

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель руководителя штаба по обеспечению
безопасности электроснабжения при
Правительстве Ленинградской области



Подлинник электронного документа, подписанного ЭП,
хранится в Межведомственной системе электронного
документооборота Правительства Ленинградской области

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 00E842B190F6828B40FEE4707183C87B43
Владелец: Никитенко Егор Федорович
Действителен с 04-08-2023 до 27-10-2024

Е.Ф. Никитенко

ПРОТОКОЛ №104

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

03 июля 2024 г.

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:

Никитенко
Егор Федорович

Первый заместитель председателя комитета по
топливно-энергетическому комплексу
Ленинградской области

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Антонова
Наталья Александровна

Ответственный секретарь штаба - начальник отдела
электроэнергетики комитета по топливно-
энергетическому комплексу Ленинградской области

Алексеев
Сергей Евгеньевич

Заместитель председателя Комитета по дорожному
хозяйству Ленинградской области

Быкадоров
Дмитрий Александрович

Первый заместитель директора филиала - главный
инженер филиала «Северо-Западный»
АО «Оборонэнерго»

Валиев
Руслан Александрович

Заместитель главного инженера - Главный
диспетчер Филиала ПАО «Россети» -
Магистральные электрические сети Северо-Запада

Гагарин
Игорь Владимирович

Главный инженер АО «ОЭК»

Геворкян
Артур Ашотович

Заместитель директора МП «ВПЭС»

Иевлев
Андрей Юрьевич

Заместитель директора Октябрьского филиала
ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»

Карпов Сергей Владимирович	Главный инженер филиала ПАО «Россети» Магистральные электрические сети Северо-Запада Ленинградское ПМЭС
Киселёв Александр Олегович	Заместитель главного инженера по эксплуатации ООО «Дубровская ТЭЦ»
Кравченко Илья Владимирович	Начальник Центра управления сетями ПАО «Россети Ленэнерго»
Клюев Михаил Леонидович	Заместитель главного инженера по энергетике и автоматике ОАО «Сясьский ЦБК»
Курилкин Игорь Александрович	Директор филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ
Кучеренко Иван Петрович	Главный инженер МП «ВПЭС»
Лапин Максим Владимирович	Руководитель ИТС - главный энергетик АО «КНАУФ ПЕТРОБОРД»
Лукин Алексей Николаевич	Заместитель начальника по электросетевой деятельности Октябрьской дирекции по энергообеспечению СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»
Малик Виктор Феодосьевич	Главный инженер ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»
Маслов Иван Иванович	Начальник отдела противодействия монополистической деятельности Ленинградского УФАС России
Меркулов Виктор Николаевич	Начальник службы эксплуатации электрических сетей 110-35 кВ ООО «Энергоинвест»
Мурин Владимир Владимирович	Заместитель главного инженера по электротехническому оборудованию АО «Концерн Росэнергоатом» ЛАЭС
Одрживольский Михаил Владимирович	Директор филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»

Рамхин Роман Артурович	Начальник службы – заместитель главного инженера АО «ЛОЭСК»
Свердель Эльвира Джавдатовна	Руководитель направления по техническому сопровождению рынков электроэнергии (мощности) АО «Петербургская сбытовая компания»
Сыромятников Александр Иванович	Заместитель директора - главный инженер филиала ПАО "ОГК-2" - Киришская ГРЭС
Чайка Александр Владимирович	Начальник службы эксплуатации электрических сетей АО «ОЭК»
Шадров Евгений Олегович	Заместитель председателя комитета государственного жилищного надзора и контроля Ленинградской области
Прокофьев Евгений Александрович	Начальник службы эксплуатации электрических сетей ООО «Подпорожские электрические сети»
Христов Алексей Юрьевич	Технический директор ООО «Никольская электросетевая компания»
Чесноков Аркадий Владимирович	Директор по реализации электроэнергии и технической политике ООО «РКС-энерго»
Представители Администраций муниципальных районов и городского округа Ленинградской области	

1. О прогнозируемом возникновении дефицита электрической энергии в энергорайоне, включающем часть Ленинградской области.

(Никитенко Е.Ф., Курилкин И.А.)

Отметили:

Филиал АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ проинформировал Штаб о возникновении в перспективе дефицита электроэнергии и мощности в энергорайоне, включающем в себя энергосистемы Мурманской области, Республики Карелия и части энергосистемы Санкт-Петербурга и Ленинградской области, ограниченным сечением Кириши - Сясь.

На текущий момент складывается следующая ситуация. Схемой и программой развития электроэнергетических систем России на 2024 - 2029 годы учтен рост потребления в энергорайоне за счет вновь присоединяемых потребителей суммарной заявленной мощностью 1230 МВт, в том числе проект

Мурманск-СПГ компании ООО «НОВАТЭК-Мурманск» - 900 МВт при максимуме потребления мощности 2023 года в энергорайоне 3137 МВт.

В прогнозе потребления электроэнергии и мощности для СиПР ЭЭС на 2025 – 2030 годы дополнительно будет учтена заявленная мощность присоединения новых потребителей в энергорайоне 370 МВт, из них Центры обработки данных («белый майнинг») - 235 МВт. С учетом указанных новых потребителей в энергорайоне к 2030 году прогнозируется возникновение дефицита электрической энергии.

В дополнение к уже заключенным договорам на технологическое присоединение, учтенным в проекте прогноза потребления электроэнергии и мощности для СиПР ЭЭС на 2025 – 2030 годы на различных стадиях рассмотрения и согласования документов по технологическому присоединению находятся проекты суммарной заявленной мощностью порядка 700 МВт, из которых 290 МВт являются центрами обработки данных для промышленного майнинга криптовалют. Что ещё увеличит дефицит электрической энергии.

На данный момент не приняты нормативные акты, вводящие регулирование майнинговой деятельности в Российской Федерации. Если будет продолжаться технологическое присоединение промышленного майнинга это приведет к невозможности присоединения социально-значимых потребителей и промышленности.

Результатом неурегулированности данных отношений является Иркутская область и Забайкальский край где территория закрыта для технологического присоединения любых потребителей, а неконтролируемый рост потребления «серого майнинга» привел к необходимости ввода графиков отключения потребителей в отопительный сезон.

Для исключения возникновения непокрываемого дефицита электрической энергии в новые технические условия для технологического присоединения энергопринимающих устройств будет включаться отлагательное условие – строительство пятого энергоблока на Кольской АЭС и подключение новых потребителей к системам противоаварийной автоматики.

С целью мониторинга появления «серого майнинга», анализа последствий развития ситуации и разработки своевременных мер по сохранению надежного функционирования указанного энергорайона организован анализ динамики потребления по узлам нагрузки, предприятиям и видам деятельности. Для осуществления вышеуказанного необходима дополнительная информация от энергосбытовых компаний и сетевых компаний.

Решили:

1.1 Принять к сведению информацию Филиала АО «СО ЭЭС» Ленинградское РДУ.

1.2 Рекомендовать органам исполнительной власти Ленинградской области, энергосбытовым и территориальным сетевым организациям оказывать содействие Филиалу АО «СО ЭЭС» Ленинградское РДУ в подготовке

информации для проведения анализа динамики потребления по узлам нагрузки, предприятиям и видам деятельности.

Срок: при необходимости по запросам АО «СО ЕЭС»
Ленинградское РДУ

1.3 Рекомендовать территориальным сетевым организациям и гарантирующим поставщикам Ленинградской области продолжить работу по выявлению и пресечению бездоговорного и/или безучетного пользования электроэнергией для целей майнинга.

Срок: постоянно

1.4 Рекомендовать Администрациям муниципальных образований Ленинградской области информировать территориальные сетевые организации и гарантирующих поставщиков о выявлении деятельности майнинговых ферм.

Срок: постоянно

2. *Обеспечение надежности электроснабжения потребителей Ленинградской области при производстве работ по новому строительству и реконструкции на объектах транзита 110 кВ ПС 330 кВ Восточная - Дубровская ТЭЦ - ПС 330 кВ Колпино (Дубровский транзит).*

(Никитенко Е.Ф., Кравченко И.В.)

Отметили:

При проведении ремонтных работ на транзите 110 кВ ПС 330 кВ Восточная –Дубровская ТЭЦ – ПС 330 кВ Колпино имеется ограничение по пропускной способности ЛЭП и оборудования 110 кВ. С учетом возможных переводов нагрузки из транзита 110 кВ ПС 330 кВ Восточная –Дубровская ТЭЦ – ПС 330 кВ Колпино на другие центры питания остаются риски ввода графиков временного отключения потребления в ПАР при совмещении работ на двух ЛЭП 110 кВ, а в отопительный период - при единичных аварийных отключениях в сети 110 кВ.

Решили:

2.1 Считать приоритетной задачей работы по реконструкции и замене ограничивающего оборудования на транзите 110 кВ ПС 330 кВ Восточная-Дубровская ТЭЦ – ПС 330 кВ Колпино.

2.2 Принять риски ввода графиков временного отключения потребления в ПАР при реализации ремонтных работ на транзите 110 кВ ПС 330 кВ Восточная-Дубровская ТЭЦ – ПС 330 кВ Колпино.

2.3 ПАО «РОССЕТИ Ленэнерго» совместно с Ленинградским РДУ разработать схемно-режимные мероприятия и оперативные указания, по

действиям диспетчерского и оперативно-технологического персонала к заявкам в случаях аварийных отключений.

Срок: 01.08.2024г.

2.4 ПАО «РОССЕТИ Ленэнерго» сформировать график производства работ и необходимых для этого отключений в сети 35-110 кВ, согласовать с Ленинградским РДУ.

Срок: 01.08.2024г.

2.5 ПАО «Россети Ленэнерго» направить в Комитет по ТЭК утвержденный и согласованный план-график проведения работ.

Срок: 01.08.2024г.

2.6 ПАО «РОССЕТИ Ленэнерго» организовать производство работ, согласно поданных диспетчерских заявок в соответствии с согласованным графиком.

Срок: 01.08.24 - 15.10.2024г.

3. Массовые нарушения электроснабжения после прохождения урагана по территории Ленинградской области 01 июля 2024г.

(Никитенко Е.Ф.)

Решили:

3.1 Территориальным сетевым организациям и администрациям муниципальных районов направить в Комитет по ТЭК предложения по оптимизации информационного взаимодействия в период массовых нарушений электроснабжения.

Срок: 15.07.2024г.

3.2 Территориальным сетевым организациям направить предложения по оптимизации работы «горячих линий» в период массовых отключений электроэнергии в целях организации живого общения с потребителями, приему, обработке и систематизации заявок на отсутствие электроснабжения в возможно короткие сроки.

Срок: 15.07.2024г.

3.3 Территориальным сетевым организациям в период массовых отключений своевременно направлять в ДДС ГКУ ЛО «ЦЭПЭ» информацию по форме и с периодичностью, установленной Регламентом взаимодействия Федерального Штаба и Региональных штабов.

Срок: в период массовых отключений электроснабжения