

ПРОТОКОЛ

экстренного заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения Приморского края (форма проведения заочная)

г. Владивосток

21 ноября 2020 года

№ 52

I. О рассмотрении мероприятий, разработанных Филиалом АО «СО ЕЭС» Приморское РДУ и направленных на эффективное управление энергосистемой Приморского края в условиях режима высоких рисков.

ОТМЕТИЛИ:

Наиболее неблагоприятная обстановка сложилась в Артемовском и Владивостокском городских округах, где введены режимы чрезвычайной ситуации муниципального характера. В связи с ухудшением погодных условий в 15 муниципальных образованиях, 57 населенных пунктах произошли отключения электроснабжения, приведшие к нарушению жизнедеятельности более 150 тыс. человек на территории Приморского края.

По состоянию на 16-00 21.11.2020 отключены: 14 ПС 110 кВ и 16 ПС 35 кВ. Отключено потребителей мощностью 169,17 МВт (130 528 человек).

Для повышения надежности электроснабжения Южного и Центрального районов Приморского края и г. Владивостока в составе энергосистемы Приморского края и восстановления питания отключенных потребителей необходимо организовать корректировку графика движения железнодорожного транспорта, электровозы которого получают электроснабжение от ПС 110 кВ Надеждинская/т, ПС 110 кВ Уссурийск/т, ПС 110 кВ Сибирцево/т, ПС 110 кВ Смоляниново/т, ПС 110 кВ Вокзальная/т, ПС 110 кВ Находка/т, ПС 110 кВ Анисимовка/т, ПС 110 кВ Фридман/т, ПС 110 кВ Восточная/т, ПС 110 кВ 1Р/т для недопущения превышения длительно допустимой токовой нагрузки и повреждения (отключения) следующих ЛЭП (в сложившейся ремонтной схеме энергосистемы):

ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ - Смоляниново/т (ДДТН – 460А);

ВЛ 110 кВ Садовая – Смоляниново/т (ДДТН – 418 А);

ВЛ 110 кВ Уссурийск – 2 – Кожзавод - Уссурийск/т (ДДТН – 409 А);

ВЛ 110 кВ Надеждинская/т – Западная (ДДТН – 523 А);

- ВЛ 110 кВ Ярославка - Сибирцево/т (ДДТН – 418 А);
ВЛ 110 кВ Сибирцево/т – М (ДДТН – 300 А);
ВЛ 110 кВ Анисимовка/т – Штыково (ДДТН – 484 А);
ВЛ 110 кВ Анисимовка/т – Фридман – ХФЗ (ДДТН – 484 А);
ВЛ 110 кВ Вокзальная/т – Фридман/т – ХФЗ (ДДТН – 558 А);
ВЛ 110 кВ Вокзальная/т– ХФЗ (ДДТН – 558 А);
ВЛ 110 кВ Партизанская ГРЭС - Находка/т (ДДТН – 418 А);
ВЛ 110 кВ Находка/т – Находка (ДДТН – 418 А);
ВЛ 110 кВ Восточная/т – Голубовка (ДДТН – 600 А);
ВЛ 110 кВ Восточная/т – Угольная (ДДТН – 600 А);
КВЛ 110 кВ Волна – ВТЭЦ-1 с отпайкой на ПС 1Р/т (ДДТН – 600 А);
КВЛ 110 кВ 2Р – Амурская с отпайкой на ПС 1Р/т (ДДТН – 722 А).

РЕШИЛИ:

1. Утвердить мероприятия, разработанные Филиалом АО «СО ЕЭС» Приморское РДУ, направленные на ликвидацию (минимизацию) последствий нарушения (угрозы нарушения) электроснабжения потребителей и возникновения аварийного электроэнергетического режима.
2. Дальневосточной дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» (К.Г. Плесовских) обеспечить выполнение решения штаба, указанного в п.1 настоящего Протокола.

Руководитель штаба



Е.А. Пархоменко