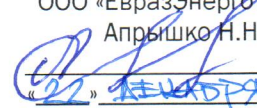


АКТ

 2023 г.

Оценки технического состояния систем приёма-передачи
телеинформации в диспетчерский пункт ОДС СП ЕЭТ на объектах:
ПС 110/6,6/6,3кВ "Малиновская", ПС 35/6 кВ "Капитальная-35-
новая", ПС 110/6,6/6,3 кВ "Ерунаковская-8"

При обследовании объектов электроэнергетики ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ПС 110/6,6/6,3кВ "Малиновская", ПС 35/6 кВ "Капитальная-35-новая", ПС 110/6,6/6,3 кВ "Ерунаковская-8": электроснабжение угольных предприятий Кузбасса и муниципальных образований с социально-значимыми объектами) технического состояния систем приёма-передачи телеинформации в диспетчерские пункты ЕЭТ было выявлено следующее:

1. При вводе в промышленную эксплуатацию оборудования ПС проектами не предусмотрены СППИ (АСУ ТП, СДТУ, системы ТМ).
2. Отсутствует организованный канал передачи данных (телеметрия, голосовой канал) между объектами и диспетчерскими ЦУС.
3. Отсутствует синхронизация по времени контроллеров РЗиА.
4. Согласно требованиям, пунктов 45, 46, 47, 60, 132, 133 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей в Центрах управления сетями, владелец объекта электроэнергетики должен обеспечить оперативный персонал информацией, в том числе телеметрической, необходимой ему при осуществлении функций технологического управления (ведения). Функции, связанные с технологическим управлением (ведением), должны осуществляться оперативным персоналом с пунктов управления, оборудованных средствами АСУ, системами связи для передачи телеметрической информации о технологических режимах работы и эксплуатационном состоянии ЛЭП, оборудования и устройств, а также системами телефонной связи для оперативных переговоров.

Для устранения вышеперечисленных дефектов необходимо в рамках ИП 2025-2029г.г. выполнить устройство вновь и ввод в эксплуатацию СППИ на объектах: ПС 110/6,6/6,3кВ "Малиновская", ПС 35/6 кВ "Капитальная-35-новая", ПС 110/6,6/6,3 кВ "Ерунаковская-8" с использованием современного комплекса программно-технических средств диспетчеризации (коммутационные аппараты, первичные приборы, контроллеры, каналы передачи данных, программное обеспечение) объектов электроснабжения с целью автоматизации процесса их технологического управления (выбрать оборудование и программное обеспечение, применяемое на объектах ООО «ЕвразЭнергоТранс»).

Целью внедрения СППИ является повышение надежности, безопасности и эффективности управления электрическими сетями за счет достижения эффектов:

- Снижение технологических и коммерческих потерь электроэнергии за счет использования расчетных комплексов, позволяющих оптимизировать конфигурацию сети по критерию минимума потерь, а также выявлять точки несанкционированного отбора мощности;
- Повышения безопасности управления электрическими сетями за счет применения программно-технических компонентов;
- Снижение недоотпуска электроэнергии за счет уменьшения аварийности,

сокращения времени ликвидации аварийных отключений, удаленного автоматизированного восстановления электроснабжения потребителей;

- Снижения длительности аварийных отключений потребителей;
- Снижения времени устранения аварий за счет точности и оперативности;
- Повышения точности определения места возникновения аварий;
- Оптимизации количества выездов персонала для проведения ремонтов/контроля работы оборудования;
- Снижения операционных затрат за счёт удаленного мониторинга показателей основного оборудования;
- Формирования отчетности и аналитики работы оперативных служб ЕЭТ.

Составили:

Начальник цеха ОПСАД

Петровский П.П.

Начальник ЦУС

Иванов С.Н.

Начальник бюро ТМ ЗСМК ЦОПСАД

Савичев А.Н.