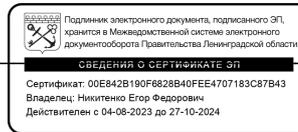


09.10.2024

3-6615/2024

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель руководителя штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области



Е.Ф. Никитенко

ПРОТОКОЛ №107

Внеочередного заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области

07 октября 2024 г.

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:

Никитенко
Егор Федорович

Заместитель руководителя штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области - первый заместитель председателя комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Антонова
Наталья Александровна

Начальник отдела электроэнергетики комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области

Валиев
Руслан Александрович

Заместитель главного инженера - Главный диспетчер филиала ПАО «Россети» - МЭС Северо-Запада

Второв
Сергей Владимирович

Заместитель директора по капитальному строительству филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «СПБВС»

Геворкян
Артур Ашотович

Заместитель директора МП «Всеволожское предприятие электрических сетей»

Зайцев
Александр Владимирович

Первый заместитель директора филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ

Корнеев Александр Сергеевич	Заместитель главы администрации по строительству и ЖКХ администрации Всеволожского муниципального района Ленинградской области
Нилова Мария Викторовна	Заместитель главы администрации по ЖКХ и строительству администрации Кировского муниципального района Ленинградской области
Порошин Алексей Валерьевич	Заместитель главного инженера по оперативно- технологическому управлению – начальник департамента ОТ и СУ ПАО «Россети Ленэнерго»
Смирнов Андрей Валерьевич	Начальник центра управления сетями АО «ЛОЭСК»
Иванов Александр Николаевич	Начальник департамента инженерной подготовки ПАО «Россети Ленэнерго»
Жук Владимир Аркадьевич	Врио первого заместителя генерального директора – технического директора АО «ЛОЭСК»
Салтыков Михаил Александрович	Заместитель главного инженера по техническому развитию АО «ЛОЭСК»

***О рисках нарушения электроснабжения потребителей
при создании временной схемы с образованием двух временных ЛЭП
направлением ПС 330 кВ Колпино – Дубровская ТЭЦ и ПС 330 кВ
Колпино – ПС 110 кВ Саперная-Мебельная (ПС 77) в соответствии с
проектной документацией «ПС 110 кВ №27. Замена масляных
выключателей (Модернизация ПС 110/6 кВ №27 в части замены ячеек РУ
110 кВ в количестве 8 шт.)»***

(Никитенко Е.Ф., Порошин А.В., Зайцев А.В., Валиев Р.А., Смирнов А.В.,
Геворкян А.А., Нилова М.В.)

ОТМЕТИЛИ:

1. ПАО «Россети Ленэнерго» довели до сведения участников заседания
следующую информацию:

Работы проводятся в целях повышения надежности электроснабжения потребителей Кировского и Всеволожского районов Ленинградской области, исключения рисков прекращения электроснабжения социально-значимых потребителей в период низких температур наружного воздуха.

Реконструкция ПС 110 кВ Металлострой (ПС 27) в том числе обеспечит снятие ограничений по пропускной способности ЛЭП транзита 110 кВ ПС 330 кВ Восточная – Дубровская ТЭЦ – ПС 330 кВ Колпино.

Для начала работ по реконструкции ПС 110 кВ Металлострой (ПС 27) требуется создание временной схемы сети 110 кВ, которая включает в себя поэтапное спрямление транзитных ЛЭП 110 кВ:

- ВЛ 110 кВ Дубровская ТЭЦ- Металлострой с отпайками (ВЛ 110 кВ Дубровская-3) с ВЛ 110 кВ Колпино - Металлострой I цепь (ВЛ 110 кВ Колпинская-1);
- ВЛ 110 кВ Металлострой - Саперная-Мебельная с отпайками (ВЛ 110 кВ Славянская-2) с ВЛ 110 кВ Колпино - Металлострой II цепь (ВЛ 110 кВ Колпинская-3).

Работы по созданию временной схемы реконструкции ПС 110 кВ Металлострой (ПС 27) выполняются в соответствии с разработанной проектной документацией «ПС 110 кВ №27. Замена масляных выключателей (Модернизация ПС 110/6 кВ №27 в части замены ячеек РУ 110 кВ в количестве 8 шт.)» по графику производства работ с аварийной готовностью - 4-6 часов в зависимости от этапа производства работ.

ВЛ 110 кВ Дубровская ТЭЦ- Металлострой с отпайками (ВЛ 110 кВ Дубровская-3), ВЛ 110 кВ Колпино - Металлострой I цепь (ВЛ 110 кВ Колпинская-1), ВЛ 110 кВ Металлострой - Саперная-Мебельная с отпайками (ВЛ 110 кВ Славянская-2), и ВЛ 110 кВ Колпино - Металлострой II цепь (ВЛ 110 кВ Колпинская-3) являются частью транзита 110 кВ ПС 330 кВ Восточная – Дубровская ТЭЦ - ПС 330 кВ Колпино и находятся в ведении Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ.

В послеаварийных режимах (при одиночном отключении ЛЭП 110 кВ) возможно превышение МДП в контролируемом сечении «Дубровское» с необходимостью ввода графиков временного отключения потребления (ГВО) в объеме до 47 МВт с учетом выполнения всех доступных схемно-режимных мероприятий.

На период производства работ ПАО «Россети Ленэнерго» предусматриваются схемно-режимные мероприятия для снижения перетока мощности в контролируемом сечении «Дубровское» в послеаварийных режимах с переводом нагрузки по 35-110 кВ из указанного района сети (до 38 МВА) в тупиковый режим работы:

- Перевод ПС 35 кВ Мга (ПС 720) с Дубровской ТЭЦ на ПС 110 кВ Малукса (ПС 407);
- Перевод питания ПС 35 кВ Завод Сокол (ПС 52), ПС 35 кВ Понтонная (ПС 33), ПС 35 кВ Новолисино (ПС 725), ПС 35 кВ РЦ-11 (ПС 713) на ПС 110 кВ Поповка (ПС 482), ПС 220 кВ Колпинская;

- Перевод нагрузки с Т-1 на Т-2 ПС 110 кВ Восточная-коммунальная (ПС 92).

На первом этапе производства работ по созданию временной схемы на пять дней отключаются ВЛ 110 кВ Дубровская ТЭЦ- Металлострой с отпайками (ВЛ 110 кВ Дубровская-3) и ВЛ 110 кВ Колпино - Металлострой I цепь (ВЛ 110 кВ Колпинская-1) для спрямления.

При возможном аварийном отключении ВЛ 110 кВ Металлострой – Саперная-Мебельная с отпайками (ВЛ 110 кВ Славянская-2) погашена ПС 110 кВ Понтонная (ПС 495) (баланс РЖД) объемом нагрузки до 4 МВт.

При возможном аварийном отключении ВЛ 110 кВ Дубровская ТЭЦ – ГПП-1 Ижорский завод с отпайками (ВЛ 110 кВ Дубровская-2) погашено РУ 6 кВ ПС 110 кВ Керамическая (ПС 199) объемом нагрузки до 6 МВт (населенные пункты: г. Никольское в Тосненском районе ЛО).

На втором этапе производства работ на пять дней отключаются ВЛ 110 кВ Металлострой - Саперная-Мебельная с отпайками (ВЛ 110 кВ Славянская-2), и ВЛ 110 кВ Колпино - Металлострой II цепь (ВЛ 110 кВ Колпинская-3) для спрямления.

При возможном аварийном отключении спрямленной ВЛ 110 кВ Дубровская ТЭЦ- Металлострой с отпайками (ВЛ 110 кВ Дубровская-3)+ВЛ 110 кВ Колпино - Металлострой I цепь (ВЛ 110 кВ Колпинская-1) погашена ПС 110 кВ Понтонная (ПС 495) (баланс РЖД) объемом нагрузки до 4 МВт.

При возможном аварийном отключении ВЛ 110 кВ Дубровская ТЭЦ – Ивановская (ВЛ 110 кВ Дубровская-4) погашены:

- ПС 110 кВ Ивановская (ПС 207), в том числе ПС 35 кВ Отрадное (ПС 730), ПС 35 кВ Павлово-новая (ПС 729), ПС 35 кВ Арбузово (ПС 728) объемом нагрузки до 16,5 МВт (населенные пункты: г. Отрадное, пгт. Павлово, п. Медное, д. Келколово, г. Кировск (частично) в Кировском районе ЛО);
- ПС 110 кВ Саперная-Мебельная (ПС 77) объемом нагрузки до 11 МВт в Колпинском районе СПб.

Проектная документация по I очереди инвестиционного проекта «ПС 110 кВ №27. Замена масляных выключателей (Модернизация ПС 110/6 кВ №27 в части замены ячеек РУ 110 кВ в количестве 8 шт.)» согласована ранее филиалом АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ и филиалом ПАО «Россети» - МЭС Северо-Запада.

В рамках корректировки ПД в части исключения из I очереди и переносом во II очередь мероприятий на Дубровской ТЭЦ откорректированная проектная документация направлена в филиалы АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ и ПАО «Россети» - МЭС Северо-Запада письмами от 27.09.2024г. №ЛЭ/02-013/682, от 07.10.2024г. №ЛЭ/02-013/711 и от 27.09.2024г. №ЛЭ/02-013/683, от 07.10.2024г. №ЛЭ/02-013/712 соответственно

2. Филиалом АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ отмечено принципиальное согласование проведения работ по реконструкции и необходимость согласования проектной документации филиалом АО «СО ЕЭС»

Ленинградское РДУ и ПАО «Россети» - МЭС Северо-Запада. Работы необходимо выполнять в будние дни с понедельника по пятницу в связи с режимом работы Всеволожской ГТТЭЦ.

3. ПАО «Россети» - МЭС Северо-Запада отмечено принципиальное согласование проведение работ и необходимость согласование раздела проектной документации в части релейной защиты и автоматики.

4. АО «ЛОЭСК» отмечено принципиальное согласование проведение работ и готовность к проведению аварийно-восстановительных работ.

5. МП «ВПЭС» отмечено принципиальное согласование проведение работ.

6. Администрация Кировского района принципиально согласовывает проведение работ и отмечает необходимость заблаговременного информирования об отключениях электроустановок.

РЕШИЛИ:

1. В целях обеспечения своевременного выполнения работ по реконструкции ПС 110 кВ Металлострой (ПС 27) согласовать поэтапное отключение ЛЭП 110 кВ транзита Дубровская ТЭЦ – ПС 330 кВ Колпино в соответствии с проектной документацией «ПС 110 кВ №27. Замена масляных выключателей (Модернизация ПС 110/6 кВ №27 в части замены ячеек РУ 110 кВ в количестве 8 шт.)» в соответствии с графиком производства работ.

2. Филиалу АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ и ПАО «Россети» - МЭС Северо-Запада в возможно короткие сроки, но не позднее 11.10.2024г. рассмотреть направленную ПАО «Россети Ленэнерго» проектную документацию в части касающейся.

3. ПАО «Россети Ленэнерго» при получении положительного согласования проектной документации от филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ и ПАО «Россети» - МЭС Северо-Запада организовать выполнение работ по созданию временной схемы реконструкции ПС 110 кВ Металлострой (ПС 27).

4. ПАО «Россети Ленэнерго» обеспечить реализацию необходимых схемно-режимных мероприятий, направленных на исключение ухудшения режимной обстановки в энергорайоне транзита 110 кВ ПС 330 кВ Восточная - Дубровская ТЭЦ – ПС 330 кВ Колпино.

5. ПАО «Россети Ленэнерго» обеспечить аварийную готовность 4 часа.

6. В целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей ПАО «Россети Ленэнерго» дополнительно выполнить организационные мероприятия к подготовке к реализации работ:

- произвести осмотр оставшегося в работе оборудования;
- предусмотреть схему оповещения и вызова аварийно-ремонтных бригад;
- обеспечить исправность, готовность к перевозке, подключению и обслуживанию имеющихся в филиалах ПАО «Россети Ленэнерго» дизельных генераторов для электроснабжения ответственных потребителей в случае погашения подстанций;
- предупредить потребители о снижении надежности электроснабжения;
- разработать для оперативного персонала Программы обеспечения надежности электроснабжения потребителей, содержащая сведения о рисках в ремонтной схеме и мероприятиях по обеспечению надежного электроснабжения потребителей.

7. ПАО «Россети Ленэнерго» еженедельно направлять в Региональный штаб информацию о ходе проведения работ по созданию ремонтной схемы, временной схемы, реконструкции ПС 110 кВ №27 и реконструкции Дубровской ТЭЦ на электронные адреса na_antonova@lenreg.ru, sn_polukhin@lenreg.ru.

8. Администрациям муниципальных образований Кировского и Всеволожского районов Ленинградской области, АО «ЛЮЭСК» произвести проверку исправности и обеспеченности ГСМ резервных источников электроснабжения.