

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к инвестиционной программе по электроснабжению на 2025 - 2029 годы.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 977 от 01.12.2009 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», Постановлением Правительства Российской Федерации № 24 от 21.01.2004 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии», Постановлением Правительства Российской Федерации № 923 от 02.06.2023 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики» ООО «Амурские коммунальные системы» разработан проект инвестиционной программы по электроснабжению (далее Проект) на период 2025 – 2029 годы.

Проектом предусмотрена модернизация, реконструкция и техническое перевооружение автоматизированной системы контроля и учёта энергоресурсов, трансформаторных подстанций 10 кВ в количестве 16 шт., кабельных линий электропередачи 10 кВ протяжённостью 14,55 км, кабельных линий электропередачи 0,4 кВ протяжённостью 5,05 км, воздушных линий электропередачи 10 кВ протяжённостью 17,92 км. В рамках осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, за счет подключения новых потребителей, планируется достичь увеличение мощности трансформаторов на подстанциях на 131,097 МВА и увеличить протяжённость линий электропередач на 157,09 км.

Для своевременного и качественного выполнения работ по техническому обслуживанию электрических сетей и подстанций планируется приобретение новой автотехники.

Инвестиционная программа на 2025-2029 годы включает в себя модернизацию, реконструкцию и техническое перевооружение следующих объектов:

1. Трансформаторные подстанции: КТП – 90 А, КТП – 100 А, КТП – 032 А, КТП – 109, КТП – 146 А, КТП – 717, КТП – 300 ортпц, КТП – 428, КТП – 477, КТП – 017, КТП – 107, КТП – 370, КТП – 369 п. Новый, КТП – 376, КТП – 390, КТП – 250.

2. Кабельные линии электропередачи 10 кВ: от ПС «Западная» ф 26 до ТП 9 А; от ПС «Западная» ф 37 до ТП 9 А; от ПС «Зейская» ф 9 до РП 5; от ПС «Зейская» ф 33 до РП 5; от ТП 96 до ТП 96 А; от РП 5 до ТП 96; от РП 5 до ТП 100 Б; от ПС «ПРП» ф 14 до ТП 167; от ПС «Центральная» ф 11 до ТП 381; от ПС «Центральная» ф 5 до ТП 394; от ПС «Астрахановка» до ТП 737 А.

3. Кабельные линии электропередачи 0,4 кВ: от ТП 47 до многоквартирных домов Амурска 146, Зейская 161, Зейская 167; от ТП 79 до многоквартирных домов Зейская 67,

Колхозный 4, Колхозный 6; от ТП 54 до многоквартирных домов Зейская 141, Трудовая 25, Трудовая 27; от ТП 50 А до многоквартирных домов Трудовая 26, Трудовая 38, Шимановского 23, Шимановского 25/1, Зейская 151; от ТП «Новая» до многоквартирных домов Ломоносова 166, Ломоносова 168, Б.Хмельницкого 67.

4. Воздушные линии электропередачи 10 кВ : ПС «Астрахановка» ф 20, ПС «Центральная» ф-35, ПС «Кирпичная» ф 12, ПС «Северная» ф 28, ПС Птицефабрика ф 6, ПС «Силикатная» ф 13, ПС «Астрахановка» ф 10, ПС «Астрахановка» ф 26.

Включение данных мероприятий в Проект связано с увеличением нагрузок (в связи с ростом точек подключения), длительным сроком эксплуатации, физическим износом сетей и оборудования подстанций, работа которых приводит к частым аварийным отключениям, выводу линий из схемы электроснабжения города для проведения восстановительных работ. Модернизация и обновление обслуживаемого оборудования и линий электропередачи позволит сократить технологические потери, снизить аварийность и издержки на ремонты, увеличит вероятность обеспечения бесперебойной подачи напряжения в сеть. Совершенствование системы сбора, передачи, обработки и проверки исходных данных за счёт применения автоматизированной системы контроля и учёта энергоресурсов позволяет выполнить анализ качества электрической энергии, тем самым снижает потери, за счёт их своевременного выявления.

Технический директор ООО «АКС»



М.В. Пищик