

- восстановлены механические и электромагнитные блокировки на 30 ПС 35–110 кВ;
- заменены 57 физически изношенных вводов 35–110 кВ масляных выключателей и силовых трансформаторов;
- выполнено тепловизионное обследование:
/ 508 ВЛ при плане 234 шт.,
/ 616 ПС 35–110 кВ, при плане 288 шт.;
- заменены 763 опоры на ВЛ 10 кВ;
- заменено 2 011 опор на ВЛ 0,4 кВ;
- заменено 680,32 км провода на ВЛ 0,4–10 кВ;
- заменено 527,4 км неизолированного провода 0,4–10 кВ на СИП;
- заменено 14 640 ответвлений к вводам в домовладения, выполненных голым проводом;
- 11 ВЛ с неизолированными проводами вынесены с территорий дошкольных учреждений, школ, других учебных заведений, лагерей и т. п. (при невозможности выноса голый провод заменен на изолированный).

На 2019 г. предусмотрены лимиты затрат на ТОиР в размере 3 566,7 млн руб., что на 110% больше плана 2018 г., что позволило формировать в программе ТОиР комплекс мероприятий, достаточный для обеспечения надежного электроснабжения потребителей электроэнергии ПАО «Кубаньэнерго».

ПРОГРАММА МОДЕРНИЗАЦИИ (РЕНОВАЦИИ) ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОБЪЕКТОВ

В целях обеспечения надежной работы энергосистемы для определения наиболее оптимальных направлений и объектов вложения инвестиций 21 сентября 2018 г. Совет директоров Компании утвердил актуализированную Программу модернизации (реновации) электросетевых объектов на 2018–2026 гг. (протокол № 319/2018).

Программа модернизации (реновации) электросетевых объектов Компании направлена на решение следующих задач:

- повышение надежности функционирования электросетевого комплекса;
- замещение и исключение из эксплуатации оборудования, многократно прошедшего техническое освидетельствование, имеющего сверхнормативный срок эксплуатации и индекс технического состояния, не позволяющий обеспечивать требуемую надежность;
- выполнение мероприятий, направленных на снижение аварийности и повреждаемости оборудования, ущерба сетевой компании от недоотпуска электроэнергии потребителям, а также снижения длительности перерыва электроснабжения потребителей;
- выполнение мероприятий, разработанных по результатам прохождения особых периодов и выявленных в процессе эксплуатации недостатков, предписаний надзорных и контролирующих органов, реализация которых должна осуществляться в рамках инвестиционной деятельности.

Программа актуализируется:

- после утверждения отраслевых нормативно-правовых актов, устанавливающих или изменяющих периодичность, методы, объемы и технические средства контроля, систему показателей технического состояния и их допустимые и предельные значения, позволяющие достоверно определять фактическое техническое состояние основного оборудования и его изменение в период эксплуатации до следующего срока выполнения контроля;
- ежегодно при корректировке инвестиционной программы ПАО «Кубаньэнерго» с учетом изменения технического состояния оборудования и иных факторов, влияющих на его безопасную эксплуатацию, а также необходимости включения объектов по предписаниям надзорных органов.

Выполнение Программы модернизации (реновации) электросетевых объектов в 2018 году

| ОБЪЕКТЫ МОДЕРНИЗАЦИИ (РЕНОВАЦИИ) | ПЛАН | ФАКТ | ПРИЧИНЫ НЕВЫПОЛНЕНИЯ ПЛАНА |
|---|------|------|---|
| ПС 35–110 кВ: | | | Невыполнение части показателей по разделам связано с переносом сроков выполнения мероприятий Инвестиционной программы ПАО «Кубаньэнерго» на 2019 г. (утверждена приказом Минэнерго России от 10.12.2018 № 186, год реализации – 2019) (корректировка), а именно: |
| силовой трансформатор 35 кВ и выше, шт. | 26 | 22 | по разделу ПС 35–110 кВ: |
| выключатель 35 кВ и выше, шт. | 43 | 33 | • реконструкция ПС 110/35/6 кВ «Северная». Установка Т-3 мощностью 40 МВА; |
| разъединитель 35 кВ и выше, шт. | 36 | 35 | • реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Лорис» с заменой Т-2 25 МВА на трансформатор 40 МВА и установкой Т-3 25 МВА; |
| | | | • реконструкция ПС 35 кВ «Котлома» с заменой трансформатора Т-1 6,3 МВА на 10 МВА; |
| | | | • реконструкция ПС 110 кВ «Гостагаевская» с заменой трансформатора Т-1 6,3 МВА на 16 МВА |
| ВЛ 110 кВ: | | | по разделу ВЛ 110 кВ: |
| комплексная реконструкция ВЛ 35 кВ и выше, км | | | • устройство грозозащиты в пролетах опор № 18–36 ВЛ 110 кВ «Крымская-КПТФ», график выполнения указанных мероприятий инвестиционной программы скорректирован с учетом факта 2018 г. с завершением работ в 2019 г. в связи с появлением в ходе строительства обстоятельств, осложняющих условия производства работ и определяющих увеличение сроков их завершения |
| провод, км | 2,46 | 0,9 | |
| в том числе высокотемпературный провод, км | | | |
| опора, шт. | 4 | 3 | |
| в том числе повышенная опора, шт. | | | |
| изолятор, шт | | | |
| грозотрос, км | | | |
| ВЛ 0,4–6 кВ: | | | |
| в том числе монтаж СИП, км | 6,57 | 6,57 | |
| СИП по лесу, км | | | |
| СИП по населенной местности, км | 6,57 | 6,57 | |