

ПРОТОКОЛ

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

г. Владивосток

21 ноября 2020 года

№ 51

I. О согласовании 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 12-00 21.11.2020 отключены: 13 ПС 110 кВ и 16 ПС 35 кВ. Отключено потребителей мощностью 189,2 МВт (152 817 человек).

Для ликвидации (минимизации) последствий нарушения электроснабжения потребителей и возникновения аварийного электроэнергетического режима необходимо принять следующие меры:

1. Запрет на производство работ, не связанных с устранением повреждений ЛЭП и оборудования.

2. Вывести ГТУ-1, ГТУ-2, ГТУ-3, ГТУ-4, ГТУ-5 ТЭЦ Центральная из состояния «консервация» в состояние «резерв».

3. Включение в работу из вынужденного простоя ГТУ-1 на Восточной ТЭЦ.

4. Определение приоритета очередности организации ремонтно-восстановительных работ:

- ЛЭП 220 кВ:

I. ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ – Владивостокская ТЭЦ-2;

● ЛЭП 110 кВ:

1. ВЛ 110 кВ Зеленый угол – Горностай;
2. ВЛ 110 кВ Волна – Чайка;
3. ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Промузел;
4. КВЛ 110 кВ Океан – Муравейка;
5. КВЛ 110 кВ Лазурная – Океан;
6. ВЛ 110 кВ Горностай – Лазурная;
7. ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Патрокл с отпайкой на ПС Загородная;
8. ВЛ 110 кВ Патрокл - Голдобин с отпайкой на ПС Улисс;
9. ВЛ 110 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Голдобин с отпайками (на ПС Загородная и ПС Улисс);
10. ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Западная – Кролевцы – Штыково №1;
11. ВЛ 110 кВ Артемовская ТЭЦ – Западная – Кролевцы – Штыково №2;
12. КВЛ 110 кВ 2Р - Амурская с отпайкой на ПС 1Р/т;
13. ВЛ 110 кВ М – Реттиховка;
14. ВЛ 110 кВ Реттиховка – Арсеньев-2;
15. ВЛ 110 кВ Анисимовка/т – Фридман/т – ХФЗ;
16. ВЛ 110 кВ Анисимовка/т – Штыково;
17. ВЛ 110 кВ Подъяпольск – 178Ф;
18. ВЛ 110 кВ Давыдовка – Барабаш – Славянка №2;
19. ВЛ 110 кВ Спасск – Дмитриевка – Черниговка – Ярославка.

РЕШИЛИ:

Согласовать мероприятия, разработанные Филиалом АО «СО ЕЭС» Приморское РДУ, направленные на ликвидацию (минимизацию) последствий нарушения электроснабжения потребителей и возникновения аварийного электроэнергетического режима.

Руководитель штаба



Е.А. Пархоменко