

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ ГЕОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

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 Актау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Филиал "Тоталь Е энд П Дунга ГмбХ"

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Строительство нового нефтепровода 8" и кабеля ВОЛС от ЦПС до КУУН на месторождении Дунга Мангистауской области»

Материалы поступили на рассмотрение: 19.10.2021 г. вх. KZ81RYS00172155

Общие сведения

Район строительства находится на месторождении Дунга и расположен на территории Западного Казахстана, в Тупкараганском районе Мангистауской области в 52 км к северо-востоку от г.Ақтау.

Краткое описание намечаемой деятельности

Месторождение Дунга - действующее нефтегазодобывающее месторождение. В настоящее время на объектах осуществляется подготовка примерно 16000-17500 баррелей нефти в сутки. Проектируемый нефтепровод 8" (□226.1 х 21 мм) от площадки арматурного узла на ЦПС до узла подключения в КУУН выполнены из гибких полиэтиленовых труб армированных из стали MXL 8" НТ по API 17J от компании Flexsteel, с расчетным давлением 1500 psi (10.3 МПа), допустимая расчетная температура стенки до 85°C (185°F). Прокладка подземная, ниже глубины промерзания грунта, не менее 1.3 м от верха трубы до поверхности земли. Материал соединительных деталей, концевых (фланцевых) соединений – нержавеющая сталь 316LSS. Прокладка проектируемых линейных объектов (нефтепровод и оптоволоконная линия связи (кабель ВОЛС)) от ЦПС до КУУН будет выполнена в одном коридоре параллельно, на расстоянии 8,0 м от существующего нефтепровода диаметром 6". Кабель ВОЛС будет проложен в одной траншее на расстоянии 1.2 м от оси проектируемого нефтепровода. Поверхность по трассе проектируемого нефтепровода 8" покрыта полупустынной растительностью. Длина трассы – 18000 м. Диаметр трубы - 8"дюймов. Характеристика продукции месторождения Товарная нефть по своим свойствам особо легкая, маловязкая, малосернистая, высокопарафинистая, с высокой температурой застывания, не содержащая сероводорода и



меркаптановой серы. Плотность при нормальных условиях – 810 кг/м³, динамическая вязкость при нормальных условиях – 6.794 мПа*с, кинематическая вязкость при нормальных условиях – 8.409*10⁻⁶ м²/с.

Согласно Техническому заданию на выполнение работ проектными решениями предусматривается:

- подключение нового нефтепровода к существующему трубопроводу на расширяемой площадке Камеры запуска скребка (ЦПС);
- размещение нового арматурного узла на территории ЦПС;
- прокладка нового нефтепровода под землей параллельно существующему трубопроводу на расстоянии не менее 8.0 м;
- подключение нового нефтепровода к существующему трубопроводу перед врезкой в трубопровод КТО на расширяемой площадке Камеры приема скребка расположенный на КУУН.

Сроки строительства запланированы с июня 2022 года по декабрь 2023 года (включительно). Общая продолжительность строительства составит 19 месяцев. Начало эксплуатации проектируемых объектов с 2024 года. Срок эксплуатации проектируемых объектов – 20 лет.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Нормативные объемы выбросов при строительстве составит: 73,73944918 т/период (15,4619908 г/с), из них: железо оксиды (3 кл.оп) - 0,024663 т/период (0,07484 г/с), марганец и его соединения (2 кл.оп) - 0,001178 т/период (0,00125 г/с), хром оксид (1 кл.оп) - 0,00025 т/период (0,00139 г/с), азота диоксид (2 кл.оп) - 0,488586 т/период (0,20128 г/с), азот оксид (3 кл.оп) - 0,078715 т/период (0,03035 г/с), углерод (сажа,) (3 кл.оп) - 0,042244 т/период (0,01587 г/с), сера диоксид (3 кл.оп) - 0,063366 т/период (0,02493 г/с), углерод оксид (4 кл.оп) - 0,4423622 т/период (0,1972004 г/с), фтористые соединения (2 кл.оп) - 0,00096 т/период (0,00102 г/с), фториды неорганические (2 кл.оп) - 0,004224 т/период (0,00449 г/с), диметилбензол (3 кл.оп) - 0,05256 т/период (0,13087 г/с), метилбензол (3 кл.оп) - 0,53826 т/период (1,34016 г/с), бензапирен (1 кл.оп) - 0,00000078 т/период (0,0000003 г/с), бутилацетат (4 кл.оп) - 0,10418 т/период (0,25939 г/с), формальдегид (2 кл.оп) - 0,008449 т/период (0,0034 г/с), ацетон (4 кл.оп) - 0,22572 т/период (0,562 г/с), уксусная кислота (3 кл.оп) - 0,0000002 т/период (0,0000001 г/с), уайт-спирит - 0,00422 т/период (0,00718 г/с), алканы C12-C19 (4 кл.оп) - 0,217119 т/период (0,20692 г/с), взвешенные частицы (3 кл.оп) - 0,00174 т/период (0,011 г/с), пыль неорганическая (3 кл.оп) - 71,439922 т/период (12,38385 г/с), пыль абразивная - 0,00073 т/период (0,0046 г/с). Нормативные объемы выбросов при эксплуатации составит: 0,105011 т/год (0,001014 г/с) из них: смесь углеводородов предельных C1 - C5 - 0,003487 т/год (0,000111 г/с), смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,101524 (0,000903 г/с).

Временное водоснабжение строительства – питьевая вода (бутилированная) предусматривается доставкой автотранспортом и автоцистернами из города Актау (45 км), за счет собственных средств Подрядчика. Противопожарное водоснабжение – не требуется. Ликвидация возможных пожаров будет осуществляться собственной противопожарной службой месторождения Дунга. Питьевая вода (бутилированная), предусматривается доставкой автотранспортом и автоцистернами из г. Актау (45 км). Расчетные объемы водопотребления при строительных работах составят – 3451 м³/период (6,184 м³/сут.), из них на питьевые нужды - 87 м³/период (0,156 м³/сут.), на хозяйственно-бытовые нужды – 3364,0 м³/период (6,028 м³/сут.) Хозяйственно-бытовые сточные воды из септиков и биотуалетов Подрядчика будут вывозиться на договорной основе специализированной организацией в согласованные места отстоя или очистки (утилизации). Общий объем воды, необходимый для проведения гидроиспытания нефтепровода составит 527,14 м³. После гидроиспытания нефтепровода вода собирается в емкость и вывозится подрядной организацией на утилизацию или на повторное использование на других объектах. Эксплуатация проектируемых объектов будет



осуществляться действующим персоналом компании, в связи с этим вопросы водопотребления и водоотведения при эксплуатации проектируемых объектов в настоящем Проекте не рассматриваются. Операций, для которых планируется использование водных ресурсов - для питьевых нужд, для хозяйственно-бытовых нужд, для проведения гидроиспытания нефтепровода. Вопросы водопотребления и водоотведения при эксплуатации проектируемых объектов в настоящем Проекте не рассматриваются.

Металлолом (инертные отходы, остающиеся при строительстве, техническом обслуживании и монтаже оборудования – металлическая стружка, куски металла, бракованные детали, выявленные в процессе ремонта и не подлежащие восстановлению, обрезки труб, арматура и т.д.), взят из расчета 4% от общей массы металлоконструкций в количестве – 3,768 тонн. Металлолом временно хранится на строительной площадке и вывозится подрядной организацией на договорной основе. Строительные отходы (отходы, образующиеся при проведении строительных работ – обломки железобетонных изделий, и др.). Ориентировочное образование 6,0 тонн (количество строительных отходов принимается по факту образования). Строительные отходы по мере накопления вывозятся подрядной организацией. Огарки сварочных электродов образуется при сварочных работах, объем образования - 0,0192 тонн. Временно хранятся на площадке, и вывозятся подрядной организацией на договорной основе. Отработанные масла образуются при эксплуатации спецтехники. Объем образования – 1,0035 тонн. Отработанные масла собираются в герметичные емкости, и вывозятся подрядной организацией. Жестяные банки из-под краски образуются в процессе лакокрасочных работ. Временное хранение с последующим вывозом согласно договору. Количество отхода - 0,0868 тонн. Жестяные банки из-под битумной мастики образуются в процессе нанесения битумной мастики на поверхность. Временное хранение в специальном месте, с последующим вывозом на переработку (переплавку), согласно договору с подрядной организацией. Ориентировочное количество отхода - 0,0459 тонн. Промасленная ветошь образуются при эксплуатации спецтехники и других работах. Ориентировочный объем образования - 0,0571 тонн. Промасленная ветошь собирается в контейнеры и по мере накопления вывозится подрядной организацией на договорной основе. Коммунальные отходы – данный вид отходов по мере накопления вывозятся по договору. Объем отходов – 39,2561 тонн.

В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.

Использование объектов животного мира не предполагается.

Необходимое количество ГСМ при строительно-монтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо – 89,579 т/период, бензина – 31,132 т/период. Строительные материалы: металлоконструкции - 94,2 т/период, сварочные электроды - 1,28 т/период, лакокрасочные материалы – 1,4459 т/период, битум – 5,17 т/период, битумная мастика - 0,91409 т/период, пылящие строительные материалы (щебень, ПГС, песок) - 16110,93 т/период. Потребность в электрической энергии: Компрессор передвижной с дизельным двигателем. Потребность в ресурсах в период эксплуатации отсутствует.

Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Интегральная оценка воздействия: при строительно-монтажных работах составляет 10,7 баллов, воздействие средней значимости; при эксплуатации объекта составляет 16 баллов, воздействие средней значимости.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: Атмосферный воздух: своевременное обслуживание техники; заправка техники ГСМ на стационарных или передвижных заправочных пунктах; использование качественного дизельного топлива для заправки техники; организация движения



транспорта; сокращение до минимума работы двигателей на холостом ходу; пылеподавление, антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов, безопасная эксплуатация оборудования и трубопроводов за счет автоматизации и непрерывного контроля технологических процессов. Водные ресурсы: производственные процессы исключают в рабочем режиме какие-либо стоки на рельеф с технологической площадки с твердым покрытием, которые могут быть загрязнены нефтепродуктами и химическими веществами; технологическая система оборудования полностью герметизирована; система автоматики позволяет надёжно контролировать герметичность технологического процесса и исключить бесконтрольные утечки и переливы; надёжный контроль сварных стыков физическими и радиографическими методами, обеспечивающий надёжность герметизации технологических систем; контроль за качеством питьевой и технической воды; защита коммуникаций от коррозии. Почвенный и растительный покров: на каждом объекте работы спецтехники должен быть организован сбор отработанных и заменяемых масел с последующей отправкой их на регенерацию. Слив масла на растительный, почвенный покров или в водные объекты запрещается; организация движения техники (движение к местам проведения работ должно осуществляться по существующим дорогам), сбор и утилизация образующихся отходов, строгое регламентирование проведения работ, связанных с загрязнением почвенного покрова при эксплуатационном и ремонтном режиме работ; восстановление земель, нарушенных при строительстве и эксплуатации объектов; инвентаризация, сбор отходов в специально оборудованных местах. Животный мир: ограничение подачи звуковых сигналов, снижение шумового фактора, создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты.

Намечаемая деятельность: «Строительство нового нефтепровода 8" и кабеля ВОЛС от ЦПС до КУУН на месторождении Дунга Мангистауской области», относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I 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».



И.о. руководителя департамента

Хансейтов Сағдат Батырбекұлы

