/год; 0342 Фтористые газообразные - соединения – 2кл -0,001229 г/с - 0,003862 т/год; 0344 Фториды неорганические плохо растворимые – 2 кл -0,00177 г/с - 0,004161т/год; 0616 Диметилбензол – 3 кл - 0,146667 г/с -0,050562 т/год; 0621 Метилбензол – 3кл - 0,08845г/с - 0,035752т/год; 0827 Хлорэтилен – 1 кл - 0,000001 г/с - 0,0000001 т/год; 1119 Этоксизтанол - 0,012778 г/с - 0,009452 т/год; 1210 Бутилацетат – 4кл -0,025814 – г/с - 0,012542 т/год; 1301 Проп-2-ен-1-аль (Акролеин) -2 кл -0,011844 г/с- 0,0029577 т/год; 1325 Формальдегид – 2 кл -0,011844 г/с -0,002958 т/год; 1401 Пропан – 4 кл -0,066426 г/с- 0,035339 т/год; 2732 Керосин - 0,000463г/с - 0,009988т/год; 2752 Уайт-спирит -1кл -0,034853 г/с - 0,001341т/год; 2754 Алканы C12-19 -4 кл - 0,361772г/с - 0,480209т/год; 2902 Взвешенные частицы -3 кл -0,04684 г/с - 0,002976 т/год; 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 3 кл -0,001489г/с -0,000171 т/год; 2909 Пыль



неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 – 3 кл- 1,042065г/с - 67,631199т/год; 2930 Пыль абразивная -0,0026 г/с- 0,00108 т/год.

Период строительства от ПЕРЕДВИЖНЫХ ИСТОЧНИКОВ, ВСЕГО: 3,424654г/с или 217,523428 т/год. Из них: 0301 Азота (IV) диоксид-2 кл-0,185885г/с - 11,873121 т/год; 0328 Углерод – 3 кл - 0,042362г/с - 4,554306т/год; 0330 Сера диоксид-3 кл-0,059668г/с- 6,158738т/год; 0337 Углерод оксид-4 кл-2,659108г/с-163,827373т/год; 0703 Бенз/а/пирен-1кл-0,000002г/с-0,000143т/год; 2704 Бензин-4кл-0,40013г/с-22,548082т/год; 2732 Керосин-0,077499г/с-8,561665т/год Период эксплуатации: ВСЕГО: 1,021522 гс или 0,43750709 т/год. Из них: 0301 Азота (IV) диоксид - 2кл -0,055377 г/с - 0,0172705т/год; 0304 Азот (II) оксид-3 кл -0,065127г/с - 0,0222046 т/год; 0328 Углерод -3 кл -0,008924 г/с-0,0028674 т/год; 0330 Сера диоксид -3 кл -0,033248 г/с -0,0062892 т/год; 0333 Сероводород -2 кл-0,000442 г/с-0,0000234004 т/год; 0337 Углерод оксид -4 кл -0,071045 г/с-0,0152883 т/год; 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5-0,5537 г/с-0,26496 т/год; 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 -0,20477 г/с - 0,097938 т/год; 0602 Бензол -2кл - 0,002675 г/с - 0,0012801 т/год; 0616 Диметилбензол – 3кл -0,000849 г/с -0,00040003 т/год; 0621 Метилбензол – 3 кл -0,001679 г/с - 0,00080006 т/год; 1301 Проп-2-ен-1-аль -2 кл - 0,001974 г/с - 0,0006821т/год; 1325 Формальдегид – 2 кл - 0,001974 г/с - 0,0006821 т/год; 2754 Алканы C12-19 – 4 кл - 0,019738 г/с - 0,0068213 т/год.

На период строительства: Для временного водоснабжения стройгородка водозабор осуществлять от существующей сети Заказчика с доставкой водовозной автомашиной к месту размещения стройгородка и заполнением емкостей запаса воды для хозяйственных нужд. На питьевые нужды использовать привозную бутилированную воду. Обеспечение водоснабжения в процессе производства (строительно-монтажные работы) поставляются согласно заключенным договорам Подрядной организации из водовода Астрахань - Мангышлак. На период эксплуатации: водоснабжение не предусмотрено. Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении водоохранных зон и полос отсутствует. На период СМР: Питьевые нужды – 29,07 м3/период, хозбытовые нужды – 363,375 м3/период. Расход воды на орошение площадки строительства и строительные нужды, согласно сметным данным, составляет: гидроиспытание – 4800 м3, вода техническая – 14740,2528 м3. На производственные нужды вода используется для пылеподавления и строительных нужд, гидроиспытания.

Лимиты накопления отходов на период СМР всего; 4,2495т/период: Промасленная ветошь 15 02 02* - 0,0005 т/год, Использованная тара из-под ЛКМ 15 01 10*- 0,5045 т/год, Огарки сварочных электродов 12 01 13 – 0,0873 т/год, Металлолом 17 04 07 - 0,05 т/год, Строительные отходы 17 09 04 – 0,05 т/год, Пластиковые бутылки из-под питьевой воды 15 01 02 – 0,5291 т/год; ТБО 20 03 01 – 3,0281 т/год. На период эксплуатации отходы: Всего – 0,0635 т/год: Промасленная ветошь 15 02 02* - 0,0635 т/год.

Использование объектов растительного мира не планируется.

Использование объектов животного мира не предусматривается.

Иные ресурсы на период СМР: ацетилен – 1,011 м³, пропан-бутановая смесь – 761,3279 кг, щебень – 488,8 тн, известь комовая - 0,29295 т, песок- 300 тн, ПГС – 892,4 м³. Технологическое и энергетическое топливо: дизельное топливо – 285,39 т/период, бензин – 225,48 т/период.

Комплексная оценка воздействия на компоненты окружающей среды при реализации проектных решений:

Строительно-монтажные работы: Атмосферный воздух - Локальный (1), Средней продолжительности (2), Слабая (2), Низкая (4); Поверхностные и подземные воды - Локальный (1), Средней продолжительности (2), Незначительная (1), Низкая (2).; Почвенные ресурсы - Локальный (1), Средней продолжительности (2), Слабая (2), Низкая (4); Растительность - Локальный (1), Средней продолжительности (2), Слабая (2), Низкая (4); Животный мир - Локальный (1), Средней продолжительности (2), Незначительная (1), Низкая (2).



Эксплуатация: Атмосферный воздух - Локальный (1), Многолетний (4), Слабая (2), Низкая (8); Поверхностные и подземные воды - Локальный (1), Многолетний (4), Незначительная (1), Низкая (4); Почвенные ресурсы - Локальный (1), Многолетний (4), Незначительная (1), Низкая (4); Растительность - Локальный (1), Многолетний (4), Незначительная (1), Низкая (4); Животный мир - Локальный (1), Многолетний (4), Незначительная (1), Низкая (4). Воздействие низкой значимости (последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность).

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий:

Охрана атмосферного воздуха: своевременное и качественное обслуживание техники; организация движения транспорта; укрытие тентами кузова автосамосвалов при перевозке сыпучих материалов; правильный выбор вида топлива, типа двигателя и режима его работы и нагрузки; пылеподавление; периодический контроль за техническим состоянием оборудования; своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики оборудования; высокая квалификация и соблюдение требований охраны труда и техники безопасности обслуживающим персоналом.

Охрана земельных ресурсов: регулярная уборка территории от мусора; своевременный вывоз накопившихся отходов в места, соответствующие экологическим нормам.

Охрана поверхностных и подземных вод от загрязнения и истощения: проектными решениями сброс каких-либо сточных вод на рельеф или в поверхностные водные источники запрещен.

Намечаемая деятельность: «МН «Каламкас-Каражанбас-Актау» Ø530. Реконструкция трубопровода на участках 0-23км.», согласно пп.2 п.11 главы 2 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду приказа Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13 июля 2021 года № 246 относится к II категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2 п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

