

02.12.2025

3-8823/2025

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель руководителя штаба по
обеспечению безопасности электроснабжения
при Правительстве Ленинградской области



Е.Ф. Никитенко

ПРОТОКОЛ № 141

**Внеочередного заседания штаба по обеспечению безопасности
электроснабжения при Правительстве Ленинградской области**

«01» декабря 2025 года

10-00 часов

(ВКС)

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:

Никитенко
Егор Фёдорович

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» -
Магистральные электрические сети Северо-Запада

Зайцев
Александр Владимирович

Первый заместитель директора – главный диспетчер
Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ

Котвицкий
Константин Валерьевич

заместитель председателя Комитета по энергетике и
инженерному обеспечению Санкт-Петербурга

Макаров
Александр Николаевич

Заместитель генерального директора по капитальному
строительству ПАО «Россети Ленэнерго»

Порошин
Алексей Валерьевич

Заместитель главного инженера по оперативно-
технологическому и ситуационному управлению
ПАО «Россети Ленэнерго»

**1. Организация производства работ на оборудовании ПАО
«Россети Ленэнерго» в соответствии с проектной документацией по**

титулу «Реконструкция ОРУ-110 кВ на ПС 110/35/6 кВ № 39» и реализация мероприятий по заходам ЛЭП 110 кВ на ПС 330 кВ Менделеевская

2. Мероприятия, направленные на повышение надежности работы энергосистемы в случае ухудшения режимной обстановки

(Порошин А.В., Макаров А.Н.)

ОТМЕТИЛИ:

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

На ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) выполняется поэтапная реконструкция ОРУ 110 кВ в соответствии с согласованной проектной документацией. В настоящее время реконструкция не завершена.

Реконструкция оборудования ОРУ 110 кВ ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) проводится по причине неудовлетворительного технического состояния в целях повышения надежности электроснабжения потребителей Ломоносовского и Гатчинского районов Ленинградской области, Петродворцового района и г. Ломоносов Санкт-Петербурга, в целях исключения рисков прекращения электроснабжения социально-значимых потребителей в послеаварийных режимах, а так же в рамках выполнения технических условий по подключению ПС 330 кВ Менделеевская и строительства заходов ЛЭП 110 кВ на ПС 330 кВ Менделеевская.

Ввод в работу заходов на ПС 330 кВ Менделеевская обеспечит снятие ограничений по пропускной способности ЛЭП транзита 110 кВ ПС 330 кВ Западная – ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) – Ленинградская АЭС – ПС 330 кВ Гатчинская и значительно повысит надежность электроснабжения потребителей Ломоносовского, Гатчинского районов Ленинградской области и Красносельского района Санкт-Петербурга на Отопительный период 2025-2026 гг.

ПС 330 кВ Менделеевская введена в работу филиалом ПАО «Россети»– МЭС Северо-Запада в 2021 году.

Работы по строительству заходов ЛЭП 110 кВ на ПС 330 кВ Менделеевская, выполняемые по титулу "Строительство заходов КЛ 110 кВ на ПС 330 кВ Ломоносовская ориентировочной протяженностью 2х8 км (1 этап)", полностью завершены и готовы к вводу в работу.

На текущий момент выполнена замена 7-ти ячеек ОРУ 110 кВ (яч.9-15) ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39), выведены в ремонт две ячейки 110 кВ: ячейка Т-2, ячейка В ЛБ-5, ведется монтаж новых ячеек 6-8.

Выполнение заходов ВЛ 110 кВ Ломоносовская – Русско-Высоцкая с отпайками (ВЛ 110 кВ Балтийская-5) и ВЛ 110 кВ Встреча-Мартышкино с отпайками (первый этап) на новую подстанцию 330 кВ Менделеевская до начала устойчивого периода низких температур выполняется в соответствии с графиком производства работ.

На период производства работ с отключением ВЛ 110 кВ Ломоносовская – Русско-Высоцкая с отпайками (ВЛ 110 кВ Балтийская-5) ПАО «Россети Ленэнерго» предусматриваются режимные и оперативные мероприятия по снижению токовой нагрузки ЛЭП 110 кВ транзита 110 кВ ПС 330 кВ Гатчинская – ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) в послеаварийных режимах с переводом нагрузки по 35-110 кВ из указанного района сети до 20,3 МВт в пересчёте на максимальное значение потребления энергосистемы в тупиковый режим работы:

- на ПС 110 кВ Промзона-1 (ПС 224): перевод нагрузки от ВЛ 110 кВ Гатчинская – Промзона-1 (ВЛ 110 кВ Промзона-1) до 12,5 МВт;
- на ПС 35 кВ Войсковичи: перевод нагрузки по сети 35 кВ с ПС 110 кВ Мариенбург (ПС 225) на ПС 330 кВ Гатчинская до 3,8 МВт;
- на ПС 35 кВ Тяговая-3, ПС 35 кВ Низино, ПС 35 кВ Броня: перевод нагрузки с ПС 110 кВ Университет (ПС 196) на ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) до 4 МВт;
- на ПС 110 кВ Русско-Высоцкая (ПС 153) обеспечено наличие оперативного персонала и оперативное управление выключателями 110 кВ на ПС 110 кВ Русско-Высоцкая (ПС 153) за время не более 20 минут (с целью возможности выполнения схемно-режимных мероприятий в ПАР).

По информации от Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградского РДУ представленный ПАО «Россети Ленэнерго» график производства работ и мероприятий для выполнения работ в рамках технических условий от 24.10.2013 №237/ТУ-М7 с изменениями к договору об осуществлении технологического присоединения от 27.11.2013 № 411/ТП-М7 согласован Филиалом АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ как индикативный с возможностью корректировки сроков отключений ЛЭП 110 кВ и электротехнического оборудования с учётом складывающейся режимно-балансовой ситуации.

В следующих послеаварийных режимах потребуется выполнение деления сети по транзиту 110 кВ ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) – ПС 110 кВ ПИК (ПС 556):

- При отключении ВЛ 110 кВ Ломоносовская – Мартышкино необходимо отключить В ЛБ-10 на ПС 110 кВ Русско-Высоцкая (ПС 153);
- При отключении ВЛ 110 кВ ПИК – Верево необходимо отключить В ЛБ-9 на ПС 110 кВ Русско-Высоцкая (ПС 153);
- При отключении ВЛ 110 кВ ПИК – Истинка необходимо отключить В ЛБ-9 на ПС 110 кВ Русско-Высоцкая (ПС 153).

Кроме применения вышеуказанных схемно-режимных мероприятий в послеаварийном режиме, связанном с отключением ВЛ 110 кВ Ломоносовская – Мартышкино или одной из ВЛ 110 кВ Гатчинская – ПИК I цепь с отпайками или ВЛ 110 кВ Гатчинская – ПИК II цепь с отпайками в целях исключения превышения АДТН по ВЛ 110 кВ Гатчинская – Институт с отпайкой на ПС Промзона-1 (ВЛ 110 кВ Балтийская-2) необходим ввод ГВО в районе нагрузки транзита 110 кВ ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) – ПС

330 кВ Гатчинская в объёме не менее 38 МВт с учётом прогнозируемого потребления энергосистемы г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

1. При этом для выполнения данных работ должен быть обеспечен транзитный режим сети 110 кВ ПС 110 кВ Шундорово (ПС 367) – ПС 330 кВ Гатчинская (на период вывода в ремонт ВЛ 110 кВ Ломоносовская-Петродворец (ВЛ 110 кВ Нарвская-9)).

РЕШИЛИ:

1. В целях обеспечения своевременного выполнения работ по вводу в работу новых ячеек 110 кВ №6-7 на ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) и выполнения заходов 110 кВ на ПС 330 кВ Менделеевская согласовать поочередность вывода в ремонт ЛЭП 110 кВ в соответствии с графиком производства работ.

2. На период проведения работ по выводу ВЛ 110 кВ Ломоносовская – Русско-Высоцкая с отпайками (ВЛ 110 кВ Балтийская-5) согласовать ввод ГВО в послеаварийных режимах в районе 110 кВ ПС 330 кВ Гатчинская – ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) не менее 38 МВт.

3. ПАО «Россети Ленэнерго» обеспечить реализацию необходимых схемно-режимных и оперативных мероприятий, направленных на исключение ухудшения режимной обстановки в энергорайоне транзита 110 кВ ПС 330 кВ Гатчинская – ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39).

4. ПАО «Россети Ленэнерго» обеспечить 22.12.2025 завершение работ по реконструкции ОРУ 110 кВ ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) в части новых ячеек № 6-8 и заходов ЛЭП 110 кВ на ПС 330 кВ Менделеевская (по первому этапу) в соответствии с графиком производства работ.

5. В целях обеспечения надежного электроснабжения потребителей ПАО «Россети Ленэнерго» дополнительно будут выполнены следующие организационные мероприятия к подготовке к реализации работ:

- произведен осмотр оставшегося в работе оборудования;
- предусмотрена схема оповещения и вызова аварийно-ремонтных бригад;
- обеспечена исправность, готовность к перевозке, подключению и обслуживанию имеющихся в филиалах ПАО «Россети Ленэнерго» дизельных генераторов для электроснабжения ответственных потребителей в случае погашения подстанций;
- разработана для оперативного персонала Программа обеспечения надежности электроснабжения потребителей, содержащая сведения о рисках в ремонтной схеме и мероприятиях по обеспечению надежного электроснабжения потребителей.

6. ПАО «Россети Ленэнерго» обеспечить:

6.1. установку на дежурство РИСЭ для запитывания социально-значимых потребителей, отключаемых при вводе ГВО.

6.2. подключение РИСЭ в течение 1 часа для запитывания нагрузки жилищно-коммунального сектора при вводе ГВО.

7. ПАО «Россети Ленэнерго» еженедельно направлять в Региональный штаб информацию о ходе проведения работ по реконструкции ОРУ ПС 110 кВ Ломоносовская (ПС 39) и выполнению мероприятий по заходам на ПС 330 кВ Менделеевская на адреса электронной почты na_antonova@lenreg.ru, da_kozlov@team47.ru

8. Администрациям муниципальных образований Ломоносовского района, Гатчинского муниципального округа Ленинградской области, Красносельского района Санкт-Петербурга произвести проверку исправности и обеспеченности ГСМ резервных источников электроснабжения.

Приложения:

1. График производства работ и мероприятий для выполнения работ в рамках технических условий от 24.10.2013 №237/ТУ-М7 с изменениями к договору об осуществлении технологического присоединения от 27.11.2013 № 411/ТП-М7 выполняемых по титулу «Строительство заходов КЛ 110 кВ на ПС 330 кВ Ломоносовская ориентировочной протяженностью 2х8 км (1 этап)».

2. Выписки и ГВО по Ленинградской области и Санкт-Петербургу.

3. Схема участка сети 110 кВ.