



АО «КазТрансОйл»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ61RYS00625699 от 13.05.2024 года.

Общие сведения:

Акционерное общество "КазТрансОйл", 010000, Республика Казахстан, г.Астана, район "Нұра", Проспект Тұран, здание № 20, Нежилое помещение 12, 970540000107, КУРМАНБАЕВ ТАЛГАТ НАСИМУЛЛАЕВИЧ, +77292 479698 +77292479345, office@kaztransoil.kz

Краткое описание намечаемой деятельности:

Согласно п.п.10.1 глава 2 приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан основным видом намечаемой деятельности является, трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км.

Места осуществления намечаемой деятельности НПС имени Т. Касымова Атырауского НУ АО «КазТрансОйл» расположена северо-западнее г.Атырау на расстоянии около 4,5 км. Вблизи предприятия проходит железная дорога Астрахань - Средняя Азия и автомобильная дорога Атырау-Уральск. С восточной стороны на расстоянии 4 км протекает река Урал, и в 200 м автодорога Атырау-Урал, с запада на расстоянии 2,5 км – правая протока р.Урал – Черная речка.

Целью работы является строительство подводящего нефтепровода для увеличения объема принимаемой нефти.

Основание является рабочий проект «Строительство подводящего нефтепровода «МШК 203км (УУН) АО «КТК-К» - НПС им. Т. Касымова». Строительство подводящего нефтепровода между узлом учета «МШК 203км (УУН) АО «КТК-К» и точкой врезки на территории «НПС им. Т. Касымова» из стальных труб. Максимальное давление проектируемого нефтепровода принято 6,3 Мпа, рабочее давление проектируемого нефтепровода принято 5,5 МПа. Проектом предусматривается:

1. Площадка камеры запуска скребков. Камера запуска скребков предназначены для обеспечения постоянной пропускной способности выкидной линии путем очистки полости трубы и стенок от отложений и прочистки карманов от застойной жидкости. Процесс очистки предусмотрен



в периоды пред-пусконаладочных и пусконаладочных работ и в процессе проведения запланированного обслуживания

2. Подземная прокладка трубопровода. Трасса нефтепровода запроектирована подземного исполнения. Глубина заложения – от 1,57 до 2,82 метров до верха труб согласно продольному профилю. Расстояние от стенки трубопровода до стенки траншеи – 0,3м. На дне траншеи предусмотрена укладка подушки из выкопанного мягкого грунта, толщиной 0,1 м, не содержащего твердых включений (щебень, камни, кирпичей и т.д.). Над верхом проектируемого трубопровода предусматривается защитный слой, толщиной 20 см, из мягкого вынутого грунта, не содержащего твердых включений (щебня, камней, кирпичей и т.д.).

3. Площадка камеры приема скребков. Камера приёма скребков предназначены для извлечения скребковых устройств из трубы после очистки ее полости и стенок от отложений и прочистки карманов от застойной жидкости. Процесс очистки предусмотрена в периоды пред-пусконаладочных и пусконаладочных работ и в процессе проведения запланированного обслуживания.

4. Демонтажные работы. Проектом предусмотрен демонтаж: • Существующего футляра; • Коллекторной; • Существующего бетонного основания.

5. Газовая резка труб. Резка труб газом требует предварительной подготовки, снижающей вероятность повреждения оборудования, заготовок, травмирования резчика.

6. Пескоструйная обработка трубопроводов. Согласно проектным решениям, на надземных частях труб и стыках труб предусмотрена обработка трубопроводов пескоструйным методом (абразивно-струйная очистка). Процессу пескоструйной обработки подвергаются торцы труб и наружная поверхность надземного трубопровода. Пескоструйная очистка труб производится с помощью шлака не гранулированного.

7. Монтаж, сварка, испытания и контроль сварных стыков проектируемого нефтепровода.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения: срок проведения строительных работ оставляет 4 месяца, начало июнь 2024 год.

В соответствии пп. 7.13 п. 7 раздела 2, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, транспортировка по магистральным трубопроводам газа, продуктов переработки газа, нефти и нефтепродуктов относится II категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период строительства работ составляет 1.31403146888 г/сек, 0.80293247411 т/пер; из них вещества 1 класса опасности – 2 вещества, 2 класса опасности – 7 веществ, 3 класса опасности – 10 веществ, 4 класса опасности – 4 вещества. Перечень основных ингредиентов в составе выбросов: (0123) Железо (II, III) оксиды (в пересчете на железо) (диЖелезо



триоксид, Железа оксид) (274) -0.026313 г/с; 0.00179454 т/пер; (0143) Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид) (327) - 0.00092366 г/с; 0.00006051 т/пер; (0146) Медь (II) оксид - 0.000632 г/с; 0.0000585 т/пер; (0164) Никель оксид -0.0002347 г/с; 0.0000217 т/пер; (0207) Цинк оксид /в пересчете на цинк - 0.0002094 г/с; 0.00001937 т/пер; (0301) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) -0.048388855 г/с; 0.00709931 т/пер; (0304) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) - 0.007862698 г/с; 0.001153613 т/пер; (0326) Озон - 0.0001372 г/с, 0.0000127 т/пер; (0328) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) -0.002055555 г/с; 0.000373713 т/пер; (0330) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) - 0.016205555 г/с; 0.00282636 т/пер; (0337) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) - 0.06713333333 г/с; 0.0098467 т/пер; (0342) Фтористые газообразные соединения- 0.000271 г/с, 0.000021 т/пер; (0344) Фториды неорганические плохо растворимые - 0.001192 г/с; 0.0000924 т/пер; (0616) Диметилбензол- 0.02986666667 г/с; 0.0228711 т/пер; (0621) Метилбензол -0.03444444444 г/с; 0.00502696 т/ пер; (0703) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) - 3.8e-8 г/с; 9.12e-9 т/пер; (1210) Бутилацетат - 0.00666666667 г/с; 0.00097296 т/пер; (1325) Формальдегид (Метаналь) (609) - 0.000440505 г/с; 0.000074744 т/пер; (1401) Пропан-2-он (Ацетон) - 0.01444444444г/с; 0.00210808 т/пер; (2752) Уайт-спирит - 0.05555555556 г/с; 0.0092469т /пер; (2754) Алканы C12-19 /в пересчете на C/(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) - 0.06579363622 г/с; 0.011808569 т/пер; (2902) Взвешенные частицы -0.0458 г/с; 0.012009 т/пер; (2907) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 - 0.072 г/с; 0.0108864 т/пер; (2908) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0. 81406055555 г/с; 0.70434533599 т/пер; (2930) Пыль абразивная - 0.0034г/с; 0.000202 т/пер.

Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период эксплуатации составляет 0.000005403 г/сек, 0.00016903 т/пер; из них вещества 1 класса опасности – 0 веществ, 2 класса опасности – 1 вещество, 3 класса опасности – 1 вещество, 4 класса опасности – 0 веществ. Перечень основных ингредиентов в составе выбросов: (0331) Сера элементарная - 0.0000054 г/с; 0.0001689 т/пер; (0333) Сероводород- 1e-9 г/сек; 3e-8 т/пер; (1716) Смесь природных меркаптанов /в пересчете на этилмеркаптан – 2 e-9 г/с; 0.0000001 т/пер.

Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Объем образования отходов на период строительства составит 1201,120855 т/пер: 1) Отходы от лакокрасочных работ (08 01 11*) - 0,0165 т/ пер; 2) Огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,000855 т/пер; 3) Коммунальные отходы (20 03 99) -1,5925 т/пер; 4) Отходы пластика (17 02 03) - 0,78 т/пер 5) Отходы металлолома (17 04 07) -18,345 т/пер 6) Отходы строительства (17 09 04) - 1170 т/пер 7) Отходы битумной эмульсии (13 08 02*) - 0,2982 т/пер 8) Отходы изоляционных материалов (17 06 03*) - 2,8098 т/пер 9) Отходы абразива (12 01 20*) - 8 т/пер. Объем образования отходов на период эксплуатации составит 4,699 т/пер: 1) Нефтешлам (05 01 03*) - 4,699 т/пер. Накопление отходов на период работ предусмотрено в специально



оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства РК.

Вывод:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ61RYS00625699 от 13.05.2024 года о намечаемой деятельности, пришла к выводу об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

В соответствии п.3 ст. 49 Экологического кодекса необходимо 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

Бекмухаметов Алибек Муратович

