

**УТВЕРЖДАЮ**

Заместитель руководителя штаба по обеспечению  
безопасности электроснабжения при  
Правительстве Ленинградской области



С.С. Морозов

**ПРОТОКОЛ № 134 от 29.10.2025**

**Заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при  
Правительстве Ленинградской области**

**ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:**

Морозов  
Сергей Сергеевич

Председатель комитета по топливно-  
энергетическому комплексу Ленинградской области

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

Акимов  
Леонид Юрьевич

Заместитель генерального директора по правовому  
и корпоративному управлению ПАО «Россети  
Ленэнерго»

Баринов  
Андрей Григорьевич

Начальник Тихвинского отдела по  
государственному энергетическому надзору Северо-  
Западного управления Федеральной службы по  
экологическому, технологическому и атомному  
надзору (РОСТЕХНАДЗОР)

Береснев  
Олег Алексеевич

Начальник Тосненского отдела по  
государственному энергетическому надзору Северо-  
Западного управления Федеральной службы по  
экологическому, технологическому и атомному  
надзору (РОСТЕХНАДЗОР)

Буданова  
Екатерина Николаевна

Руководитель Юридического Департамента АО  
«ОЭК»

Буряк  
Петр Григорьевич

Руководитель ССиЭ Всеволожской ГТ ТЭЦ АО «ГТ  
Энерго»

Валиев  
Руслан Александрович

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

Геворкян Артур Ашотович	Главный инженер МП «ВПЭС»
Гунчин Олег Александрович	Директор по работе на оптовом рынке электроэнергии АО «ПСК»
Гутаров Алексей Валентинович	Главный энергетик Волховского филиала АО «Апатит»
Жук Владимир Аркадьевич	Первый заместитель генерального директора - главный инженер АО «ЛОЭСК»
Зайцев Александр Владимирович	Первый заместитель директора – главный диспетчер Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ
Иванов Сергей Викторович	Начальник управления по работе с дебиторской задолженностью потребителей ЖКХ и РСО АО «ПСК»
Канакова Оксана Владимировна	Начальник отдела управления и развития персонала ПАО «Россети Ленэнерго»
Козлова Татьяна Николаевна	Заместитель руководителя Юридического Департамента АО «ОЭК»
Красулина Оксана Владимировна	Ведущий специалист сектора гражданской обороны, отдела гражданской обороны, защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, обеспечения пожарной безопасности Комитета правопорядка и безопасности Ленинградской области
Кучеренко Иван Петрович	Главный инженер МП «ВПЭС»
Малик Виктор Феодосьевич	Главный инженер ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»

Маслов  
Иван Иванович

Начальник отдела противодействия  
монополистической деятельности Ленинградского  
УФАС России

Маснев  
Михаил Александрович

Заместитель директора по управлению  
собственностью - начальника департамента  
управления собственностью ПАО «Россети  
Ленэнерго»

Мезенцев  
Сергей Владимирович

Заместитель главного инженера по  
производственно-техническому обеспечению и  
качеству филиала АО «Концерн Росэнергоатом»  
«Ленинградская атомная станция»

Морозова  
Надежда Алексеевна

Заместитель председателя комитета по жилищно-  
коммунальному хозяйству Ленинградской области

Никитенко  
Егор Фёдорович

Первый заместитель председателя комитета по  
топливно-энергетическому комплексу  
Ленинградской области

Панкратов  
Эдуард Сергеевич

Заместитель главного инженера по эксплуатации  
филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС

Панченко  
Сергей Александрович

Начальник отдела защиты населения и территорий  
от ЧС управления гражданской обороны и защиты  
населения Главного Управления МЧС России по  
Ленинградской области

Пикалов  
Евгений Иванович

Начальник отдела СП Трансэнерго - филиала ОАО  
«РЖД»

Порошин  
Алексей Валерьевич

Заместитель главного инженера по оперативно-  
технологическому и ситуационному управлению -  
начальник департамента ОТ и СУ

Прокофьев  
Игорь Анатольевич

Начальник отдела организации использования лесов  
и переработки лесных ресурсов Комитета про-  
природным Ресурсам Ленинградской области

Рамхин  
Роман Артурович

Заместитель главного инженера АО «ЛОЭСК»

Сабанаев Алексей Александрович	Начальник Лодейнопольского отдела по государственному энергетическому надзору Северо-Западного управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (РОСТЕХНАДЗОР)
Самоталин Владимир Викторович	Заместитель главного энергетика ГУП «Леноблводоканал»
Соболев Андрей Петрович	Заместитель главного инженера филиала «Северо- Западный» АО «Оборонэнерго»
Фефелов Максим Николаевич	Директор МП «ВПЭС»
Хирковский Евгений Петрович	Заместитель директора Октябрьского филиала по техническим вопросам ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»
Ходырев Сергей Николаевич	Директор Ленинградского ПМЭС филиала ПАО «ФСК ЕЭС Россети» - МЭС Северо-Запада
Цыбулев Сергей Геннадьевич	Начальник отдела организации дорожной деятельности комитета по дорожному хозяйству Ленинградской области
Чайка Александр Владимирович	Начальник службы эксплуатации электрических сетей АО «ОЭК»
Черемисин Максим Викторович	И.о. начальника Кировского отдела по государственному энергетическому надзору Северо-Западного управления Ростехнадзора
Чесноков Аркадий Владимирович	Директор по реализации электроэнергии и технической политике ООО «РКС-энерго»
Шмыгин Николай Николаевич	Первый заместитель директора - главный инженер филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «Гатчинские электрические сети»
Яскевич Владимир Николаевич	Заместитель главного инженера по ремонту филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»
Яценко Евгений Олегович	Начальник Гатчинского отдела по государственному энергетическому надзору

Представители администраций муниципальных районов, городского и  
муниципального округов Ленинградской области

***1. Подведение итогов проведения оценки готовности ТСО  
Ленинградской области к предотвращению нарушений электроснабжения  
и (или) ликвидации его последствий в отопительный период 2025-2026  
годов.***

---

(Никитенко Е.Ф.)

1.1. Принять к сведению информацию о результатах проведения оценки на предмет отсутствия технических и организационных возможностей предотвращения нарушения электроснабжения и ликвидации его последствий в отопительный период 2025-2026 годов для МП «ВПЭС», владеющих на праве собственности или ином законном основании только объектами напряжением ниже 110 кВ.

1.2. Утвердить Лист оценки МП «ВПЭС» (приложение к Протоколу заседания).

***2. Отчет представителей субъектов электроэнергетики (генерирующие,  
электросетевые компании) по вопросам обеспечения надежной работы  
объектов электроэнергетики***

---

(Никитенко Е.Ф. Мезенцев С.В., Панкратов Э.С., Яскевич В.Н., Валиев Р.А.,  
Порошин А.В., Жук В.А., Соболев А.П., Пикалов Е.И., Геворкян А.А.,  
Чайка А.В., Прокофьев Е.А.)

2.1. Принять к сведению информацию субъектов электроэнергетики о технологических нарушениях, о прохождении отопительного периода 2025-2026 годов, о мероприятиях по сохранению надежности электроснабжения социально-значимых объектов и объектов жизнеобеспечения в выходные нерабочие дни в период новогодних праздников 2025-2026 года.

2.2. Рекомендовать субъектам электроэнергетики завершить выполнение плановых ремонтов, восстановить постоянные схемы электроснабжения.

Срок исполнения: до 30.11.2025.

2.3. Рекомендовать ПАО «ОГК-2»-Киришская ГРЭС обеспечить завершение мероприятий по АТЗ объектов критической инфраструктуры.

Срок исполнения: до 20.12.2025.

2.4. Рекомендовать ПАО «ОГК-2»-Киришская ГРЭС при выводе в ремонт объектов электросетевого хозяйства разрабатывать схемно-режимные мероприятия при участии ООО «КИНЕФ»

Срок исполнения: постоянно.

2.5. Рекомендовать ПАО «ТГК-1» обеспечить взаимодействие с Северо-Западным управлением Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по Северной ТЭЦ в части паспортизации по Муринскому городскому поселению.

Срок исполнения: до 10.11.2025.

2.6. Рекомендовать ПАО «Россети Ленэнерго» обеспечить готовность реализации необходимых мероприятий по сохранению надежности электроснабжения при наступлении низких температур наружного воздуха

Срок исполнения: постоянно в течение ОЗП 2025-2026

2.7. Рекомендовать ПАО «Россети Ленэнерго» усилить работы по взаимодействию с комитетом по природным ресурсам Ленинградской области в части вырубки сухостойных деревьев. Информацию о результатах работы в зоне Рощинского РЭС направить в комитет по ТЭК Ленинградской области.

Срок исполнения: до 10.11.2025.

2.8. Рекомендовать АО «ЛОЭСК» проведение мероприятий по соблюдению режима потребления электрической энергии (мощности), в том числе с использованием средств автоматической защиты (ограничение мощности потребления) осуществлять спустя 2 месяца после получения потребителем уведомления. Исключить из мероприятий по ограничению мощности социально-защищенные группы граждан и социальные объекты. Продолжить разъяснительную работу с потребителями о необходимости подачи заявок на увеличение мощности технологического присоединения.

Срок: исполнения: постоянно.

### ***3. Состояние платежной дисциплины. Задолженности бюджетных потребителей перед ресурсоснабжающими организациями за потреблённую электроэнергию***

(Никитенко Е.Ф., Иванов С.В., Чесноков А.В., Хирковский Е.П.)

3.1. Принять к сведению информацию о задолженности бюджетных потребителей перед ресурсоснабжающими организациями за потребленную электроэнергию (с разбивкой по видам задолженности и ее размерам), о перечне крупнейших неплательщиков по обязательствам оплаты за электрическую энергию.

3.2. Администрациям муниципальных образований Ленинградской области принять меры по погашению образовавшейся задолженности муниципальных учреждений за электрическую энергию, в том числе сформировавшуюся задолженность у администраций. Обратить внимание на обеспечение подведомственных учреждений достаточным финансированием в рамках лимитов бюджетных обязательств для оплаты поставки электрической энергии в 2025 году.

Срок исполнения: до 17.11.2025.

3.3. Рекомендовать АО «ПСК», ООО «РКС-энерго», ООО «Руснэргосбыт» направить в комитет по ТЭК ЛО информацию о размерах текущей и просроченной задолженности в разрезе потребителей (областной и местный бюджеты, исполнители коммунальных услуг, садовые некоммерческие товарищества).

Срок исполнения: до 12.11.2025.

3.4. Главам Администраций муниципальных районов, городского и муниципального округов Ленинградской области организовать проведение отдельных совместных совещаний с участием гарантирующих поставщиков электрической энергии и ресурсоснабжающих организаций (РСО), расположенных на подведомственной территории и имеющих просроченную дебиторскую задолженность за потребленную электроэнергию, для выработки мер, направленных на погашение задолженности.

3.5. Главам Администраций муниципальных районов городского и муниципального округов Ленинградской области рекомендовать проведение отдельных совместных совещаний с участием гарантирующих поставщиков электрической энергии и исполнителей коммунальных услуг (ИКУ), расположенных на подведомственной территории, имеющих просроченную дебиторскую задолженность за потребленную электроэнергию, для выработки мер, направленных на погашение задолженности.

**4. Готовность администраций муниципальных районов и округов, а также дорожных служб Ленинградской области к своевременной расчистке дорог от деревьев и веток после прохождения штормовых ветров для обеспечения возможности проведения аварийно-восстановительных работ на электроустановках**

---

(Никитенко Е.Ф., Порошин А.В., Цыбулев С.Г.)

4.1. Рекомендовать Администрациям муниципальных районов, городского и муниципального округов, муниципальных образований обеспечить готовность и укомплектованность служб благоустройства для обеспечения расчистки дорог от древесно-кустарниковой растительности и снега. Информацию о составе, численности и оснащенности направить в комитет по ТЭК ЛО. Определить ответственных лиц среди курирующих заместителей глав с предоставлением ФИО, наименования должности и контактных телефонов для круглосуточного взаимодействия с комитетом по ТЭК ЛО при возникновении аварийных ситуаций.

Срок исполнения: до 12.11.2025.

4.2. Рекомендовать Администрациям муниципальных образований при обращении работников сетевых организаций оказывать возможное содействие в расчистке дорог различной ведомственной принадлежности от древесно-кустарниковой растительности и снега для обеспечения проезда к электроустановкам и местам производства аварийно-восстановительных работ.

4.3. Рекомендовать Администрациям муниципальных районов, городского и муниципального округов Ленинградской области определить должностное лицо, ответственное за оперативно-диспетчерское взаимодействие по расчистке дорог от древесно-кустарниковой растительности и снега в период массовых нарушений электроснабжения, в разрезе районов и поселений. Информацию об ответственных лицах с указанием ФИО, должности и номера мобильного телефона направить в комитет по ТЭК ЛО.

Срок исполнения: до 12.11.2025.

4.4. Рекомендовать Комитету по дорожному хозяйству Ленинградской области направить в Комитет по ТЭК ЛО контактные данные (ФИО, должность, номера мобильных телефонов) ответственных лиц (гл. энергетик, гл. инженер, начальники отделов эксплуатации в разрезе филиалов ДРСУ), для организации оперативного взаимодействия при расчистке дорог.

**5. О необходимости вывода в ремонт воздушные линии электропередачи:**

- ВЛ-330 кВ Киришская ГРЭС – Тихвин-Литейный
- ВЛ-330 кВ Петрозаводск – Тихвин-Литейный

---

(Валиев Р.А., Зайцев А.В.)

5.1. Согласовать филиалу ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Северо-Запада вывод в ремонт воздушных линий электропередачи:

- ВЛ-330 кВ Киришская ГРЭС – Тихвин-Литейный;
- ВЛ-330 кВ Петрозаводск – Тихвин-Литейный.

**6. Аналитика аварийных отключений электроснабжения населенных пунктов в границах территории Гатчинского муниципального округа с 28.06.2025 по 15.09.2025**

---

(Никитенко Е.Ф., Шкатор А.А., Шмыгин Н.Н., Рамхин Р.А.)

6.1. Рекомендовать ПАО «Россети Ленэнерго», АО «ЛОЭСК» организовать мероприятия по расчистке древесно-кустарниковой растительности в охранных зонах линий электропередачи, расположенных в дер. Большое Верево, дер. Малое Верево, пгт Вырица, пгт Тайцы, пгт. Сиверский Гатчинского муниципального округа Ленинградской области. Информацию о мерах, принимаемых для повышения качества и надежности электроснабжения направить в комитет по ТЭК ЛО.

Срок исполнения: до 20.12.2025

**7. О рассмотрении Программы специальных испытаний устойчивой работы УТЭЦ ВФ АО «Апатит» при выделении на изолированный район для дальнейшего согласования с филиалом АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ**

---

(Гутаров А.В., Зайцев А.В.)

7.1. Отметили, что согласование программ специальных испытаний устойчивой работы УТЭЦ ВФ АО «Апатит» не относится к полномочиям Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области.

7.2. Проведение специальных испытаний устойчивой работы генерирующего оборудования в соответствии с ГОСТ Р 71812-2024 данные испытания проводятся имитационно без выделения на изолированный район.

7.3. Натурные испытания устойчивой работы УТЭЦ ВФ АО «Апатит» целесообразно проводить по согласованию Штаба в летний период 2026 года (июнь-июль) после завершения отопительного периода и останова котельных.

7.4. Комитету по ТЭК ЛО организовать совещание с ВФ АО «Апатит» по вопросам проведения специальных испытаний устойчивой работы УТЭЦ ВФ АО «Апатит» и резервации тепловой мощности на АО «ЛОТЭК».

Срок исполнения: до 20.11.2025

---

***8. Принятие и эксплуатационное обслуживание ПАО «Россети Ленэнерго» объектов электросетевого хозяйства АО «ОЭК»***

---

(Акимов Л.Ю., Порошин А.В., Козлова Т.Н.)

8.1. Штаб отметил, что спор между ПАО «Россети Ленэнерго» и АО «ОЭК» по вышеуказанному вопросу рассматривается в судебном порядке. В настоящее время решение суда, вступившее в законную силу, отсутствует.

8.2. Комитету по ТЭК ЛО организовать совещание по вышеуказанному вопросу с участием ПАО «Россети Ленэнерго» и АО «ОЭК»

Срок исполнения: до 14.11.2025

---

***9. Консолидация и эксплуатационное обслуживание ПАО «Россети Ленэнерго» объектов электросетевого хозяйства МП «ВПЭС»***

---

(Акимов Л.Ю., Фефелов М.Н.)

9.1. Принять сведению информацию ПАО «Россети Ленэнерго» и МП «ВПЭС».

9.2. Рекомендовать ПАО «Россети Ленэнерго» и МП «ВПЭС» провести мероприятия по инвентаризации договоров по капитальному строительству и технологическому присоединению.

Приложение:

1. Лист оценки МП «ВПЭС» на предмет отсутствия технических и (или) организационных возможностей предотвращения нарушения электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный период 2025-2026 годов.

## Лист оценки

территориальной сетевой организации, владеющей на праве собственности или ином законном основании только объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ, на предмет отсутствия технических и (или) организационных возможностей предотвращения нарушения электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный период 2025-2026 годов

Полное наименование организации	ИНН	Адрес официального сайта организации в сети Интернет	Абонентский номер для обращения потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению
Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей»	4703005850	<a href="http://vsevpes.ru/">http://vsevpes.ru/</a>	8-800-200-27-01

Оценка ТСО произведена Штабом по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области в соответствии с пунктами 8ж) и 14(1) Правил создания и функционирования штабов по обеспечению безопасности электроснабжения (утверждены Постановлением Правительства РФ от 16.02.2008 №86 «О штабах по обеспечению безопасности электроснабжения»).

Оценка произведена на основании Положения о проведении субъектами Российской Федерации оценки готовности территориальных сетевых организаций к предотвращению нарушений электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон (утверждено протоколом Федерального штаба от 15.09.2022 № 18)

В ходе оценки установлено:

№ п/п	Условие готовности	основное/ дополнительное условие готовности	Необходимые действия (оценка, осмотр, проверка документации и т.д.)	Рассмотренные документы		Выявленные замечания, относящиеся к выполнению условия готовности	Решение по выполнению условия готовности (выполнено/не выполнено)
				№ п/п	Наименование документа		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Укомплектованность и достаточность подготовленного производственно-технического (технологического) персонала для работы для предотвращения нарушений электроснабжения	основное	Оценка полноты укомплектованности персонала в соответствии с имеющимся штатным расписанием на основании справки об укомплектованности	1	Штатное расписание	нет	выполнено
				2	Информационная справка о заполнении штатного расписания, в том числе о количестве вакансий по категориям рабочие/ специалисты/ ИТР/ руководители в процентном отношении к штатному расписанию по состоянию на 01.10.2025г	предприятие укомплектовано на 81% выполнено	

2	Обеспеченность персонала средствами индивидуальной защиты (СИЗ), спецодеждой, инструментами и необходимой для производства работ оснасткой	основное	Оценка обеспеченности персонала на основании соответствующего ОРД регламентирующего обеспеченность персонала средствами индивидуальной защиты, спецодеждой, инструментами и необходимой для производства работ оснасткой и личных карточек персонала, а так же справки, подтверждающей необходимую обеспеченность (в случае необходимости)	3	Утвержденный в организации Перечень средств индивидуальной защиты в соответствии с Приказом Минздравсоцразвития России от 25.04.2011 №340н "Об утверждении Типовых норм бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций электроэнергетической промышленности...."	нет	выполнено
				4	Личные карточки учета выдачи СИЗ в соответствии с Приказом Минздравсоцразвития России от 01.06.2009 N 290н (ред. от 12.01.2015) "Об утверждении Межотраслевых правил обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты"	нет	выполнено
				5	Справка, подтверждающая необходимую обеспеченность персонала инструментами и необходимой для производства работ оснасткой	нет	выполнено
3	Наличие графика проведения и проведение в соответствии с таким графиком контрольных противоаварийных тренировок персонала ТСО в соответствии с Приказом Минэнерго России от 26.01.2021 N27 "Об утверждении Правил проведения противоаварийных тренировок в организациях электроэнергетики Российской Федерации"	основное	Оценка выполнения условия готовности по результатам проверки документации: проверка (выборочно) в журнале регистрации фактическое проведение тренировок в соответствии с утвержденным графиком и участие в тренировках всех работников из числа оперативного и оперативно-ремонтного персонала не реже чем один раз в три месяца, а также их ознакомление с результатом тренировки	6	Утвержденный график проведения контрольных противоаварийных тренировок персонала на 2025 год	нет	выполнено
				7	Утвержденные программы проведения контрольных противоаварийных тренировок персонала на 2025 год	нет	выполнено
				8	Журналы регистрации (учета) результатов тренировок (прошнурован и пронумерованы страницы)	нет	выполнено
4	Положительная оценка результатов проведения противоаварийной тренировки по ликвидации возможных аварийных ситуаций, характерных для работы в отопительный сезон	основное	В период оценки готовности проводится противоаварийная тренировка. В результате проведённого разбора оцениваются действия участников тренировки.	9	Протокол проведения противоаварийной тренировки по ликвидации возможных аварийных ситуаций, характерных для работы в отопительный сезон (в соответствии с формой Приложение № 2 к Правилам проведения противоаварийных тренировок в организациях электроэнергетики Российской Федерации, утвержденным приказом Минэнерго России от 26.01.2021 г. №27)	нет	выполнено
5	Наличие и готовность к применению, с учетом мест размещения, аварийного запаса оборудования и необходимых материалов для выполнения аварийно-восстановительных работ, а также наличие в исправном состоянии резервных источников электроснабжения (РИСЭ)	основное	Оценка выполнения условия готовности по результатам осмотра и проверки документации: Осмотр (выборочно) фактического места хранения, номенклатуры и количества АЗ, указанного в перечне (в том числе соответствие места хранения (склад/открытая площадка, должно указываться в утвержденном перечне). Проверка документации: паспорта изделий АЗ или другая документация В случае имеющегося у организации утвержденного перечня РИСЭ, производится проверка наличия РИСЭ согласно перечня, соответствие мест хранения (установки).	10	Внутренний нормативный документ о назначение ответственного за содержание и пополнение аварийного запаса, содержание и эксплуатацию РИСЭ	нет	выполнено
				11	Внутренний нормативный документ об утверждении перечня аварийного запаса и перечня РИСЭ (утверждается техническим руководителем)	нет	выполнено
				12	Паспорта изделий аварийного запаса или другая документация	нет	выполнено

6	Наличие и выполнение организацией разработанного ею плана подготовки к работе в отопительный сезон, включающего в себя, в том. числе, проведение ремонтов оборудования ПС и ЛЭП, зданий и сооружений, технического обслуживания устройств защиты и автоматики в соответствии со сводными годовыми графиками ремонта и технического обслуживания, проведения технического освидетельствования, диагностики и испытания оборудования, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.	основное	Оценка выполнения условия готовности по результатам осмотра и проверки документации: Осмотр объектов и проверка документации (выборочно). Проверка выполнения разработанных мероприятий по подготовке к работе в отопительный сезон по предоставленным подтверждающим документам и на основании визуального осмотра. Наличие графиков проведения ремонтов основного и вспомогательного оборудования ПС, ЛЭП, ЗиС в соответствии со сводными годовыми графиками ремонта, технического освидетельствования, диагностики и испытания оборудования и их выполнение (рассмотрение предоставленных актов, протоколов, технических решений и др.)	13 14 15 16 17 18 19	Утвержденный План мероприятий по подготовке к отопительному периоду 2025-2026 Годовой графики ремонтов основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений на 2025 год Акты осмотра (дефектации) оборудования, зданий и сооружений Перечень оборудования ПС, ЛЭП, зданий и сооружений, и др. подлежащих техническому освидетельствованию в 2025 году Акты технического освидетельствования за 2025 год Протоколы (акты) диагностики, испытаний, измерений оборудования Технические решения (оформленные) по результатам диагностики, испытаний, измерений оборудования в 2025 году	нет нет нет нет нет нет нет	выполнено выполнено выполнено выполнено выполнено выполнено выполнено
7	Отсутствие невыполненных в установленные сроки предписаний уполномоченных органов исполнительной власти Российской Федерации, осуществляющих функции по государственному контролю (надзору) в установленной сфере деятельности, по устранению выявленных нарушений требований безопасности на объектах ТСО, создающих риск безопасной работы указанных объектов в условиях низких температурах наружного воздуха.	основное	Оценка выполнения условия готовности оценивается на основании на основании предоставленной справки об отсутствии невыполненных в установленные сроки предписаний уполномоченных органов исполнительной власти Российской Федерации.	20 21	Акты (предписания) по результатам проверок уполномоченных органов исполнительной власти Российской Федерации, осуществляющих функции по государственному контролю (надзору) Документы подтверждающие выполнение мероприятий, разработанных по результатам выданных предписаний (информационные письма в СЗУ Ростехнадзора о выполнении отдельных пунктов предписаний)	нет нет	отсутствуют отсутствуют
8	Готовность к работе схем плавки гололеда на воздушных линиях электропередачи (при наличии)	основное	Оценивается на основании предоставленной справки о выполнении пробных плавок гололеда и иных мероприятий, предусмотренных Требованиями по плавке гололеда на проводах и грозозащитных тросах линий электропередачи, утвержденными приказом Минэнерго России от 19.12.2018 № 1185.	22	Справка о выполнении пробных плавок гололеда и иных мероприятий, предусмотренных Требованиями по плавке гололеда на проводах и грозозащитных тросах линий электропередачи, утвержденными приказом Минэнерго России от 19.12.2018 №1185	нет	плавка не предусмотрена
9	Соблюдение требований правил работы с персоналом	дополнительное	Оценка выполнения условия готовности проводится на основании проверки наличия и анализа исполнения соответствующего ОРД, определяющего требования к работе с персоналом.	23 24 25 26	Утвержденный на предприятии Порядок проведения работы с персоналом Программы специальной и предэкзаменацационной подготовки и для оперативного и оперативно-ремонтного персонала, в т.ч. руководителей, руководителей структурных подразделений, специалистов Журналы проведения инструктажей Иные документы, определенные порядком работы с персоналом.	нет нет нет нет	выполнено выполнено выполнено выполнено

10	Обеспеченность персонала нормативно-технической и оперативной документацией, инструкциями, положениями, данными по допустимым токовым нагрузкам линий электропередачи и оборудования, схемами, первичными средствами пожаротушения.	дополнительное	Оценка осуществляется на основании проверки и анализа исполнения ОРД, определяющих требования к обеспеченности персонала средствами коллективной защиты, нормативно-технической и оперативной документацией, инструкциями, положениями, данными по допустимым токовым нагрузкам линий электропередачи и оборудования, схемами, первичными средствами пожаротушения.	27	Организационно-распорядительный документ (документы) по предприятию, определяющих требования к обеспеченности персонала средствами коллективной защиты, нормативно-технической и оперативной документацией, инструкциями, положениями, данными по допустимым токовым нагрузкам линий электропередачи и оборудования, схемами, первичными средствами пожаротушения.	нет	выполнено
				28	Справка об обеспеченности персонала средствами коллективной защиты, нормативно-технической и оперативной документацией, инструкциями, положениями, данными по допустимым токовым нагрузкам линий электропередачи и оборудования, схемами, первичными средствами пожаротушения.	нет	выполнено
11	Отсутствие к дате принятия решения о готовности длительных (более – 45 суток) аварийных ремонтов ЛЭП напряжением 6-35 кВ, трансформаторов высшим классом напряжения 35 кВ и устройств защиты	дополнительное		29	Справка об отсутствии длительных (более 45 суток) аварийных ремонтов ЛЭП напряжением 6-35 кВ, трансформаторов высшим классом напряжения 35 кВ и устройств защиты	нет	выполнено
12	Окончание всех работ по утеплению, подготовке отопления и освещения производственных зданий и сооружений	дополнительное	Оценка проводится на основании предоставленной справки об окончании всех работ по утеплению, подготовке отопления и освещения производственных зданий и сооружений, выборочного осмотра теплового контура ЗиС	30	Журналы осмотров зданий и сооружений	нет	выполнено
				31	Местная инструкция по эксплуатации систем отопления и вентиляции	нет	выполнено
				32	Справка об окончании всех работ по утеплению, подготовке отопления и освещения производственных зданий и сооружений	нет	выполнено
13	Отсутствие невыполненных в установленные сроки мероприятий, предусмотренных по результатам расследования аварий, оказывающих влияние на работу объектов электроэнергетики в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической и тепловой энергии.	дополнительное	Оценка проводится на основании предоставленной справки о выполнении противоаварийных мероприятий.	33	Справка о выполнении противоаварийных мероприятий	нет	выполнено
14	Исправное состояние блокировок безопасности в электроустановках или наличие перечня неисправных блокировок и, соответственно, графика устранения неисправностей блокировок, его своевременное выполнение	дополнительное	Оценка проводится на основании предоставленной справки об исправном состоянии блокировок безопасности в электроустановках или наличие перечня неисправных блокировок и, соответственно, графика устранения неисправностей блокировок, его своевременное выполнение. Дополнительно необходимо на месте провести выборочную проверку целостности блокировок, наличия пломб.	34	Схемы блокировочных устройств ПС	нет	выполнено
				35	Журнал или картотека дефектов и неполадок на электрооборудовании	нет	выполнено
				36	Оперативный журнал	нет	выполнено
				37	Справка об исправном состоянии блокировок безопасности в электроустановках или Перечень неисправных блокировок и график устранения неисправностей блокировок	нет	выполнено
15	Обеспеченность оперативно-выездных и линейных бригад транспортными средствами и средствами связи	дополнительное	Оценка обеспеченности оперативно-выездных и линейных бригад транспортными средствами и средствами связи производится на основании соответствующих ОРД, определяющих обеспеченность, а также справки о достаточной укомплектованности оперативно-выездных и линейных бригад транспортными средствами и средствами связи. При отсутствии собственной автотехники	38	Локальный нормативный акт о распределении средств связи на объектах ТСО	нет	выполнено
				39	Журнал или картотека дефектов и неполадок СДТУ	нет	выполнено

			необходимо проверить наличие действующих договоров (соглашений) со сторонними организациями о предоставление автотехники для проведения аварийно-восстановительных работ.	40	Справка о достаточной укомплектованности оперативно-выездных и линейных бригад транспортными средствами и средствами связи	нет	выполнено
16	Наличие утвержденных инструкций действий персонала при ликвидации аварий на объектах электроэнергетики, эксплуатируемых ТСО.	дополнительное	Оценка проводится путем выборочной проверки наличия утвержденных инструкций для оперативного персонала организации.	41	Утвержденная инструкция действий персонала при ликвидации аварий на объектах электроэнергетики, эксплуатируемых ТСО.	нет	выполнено
17	«Низкий» уровень риска нарушения работы ТСО	дополнительное	Оценка производится на основании значения индекса надежного функционирования (далее – ИНФ), рассчитанного в соответствии с Методикой проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233, при этом: «Низкий» уровень риска в случае, если ИНФ больше либо равен 85; «Высокий» уровень риска в случае, если ИНФ меньше 85.			нет	По состоянию на 27.10.2025г ИНФ - 88 Уровень риска - "Низкий"

#### Заключение:

Отсутствие технических и (или) организационных возможностей предотвращения нарушения электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный период 2025-2026 годов не установлено.