

Номер: KZ10VWF00148679

Дата: 28.03.2024

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ЖЕТІСУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



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

040000, Жетісу облысы, Талдықорған қаласы,
Абай көшесі, 297 үй, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БСН 220740034897,
E-mail: zhetisu-ecodep@ecogeo.gov.kz

040000, Область Жетісу, город Талдықорған,
ул. Абая, д. 297, тел. 8 (7282) 24-23-42,
факс: 8 (7282) 24-48-06, БИН 220740034897,
E-mail: zhetisu-ecodep@ecogeo.gov.kz

Филиал акционерного общества
«Национальная компания
«Қазақстан темір жолы»-
«Дирекция по реализации
крупных проектов»

Заключение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности:
«Газификация котельных на ст.Алтынколь»
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: KZ61RYS00560418 от 27.02.2024 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Проектируемый объект входит «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» (пп.10.1, раздел 2 Приложение 1 к Экологическому Кодексу РК).

Скрининг воздействий намечаемой деятельности ранее не проводился.

Проектом предусматривается прокладка подземного полиэтиленового газопровода высокого и среднего давлений из труб PE100 ГАЗ SDR 11 и 17.

Общая протяженность газопровода: 9538,5м. Станция Алтынколь является грузовой и отнесена к внеклассным. Состоит из трех приемно-отправительных парков: широкой колеи (11 путей), узкой колеи (9 путей), транзитного (6 путей).

Новое строительство. Заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности ранее не выдавалось.

Приграничная станция Алтынколь имеет два вида колеи – широкая 1520 мм и узкая – 1435 мм. ст. Алтынколь, Панфиловского района – это второй казахстанско-китайский железнодорожный переход, здесь происходит прием и отправка грузовых и контейнерных поездов. Расположена на участке Жетыген – Алтынколь. Ближайшая жилая зона с.Ынтымак находится в западном направлении на расстоянии более 5000м., восточном направлении Харгос на расстоянии более 8000 м. от ст. Алтынколь. Мест массового отдыха населения – зон размещения курортов, санаториев, домов отдыха, пансионатов, баз туризма, организованного отдыха населения вблизи проектируемого объекта нет.

Период строительства – с октября 2024 г. Продолжительность строительства – 8,5 месяцев. Предполагаемый срок эксплуатации объекта начнется с 2025г. Координаты –



44.165032, 80.293630. Место расположения объекта - на территории ст. Алтынколь, парк «А»-широкая колея.

Целевое назначение: железнодорожная линия АО " НК ҚТЖ " предназначена для обеспечения железнодорожными перевозками предприятия транспорта, сроком на 8,5 месяцев.

Для обеспечения строительства будут использованы строительные материалы с близлежащих действующих предприятий. Электрод – 248,68,4 кг. лкм- 0,15316 тонны. Полиэ трубы – 9108 м. битум- 1,29 тонны. Щебень -73,34 тонны. Период эксплуатации – строительные материалы и другие ресурсы не используются.

Краткое описание намечаемой деятельности

Точкой подключения принять существующий газопровод высокого давления в подземном исполнении Ду325мм.

Технико-экономические показатели (в соответствующих единицах измерений) Протяженность трассы (трубопроводов): Общая протяженность газопровода высокого давления: 1483,5м - подземный газопровод Ду90х5,4 ПЭ100 SDR11 СТ РК ISO 4437-1-2014- 1483,5 м Общая протяженность газопроводов среднего давления: 7787,5м - подземный газопровод Ду110х10,0 ПЭ100 SDR17 СТ РК ISO 4437-1-2014 -2454,0м - подземный газопровод Ду75х6,8 ПЭ100 SDR17 СТ РК ISO 4437-1-2014 – 2545,0м - - подземный газопровод Ду63х5,8 ПЭ100 SDR17 СТ РК ISO 4437-1-2014 -2688,5м - подземный газопровод Ду63х 5,8 ПЭ100 SDR17 СТ РК ISO 4437-1-2014 -2,0м - надземный газопровод Ду32х3,2 ГОСТ 1070491 -158,0 м.

Общая протяженность газопроводов низкого давления: -- подземный газопровод Ду110х10,0 ПЭ100 SDR17 СТ РК ISO 4437-1-2014 – 23,0м - подземный газопровод Ду63х5,8 ПЭ100 SDR17 СТ РК ISO 4437-1-2014 – 49,5м - надземный газопровод Ду20х2,5 ГОСТ 1070491 – 158м – надземный газопровод Ду108х3,5 ГОСТ 1070491-37,0м Установка ГРПШ-13-1ВУ1 вх0,6МПа- вых0,3МПа расход 1850м³/ч, с узлом учета газа - 1 компл Установка ГРПШ-03М-2У1 вх0,3МПа- вых300мбар расход 246м³/ч - 2 компл. Установка ГРПШ-03М-2У1 вх0,3МПа- вых300мбар расход 184м³/ч - 1 компл Установка ГРПШ-03М-2У1 вх 0,3МПа- вых300мбар расход 93м³/ч - 1 компл Установка ГРПШ-32/6 - вх0,3МПа- вых25мбар расход 6м³/ч – 1 компл Установка ГСГО-50 вх0,3МПа- вых300мбар расход 368м³/ч - 1 компл.

Диаметр газопровода в точке подключения Ø325мм. Давление газа в точке подключения – Рпр.=0,6 кгс/см², Рраб.=0,6 кгс/см². В состав проектируемого объекта входят следующие объемы работ: Подземная прокладка полиэтиленовых труб газопровода высокого давления Рр0,6 МПа РЕ100 ГАЗ SDR 11 90х8,2мм, от существующего подземного стального газопровода высокого давления Ду325мм ПК0, до установки ГРПШ с понижением давления с высокого на среднее, с пропускной способностью газа 1850м³/ч ПК14+83,50, протяженность – 1483,5м. Подземная прокладка полиэтиленовых труб газопровода среднего давления Рр0,3 МПа РЕ100 ГАЗ SDR11 110х10,0мм, от проектируемого ГРПШ ПК0, с понижением давления с высокого на среднее, до ответвления трубопровода на БМК-№3 и установкой ГРПШ-10 ПК 4+24,40/ПК01 с понижением давления со среднего на низкое, протяженность – 424,4м. Надземная прокладка стальных труб газопровода низкого давления Рр0,005 МПа по ГОСТ 1070491 20х2,5мм, от проектируемого ГРПШ-10 ПК4+24,40/ПК01 до БМК-№3, с расходом газа 5,1м³/ч ПК11+43,00, протяженность – 158,0м. •Подземная прокладка полиэтиленовых труб газопровода среднего давления Рр0,3 МПа РЕ100 ГАЗ SDR11 110х10,0мм, от ответвления трубопровода на БМК-№3 ПК4+24,40/ПК01, до ответвления трубопровода на БМК-№2 ПК1+58,00/ПК02, протяженность – 1235,0м. • Подземная прокладка полиэтиленовых труб газопровода среднего давления Рр0,3 МПа РЕ100 ГАЗ SDR11 63х5,8мм, от ответвления трубопровода на БМК-№2 ПК16+58,00/ПК02, до БМК-№2 с установкой ГРПШ с понижением давления 0,23МПа до давления газа 300мбар, с расходом газа 246м³/ч протяженность – 98,0м.



Подземная прокладка полиэтиленовых труб газопровода среднего давления Pp0,3 МПа PE100 ГАЗ SDR11 110x10,0мм, от ответвления трубопровода на БМК-№2 ПК16+58,00/ПК02, до ответвления трубопровода на БМК-№4 и 6 ПК24+54,00/ПК03, протяженность – 796,0м. • Подземная прокладка полиэтиленовых труб газопровода среднего давления Pp0,3 МПа PE100 ГАЗ SDR11 75x6,8мм, от ответвления трубопровода на БМК-№4 и 6 ПК24+54,00/ПК03, до ответвления трубопровода на БМК-№1 ПК31+94,00/ПК04, протяженность – 718,0м. • Подземная прокладка полиэтиленовых труб газопровода среднего давления Pp0,3 МПа PE100 ГАЗ SDR11 63x5,8мм, от ответвления трубопровода на БМК-№1 ПК 31+94,00/ПК04, до БМК-№5, с установкой ГРПШ с понижением давления 0,17МПа до давления газа 300 мбар с расходом газа 93м³/ч протяженность – 2663,0м. • Подземная прокладка полиэтиленовых труб газопровода среднего давления Pp0,3 МПа PE100 ГАЗ SDR11 63x5,8мм, от ответвления трубопровода на БМК-№1 ПК31+94,00/ПК04, до БМК-№1, с установкой ГРПШ с понижением давления 0,17МПа до давления газа 300мбар с расходом газа 246м³/ч протяженность – 69,5м. • Подземная прокладка полиэтиленовых труб газопровода среднего давления Pp0,3 МПа PE100 ГАЗ SDR11,0 75x6,8мм, от ответвления трубопровода на БМК-№4 и 6 ПК24+54,00/ПК03, до ответвления трубопровода на БМК-№4 ПК23+18,65/ПК05, протяженность – 218,65м. • Подземная прокладка полиэтиленовых труб газопровода среднего давления Pp0,3 МПа PE100 ГАЗ SDR11 75x6,8мм, от ответвления трубопровода на БМК-№4 ПК 23+18,65/ПК05, до БМК-№4 с установкой ГРПШ с понижением давления 0,18МПа до давления газа 300 мбар с расходом газа 368м³/ч протяженность – 466,60м. • Подземная прокладка полиэтиленовых труб газопровода среднего давления Pp0,3 МПа PE100 ГАЗ SDR11 75x6,8мм, от ответвления трубопровода на БМК-№4 ПК23+18,65/ПК05, до БМК-№6 с установкой ГРПШ с понижением давления 0,18МПа до давления газа 300мбар с расходом газа 184м³/ч протяженность – 1257,0м. Проектом в существующих котельных БМК- 1, БМК-2, БМК1- БМК6 предусматривается замена существующих горелок на жидком топливе RIELLO на двухтопливные (газ, жидкое топливо) горелки RIELLO аналогичные по производительности.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Согласно информационному Бюллетеню о состоянии окружающей среды города Алматы и Алматинской области (4 квартал 2022 года). Состояние атмосферного воздуха по данным эпизодических наблюдений поселка Отеген Батыр Илийского района Наблюдения за загрязнением воздуха в поселке Отеген Батыр проводились на 2 точках (точка №1 - Пушкина,31; точка №2 - ул. Гагарина,6). Измерялись концентрации взвешенных частиц (пыль), диоксида серы, оксида углерода, диоксида азота, оксида азота, фенола и формальдегида сероводород, ЛОС. Концентрации загрязняющих веществ, по данным наблюдений, находились в пределах допустимой нормы. Намечаемая деятельность будет осуществляться: за пределами акваторий (в том числе за пределами заповедной зоны), особо охраняемых природных территорий, вне их охранных зон, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; за пределами природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; вне участков размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; вне территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; вне территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; за чертой населенных пунктов или его пригородной зоны; вне территории с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия. Необходимость в дополнительных полевых исследованиях отсутствует.

В период намечаемой деятельности негативное воздействие на атмосферный воздух возможно при производстве строительно-монтажных работ, связанных с транспортировкой конструкций и строительных материалов автотранспортом, разгрузочных работ инертных материалов, разработкой и перемещением грунта спецтехникой, работе ДВС автотранспорта и спецтехники, монтаже сборных и



железобетонных конструкций, выполнении сварочных и покрасочных работ. При эксплуатации объект источники выбросов загрязняющих веществ отсутствуют. Аварийные выбросы в период строительства могут быть связаны с разливами дизтоплива при аварии транспортных и строительных средств. Наиболее опасной по своим последствиям на производстве является авария технологического оборудования.

Реализация проекта при условии соблюдения проектных технических решений и мероприятий по ООС не окажет значимого негативного воздействия на окружающую среду. Планируемая реализация проекта с социально-экономической точки зрения необходима, с точки зрения изменения экологической ситуации не приведет к каким-либо значительным негативным последствиям.

В связи с удаленностью расположения государственных границ стран-соседей, трансграничные воздействия на окружающую среду исключены.

На хозяйственно-бытовые и технические нужды отбор воды будет производиться от существующих водопроводных сетей, расположенных на станции. Питьевая вода используется на хозяйственно-питьевые нужды. На строительной площадке для работающего персонала устанавливается биотуалет. Из биотуалета фекальные стоки по договору вывозятся ассенизационной машиной в места согласованные с СЭС. Точки подключения будут определены в период СМР по согласованию с заказчиками. При эксплуатации водоснабжение и водоотведение предусматривается для здания насосной станции. Площадка проектируемого объекта расположена вне водоохраных зон и полос водных объектов.

Вид водопользования - общее, качество-питьевое и техническое;. В процессе строительства объекта вода используется на хозяйственно-бытовые нужды. Общий объем водопотребления составит: 63,75 м³/год, 0,25 м³/сут; 0,2 м³/ч. Общий объем водоотведения составит: 63,75 м³/год, 0,25 м³/сут; 0,2 м³/ч.

В данном проекте работы по недропользованию не предусмотрены.

Намечаемая деятельность не требует использования растительных ресурсов. Данная территория представлена насыпными техногенными или естественными, но исторически нарушенными в процессе строительства и эксплуатации, грунтами. Зеленые насаждения отсутствуют. Источниками воздействия на почвенный покров будут являться работы, связанные со строительством. По окончании строительства территория очищается от мусора. Так как работы будут проводиться на территории уже существующего предприятия, то воздействие на земельные ресурсы и почву будут минимальными. Так как проектируемые работы производятся на застроенной территории, влияние на геологическую среду минимальные. На участке, в пределах ограждения, зеленые насаждения отсутствуют. Проектом не предусматривается вырубка и пересадка зеленых насаждений.

При строительстве не будут использоваться вещества и препараты, представляющие большую опасность фауны. Рассматриваемая территория строительства проектируемого объекта не относится к землям особо охраняемых природных территорий, землям лесного фонда, пути миграции животных отсутствуют. Редкие растения и животные, занесенные в Красную Книгу Казахстана, на рассматриваемой территории отсутствуют. Необратимых последствий для растительного покрова и животного мира, на прилегающих к проектируемому объекту территориях, в результате реализации проектных решений не прогнозируется.

За период строительства происходит выделение от 20 источников выделения загрязняющих веществ образующих – 3 организованный и 17 неорганизованные. Количество наименований загрязняющих веществ – 33. Суммарный нормируемый выброс за период строительства – 3,21631842376 т/г Количество наименований загрязняющих веществ (с указанием класса опасности) – 33 штук, а именно: Железо (II, III) - оксиды (3) - 0.009532 т/период, кальций оксид (4) - 0.00003432 т/период, Марганец и его соединения (2) - 0.00039597 т/период, олово оксид (3) - 0.0000004704 т/период, свинец и его неорганические соединения (1) - 0.0000008568 т/период, Азота (IV) диоксид (2) -



0.8044963 т/период, Азот (II) оксид (3) - 0.62376838 т/период, Углерод (3) - 0.104244 т/период, Сера диоксид (3) - 0.246926 т/год, Углерод оксид (4) - 0.686673672 т /период, Фтористые газообразные соединения – 0.0000142 т/пер; Фториды неорганические плохо растворимые – 0.0000624 т/пер, Диметилбензол (3) - 0.00989606535 т/пер; Винилбензол (2) - 0.0012711636 т/пер., Метилбензол (3) - 0.00809734392 т/пер; Бенз/а/пирен - 0.000000587 т/пер. Хлорэтилен (1) - 0.0000355212 т/пер., Бутан-1-ол (3) - 0.00003424922 т/пер., 2- (2-Этоксипропан)этанол - 0.000000462 т/пер; 2-Этоксипропан (4)- 0.00000218295 т/период, Бутилацетат - 0.00177681152 т/пер., Проп-2-ен-1-аль (2) - 0.0173376 т/пер., Формальдегид - 0.0237384 т/пер; Пропан-2-он (4) - 0.00380977175 т/пер; Циклогексанон (3) - 0.00066559191 т/пер. Бензин (4)- 0.000000462 т/пер. Сольвент нефтяной (4) - 0.00011146254 т/пер. Уайт- спирт - 0.0008194896 т/пер., Алканы C12-19 (4) - 0.3361318 т/пер; Взвешенные частицы (3) - 0.00557089 т/пер; Мазутная зола теплостанций (2) - 0.0004 т/пер. Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3) - 0.32748 т/пер. Пыль абразивная (3)- 0.00299 т/пер. Проектом предусматриваются все подключения к существующим котельным. За период эксплуатации происходит выделение от 8 источников выделения загрязняющих веществ образующих – 6 организованных и 2 неорганизованных. Количество наименований загрязняющих веществ – 8. Суммарный нормируемый выброс – 44.005153342 т/г. Количество наименований загрязняющих веществ (с указанием класса опасности) – 8 штук, а именно: Азота (IV) диоксид (2) - 10.1972 т/год, Азот (II) оксид (3) - 1.657045 т/год, Сера диоксид (3) - 0.191414568 т/год Сероводород (2) - Углерод оксид (4) - 15.271308 т/год. Метан (4)- 16.688108 т/год. Смесь углеводородов предельных C6-C10 (4) -0.0000731 т/год. Смесь природных меркаптанов (3) -0.000000173 т/год.

Сбросы сточных вод в поверхностные водные объекты или на рельеф местности осуществляться не будут. Намечаемая деятельность не предполагает сбросов загрязняющих веществ.

При строительстве образуется 5 видов отходов, относящихся к опасным и неопасным, общим объемом 0,64787 т/год, а именно: К неопасным производственным отходам относятся: твердые бытовые отходы в количестве 0,523 т (образуются при жизнедеятельности персонала); - огарки сварочных электродов в количестве 0,0373 т (образуются при сварочных работах); строительный мусор (остатки бетона и раствора) – 0,04262 т/год. К опасным производственным отходам относятся: ветошь промасленная - 0,00975 т ; тара из-под ЛКМ – 0,0352 т (образуется при проведения ремонтных работ). При эксплуатации образуется 2 вида отходов, относящихся к неопасным, общим объемом 99,137 т/год, а именно: К неопасным производственным отходам относятся: твердые бытовые отходы в количестве 75,792 т (образуются при жизнедеятельности персонала) и смет с территории -23,345 т/год.

Мероприятия по защите атмосферного воздуха • Применять такие устройства и методы работы, чтобы минимизировать выбросы пыли, газов или эмиссию других веществ; • Обеспечить эффективное разбрызгивание воды в период доставки и укладки материалов, когда особенно образуется пыль и должен увлажнить материалы во время сухой и ветреной погоды; • Использовать эффективную систему очистки струями воды в период доставки и обработки материалов, когда вероятно возникновение пыли, а штабели запасенных материалов увлажняются в период сухой и ветреной погоды; • Строительный транспорт и машины должны быть в исправном рабочем состоянии, двигатели должны быть выключены, когда транспорт и техника не используются; • Любое транспортное средство с открытым кузовом, используемое для транспортировки и потенциально пылящее, должно иметь соответствующие боковые приспособления и задний борт. Водоохранные мероприятия • запрещается сливать и сваливать какие-либо материалы и вещества, получаемые при выполнении работ в водные источники и пониженные места рельефа; • необходимо чтобы территория СМР содержались в чистоте, были свободными от мусора и отходов; • при строительстве не допускать применение стокообразующих технологий или процессов; • при производстве Приложения (документы,



подтверждающие сведения, указанные в заявлении): земляных работ не допускать сброс грунта за пределы обозначенной на генплане границы временного отвода. Не допускать беспорядочного складирования изымаемого грунта; • не допускать базирование специальной строительной техники и автотранспорта за пределы обозначенной на генплане границы временного отвода; • оборудовать место временного нахождения рабочих резервуаров для сбора образующихся хозяйственных стоков и контейнером для сбора и хранения ТБО. Управление отходами: • хранение строительных материалов предусматривается только на специально выделенных и оборудованных для этого площадках; • запрещается слив любых загрязняющих веществ в воду и почву; • сбор и удаление отходов для утилизации; • сокращение объема образования отходов.

В представленном проекте проанализированы варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления. В связи с вышеизложенным альтернативные варианты расположения (выбор других мест) намечаемой деятельности не рассматриваются, наиболее приемлемым вариантом являются принятые проектные решения.

Согласно пп.5.4 п. 5 раздел. 2 Приложение 2 Экологического Кодекса РК (далее – Кодекс) от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК, данный объект относится к объектам II категории (объекты инфраструктуры железнодорожного транспорта).

Объекты II категорий подлежат обязательной государственной экологической экспертизе согласно п. 1) ст. 87 Кодекса и получения экологических разрешений на воздействия согласно ст.122 Кодекса.

Согласно п.1) п.2 ст. 88 Кодекса - Государственная экологическая экспертиза организуется и проводится местными исполнительными органами областей, городов республиканского значения, столицы в отношении: проектной документации по строительству и (или) эксплуатации объектов II категории в рамках процедуры выдачи экологических разрешений на воздействие.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:

Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» (утв. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 30.07.2021 г. №280, далее – Инструкция) не прогнозируются. Воздействие на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности не приведет к случаям, предусмотренным в пп.1 п.28 Главы 3 Инструкции.

Таким образом, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

В соответствии с п.3 ст.49 Экологического кодекса РК, намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по упрощенному порядку. Требования и порядок проведения экологической оценке по упрощенному порядку определяется вышеуказанной Инструкцией.

До реализации намечаемой деятельности учесть предложения и устранить замечания государственных органов и общественности указанные в Сводной таблице размещенного на Едином экологическом портале <https://ecportal.kz>.

Выводы основаны на основании сведений указанные в Заявлении **Филиала акционерного общества «Национальная компания «Қазақстан темір жолы»-«Дирекция по реализации крупных проектов»**, проектируемый объект «Газификация котельных на ст.Алтынколь» при условии их достоверности.



