



060011, QR, Atyraý qalasy, B. Qulmanov kóshesi, 137 úı
tel/faks: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

060011, РК, город Атырау, улица Б. Кулманова, 137 дом
тел/факс: 8 (7122) 213035, 212623
e-mail: atyrauekol@rambler.ru

_____ 20 _____ ЖЫЛ

№ _____

АО «Атырауская теплоэлектроцентраль»

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности «Расширение и модернизация воздушной линии и ОРУ-110 кВ(подстанция 110 кВ)».

В соответствии с пунктом 10.2 пункта 10 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности KZ87RYS01056105 от 25.03.2025 года. основным видом намечаемой деятельности является передачи электрической энергии воздушными линиями электропередачи от 110 киловольт (кВт).

Материалы поступили на рассмотрение: 25.03.2025 вх. KZ87RYS01056105

Общие сведения

Предполагаемое места осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Расширение и модернизация воздушной линии и ОРУ 110 кВ(подстанция 110 кВ) в г. Атырау, Объект располагается в городской черте, районы «СУ ТЭЦ» - Южная промзона.

Краткое описание намечаемой деятельности:

Проектом предусматривает расширение существующей ПС 110/10кВ №19 на один ряд с использованием трансформатора ТРДН-25000 кВА. Объект располагается в городской черте, районы «СУ ТЭЦ» - Южная промзона, плотность застройки - низкая. Расширение и модернизация воздушной линии и ОРУ-110 кВ(подстанция 110 кВ) для снабжения ремонтно-производственной базы АО «СУ ТЭЦ» представляет собой устройство, состоящее из высоковольтных блоков ОРУ-110кВ в т.ч. блоков с элегазовыми выключателями ВГТ-110, блока силового трансформатора с трансформатором ТРДН-25000 кВА 110/10кВ, блока КРУ (Комплектного Распределительного Устройства)-10 кВ, полностью выполненным монтажом главной и вспомогательной коммутации.

Блоки смонтированы на отдельностоящих железобетонных стойках УСО. Каркасы блоков Б-110 выполнены сварными из стальных швеллеров. Блок ЗРУ-10 кв. представляет собой единую жёсткую конструкцию, получаемую болтовым соединением модулей . Внутри модульного отсека



ЗРУ размещены шкафы КРУ СЭЩ-70 УЗ с яч. 8 шт.. Наружные цепи собственных нужд, вспомогательные цепи и цепи освещения проложены в ж/б лотках в земле. Целью работы является разработка рабочих чертежей для расширения подстанции с двухобмоточным трансформатором 110/10кВ типа ТРДН-25000 кВА. В проекте разработаны схемы принципиальные электрические подстанции, конструктивно-монтажные и спецификация оборудования. Компоновочные, строительные и монтажные решения выполнены для трансформатора ТРДН-25000/110/10 У1. Монтажный и планово-предупредительный ремонт трансформатора предусматривается с использованием автокранов. Эксплуатация ПС предусматривается с постоянным присутствием дежурного персонала в ОПУ и автоматической передачей сигналов о неисправности и работы ПС на диспетчерский пункт находящийся на АО «АТЭЦ». Разделы организации строительства и эксплуатации, безрельсовой транспортировки тяжеловесного оборудования от мест разгрузки и другие общие вопросы в настоящем проекте не рассмотрены и являются элементами индивидуального проектирования конкретных проектов. При выполнении данного проекта следует, в первую очередь, ориентироваться на применение комплектной ПС заводской поставки (КТПБ); а при невозможности этого допускается замена марок оборудования на аналогичные без ухудшения характеристик. Рассматриваемое расширение ПС 110/10 кВ предусматривается присоединить к сетям энергосистемы ответвлением от существующей Л-140 от ОРУ-2(110 кВ) АО «АТЭЦ» и проложить тупиковую одноцепную ВЛ-110 к ПС 110/10кВ №84. Подключение ПС 110/10кВ №19 к ПС 110/10 кВ №84 и план прокладки ВЛ 110 кВ рассматривается в отдельном проекте. Данный проект разработан для подстанции с двухобмоточными трансформаторами для схем: на напряжении 110 кВ- схема 110-4Н- два блока с выключателями и неавтоматической переключкой со стороны линий. На стороне 10 кВ принята схема 10(6)-II две секционированные выключателями системы шин. Проектом предусматривается ЗРУ напряжением 10 кВ. Число ячеек отходящих линий определено количеством ячеек, предусмотренных типовыми проектами ЗРУ и подлежит уточнению по исходным данным Заказчика. На расширяемой подстанции устанавливается трансформатор мощностью 25000 кВА по исходным данным Заказчика с возможностью замены в перспективе на следующий по мощности. Проектом предусмотрено присоединение заземляющих реакторов на каждой из секции шин 10 кВ. Принят заземляющий дугогасящий реактор типа РДМР- 950/10 в количестве 1 шт. Каждый заземляющий реактор 10 кВ комплектуется шкафом автоматики управления ДГР с устройством УАРК-105 и блоком БКВН-2 и присоединяется к шинам через специальный встроенный трансформатор тока. Все присоединения трансформаторов к ЗРУ 10 кВ выполняются кабельными.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Продолжительность работ составляет 2,5 месяца период работ 2025 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:



Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Объем выбросов в атмосферный воздух ЗВ от всех стационарных источников на период проведения строительных работ составит 0.0008933438 т. Загрязняющих веществ : Железо (II, III) 3 класса опасности - 0.00001122 т; оксиды Марганец и его соединения 2 класса опасности - 0.000000966 т; Азота (IV) диоксид 2 класса опасности - 0.00000126 т; Азот (II) оксид 3 класса опасности - 0.0000002048 т; Углерод оксид 4 класса опасности - 0.00001397 т; Фтористые газообразные соединения 2 класса опасности - 0.000000788 т; Фториды неорганические плохо растворимые 2 класса опасности - 0.000003465 т; Диметилбензол 3 класса опасности - 0.000405 т; Уайт- спирт - 0.000405 т; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 3 класса опасности - 0.00005147 т. 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: При проведении строительных работ сброс загрязняющих веществ не предполагается.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Ожидается образование 4-х видов отходов производства и потребления, из которых: • Опасные отходы – 1 вид: 08 01 11* Жестяные банки из под краски 0,001 т/г; Не опасные отходы – 3 вида: 20 03 01 Коммунальные отходы 0,09375 т/г 17 09 04 Строительный мусор 0,5 т/г 12 01 13 Огарыши сварочных электродов 0,000016 т/г В соответствии с п.2 статьи 317 Экологического кодекса РК к отходам не относятся: загрязненные земли в их естественном залегании, включая не снятый загрязненный почвенный слой; снятые незагрязненные почвы. Отходы будут временно накапливаться на огороженных с трех сторон площадках с твердым покрытием в контейнерах в срок, не превышающий 6 месяцев, и вывозиться подрядчиком в места их восстановления, уничтожения или захоронения.

Согласно решению определению категории объекта, оказывающего негативного воздействие на окружающую среду РГУ «Комитета экологического регулирования и контроля. Министерства экологии и природных ресурсов РК» от 4 ноября 2021 года АО «Атырауская тепло электроцентральный» определена 1 категория объекта.



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

Жусупов Аскар Болатович

