

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель генерального директора
Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири

М.В. Шломов
« 28 » 2020 г.

СОГЛАСОВАНО

Директор по передаче электроэнергии –
Главный инженер

Ю.Н. Терских
« 28 » 2020 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер
ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»

Ю.В. Дворянский
« 28 » 2020 г.

Изменение №2

к заданию на разработку проектной и рабочей документации «Модернизация устройств РЗА ВЛ 500 кВ Братская ГЭС – Тулун №1 (ВЛ-561), ВЛ 500 кВ Братская ГЭС – Тулун №2 (ВЛ-562), ВЛ 500 кВ Братская ГЭС – Братский ПП №1 (ВЛ-569), ВЛ 500 кВ Братская ГЭС – Братский ПП №2 (ВЛ-570) с реализацией ОАПВ на Братской ГЭС»

Дополнить п.4.3:

«... - ПНСТ 283-2018 «Трансформаторы измерительные. Часть 2. Технические условия на трансформаторы тока», утверждён и введён в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 30.10.2018 № 51-пнст».

Дополнить п.6.1 («Проектирование выполнить с учётом решений проектной документации») по следующим титулам:

- «Реконструкция устройств РЗА ВЛ 500 кВ Братская ГЭС – Тулун №1 (ВЛ-561) с реализацией ОАПВ» на ПС 500 кВ Тулун;
- «Реконструкция устройств РЗА ВЛ 500 кВ Братская ГЭС – Тулун №2 (ВЛ-562) с реализацией ОАПВ» на ПС 500 кВ Тулун.

Дополнить п.6.2:

- «... - предусмотреть (при необходимости) демонтаж существующих трансформаторов тока 500 кВ, ящиков зажимов ТТ 500 кВ;
- на основании результатов предпроектного обследования, в случае использования замеров тока от демонтируемых трансформаторов тока 500 кВ в тракте сбора передаваемых в Филиал АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ телеизмерений, разработать решения по сохранению сбора и передачи вышеуказанных телеизмерений на период с начала демонтажа до окончания установки новых трансформаторов тока на ВЛ 500 кВ;
- разработать (при необходимости) конструктивные и электротехнические решения по установке трансформаторов тока на ВЛ 500 кВ;
- разработать (при необходимости) отдельным томом технические требования к электротехническому оборудованию;

- выполнить расчёты времени до насыщения трансформаторов тока и разработать мероприятия (при необходимости), исключаящие риски неправильной работы устройств РЗ в переходных режимах, сопровождающихся насыщением трансформаторов тока в соответствии с приложением Б к ПНСТ 283-2018 «Трансформаторы измерительные. Часть 2. Технические условия на трансформаторы тока»;».

Четвертый дефис п. 6.2 изложить в следующей редакции:

« - перечень телеметрической информации с устройств РЗА (аварийно-предупредительная сигнализация) и от вновь устанавливаемых трансформаторов тока (при необходимости) и напряжения 500 кВ, требуемой для передачи в существующую систему ТМ Братской ГЭС с последующей передачей в Филиал АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ, разработанный в соответствии с типовым составом телеметрической информации (приложение 2);»

Дополнить п.6.3:

обосновать и выполнить:

«... - для новых трансформаторов тока (при необходимости) предусмотреть установку новых ящиков зажимов;
- установку устройства АЛАР, АОПН ВЛ 500 кВ Братская ГЭС – Тулун №1 (ВЛ-561), АЛАР, АОПН ВЛ 500 кВ Братская ГЭС – Тулун №2 (ВЛ-562);- рассмотреть (посредством расчётов) необходимость установки АЛАР ВЛ 500 кВ Братская ГЭС – Братский ПП № 1 (ВЛ-569), ВЛ 500 кВ Братская ГЭС – Братский ПП № 2 (ВЛ-570).»

Восьмой дефис п. 6.3 изложить в следующей редакции:

« - обоснование (уточнённые расчеты) требуемых номинальных первичных и вторичных токов ТТ, а также количества и номинальной мощности вторичных обмоток ТТ и ТН, на основании обосновывающих расчётов с учётом видов устройств РЗ (дифференциальная защита ошиновки, дифференциально-фазная защита линии, ступенчатые защиты линий и т.д.), АПВ, ПА, ССПИ, их потребления, длин кабелей, значений токов КЗ и допустимой погрешности для каждого вида РЗ, АПВ, ПА при КЗ в месте их установки и в других точках сети, постоянной времени сети соответствующего напряжения, длительности бестоковой паузы для ОАПВ и т.п.).

Директор филиала
ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»
«Братская ГЭС»

К.А. Молодкин