

Подходы, используемые АО «СО ЕЭС» при учёте аварий в электроэнергетике

1. Отключение в течение времени воздействия, но не более двух суток, неблагоприятных природных (стихийных) явлений (ветровые нагрузки, превышающие параметры относительно условий проекта, гололедообразование, атмосферные перенапряжения, природные пожары, переохлажденные дожди) двух и более ЛЭП 110 кВ и выше, расположенных на территории субъекта Федерации и эксплуатируемых одним обособленным подразделением сетевой организации, допускается оформлять одним актом и учитывать, как одну аварию.

2. При одновременном отключении ЛЭП и/или оборудования 110 кВ и выше на двух и более объектах разных субъектов электроэнергетики и отсутствии явных признаков места возникновения аварии, а также в случае развития аварии в следствии последующего отключения ЛЭП или оборудования из-за их неисправности или неправильной (излишней, ложной) работы устройств РЗА, расследование данной аварии проводится одной комиссией с оформлением единого (общего) акта. Комиссия создаётся субъектом электроэнергетики, на объекте которого произошло возникновение аварии, в том числе – в чьей зоне ответственности приборами ОМП установлено расчётное место повреждения. В комиссии должны участвовать представители всех субъектов электроэнергетики, эксплуатирующих отключившиеся ЛЭП и оборудование или устройства, срабатывание которых привело к их отключению.

При этом, авария учитывается субъектами электроэнергетики, участвующими в расследовании, в чьей зоне эксплуатационной ответственности выявлены причины возникновения и/или развития аварии.

3. При аварийном отключении ЛЭП 110 кВ и выше, находящихся в эксплуатационном обслуживании двух и более организаций, авария расследуется организацией в зоне эксплуатационной ответственности которой произошло повреждение.

При не выявлении повреждения на ЛЭП 110 кВ и выше путем осмотров комиссия по расследованию формируется одной из организаций (по согласованию между организациями в эксплуатационном обслуживании которых находится данная ЛЭП), с включением в ее состав представителей смежного (-ых) субъекта (-ов) электроэнергетики.

4. Расследованию и учету подлежат аварии, в результате которых произошли нарушения работы СДТУ, приводящие к одному из следующих случаев полной потери связи между диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и (или) центром управления сетями сетевой организации и объектом электроэнергетики продолжительностью 1 час и более:

- диспетчерской связи (основного и резервных каналов);
- дистанционного управления (телеуправления) коммутационными аппаратами объекта электроэнергетики по основному и резервному каналам,

при отсутствии постоянного оперативного персонала на данном объекте;

– передачи телеметрической информации по основному и резервным каналам;

– передачи или приема управляющих воздействий режимной или противоаварийной автоматики по основному и резервным каналам.

Расследование аварии, связанной с нарушением в работе СДТУ, осуществляет собственник, иной законный владелец объекта электроэнергетики или эксплуатирующая его организация, в соответствии с подпунктом «е» пункта 5 Правил расследования причин аварий в электроэнергетике, в том числе в случае, когда нарушения в работе СДТУ произошли вследствие неисправности (повреждения) оборудования оператора связи, или иного субъекта электроэнергетики.

5. Повреждение или отключение оборудования схемы плавки гололеда (далее – ПГ) на проводах и тросах ВЛ 110 кВ и выше во время подготовки и проведения ПГ и невозможность в течении 15 минут продолжения ПГ подлежит расследованию и учету в соответствии с Правилами (за исключением отключений при пробных плавках, а также при проверках работоспособности оборудования схемы ПГ путем его периодического опробования в ОЗП).

В случае, если установка ПГ и ВЛ находятся в эксплуатации разных организаций, расследование причин отключения или повреждения организуется комиссией сетевой организации, в эксплуатационном обслуживании которой находится ВЛ, и проводится с участием организации, в эксплуатационном обслуживании которой находится оборудование схемы ПГ.

6. Вывод из работы оперативным персоналом объекта электроэнергетики устройства релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики вследствие неисправности, не приведший к отключению/выводу из работы оборудования или ЛЭП, обязательному расследованию и учету не подлежит.

7. Авария учитывается теми субъектами электроэнергетики или потребителями электрической энергии, по объектам которых зафиксированы причины возникновения и (или) развития аварии и, как следствие, в разделе 1.3 акта расследования указаны учетные признаки аварии.

Аварийные отключения ЛЭП или оборудования 110 кВ и выше объектов электроэнергетики или энергопринимающих установок по причине воздействия посторонних лиц или организаций, не участвующих в технологическом процессе, или воздействия природно-климатических явлений, приведших к такому отключению или повреждению, расследуются и учитываются собственниками или иными законными владельцами этих объектов.