

**УТВЕРЖДАЮ**

Заместитель руководителя штаба по обеспечению  
безопасности электроснабжения при  
Правительстве Ленинградской области



Е.Ф. Никитенко

**ПРОТОКОЛ №113 от 21.02.2025г.**

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

**ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:**

Никитенко  
Егор Федорович

Заместитель руководителя штаба по обеспечению  
безопасности электроснабжения при Правительстве  
Ленинградской области

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

Антонова  
Наталья Александровна

Секретарь штаба по обеспечению безопасности  
электроснабжения при Правительстве  
Ленинградской области

Быкадоров  
Дмитрий Александрович

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

Васильев  
Сергей Владимирович

Руководитель направления по работе с РСО и  
органами власти АО «ПСК»

Жук  
Владимир Аркадьевич

Врио первого заместителя генерального директора -  
технического директора АО «ЛОЭСК»

Иевлев  
Андрей Юрьевич

Заместитель директора Октябрьского филиала  
ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»

Карпов  
Павел Викторович

Заместитель главного диспетчера по оперативной  
работе филиал АО «СО ЕЭС» - Ленинградское РДУ

Кравченко Илья Владимирович	Начальник ЦУС ПАО «Россети Ленэнерго»
Козлова Татьяна Николаевна	Заместитель руководителя юридического департамента АО «ОЭК»
Лаврентьев Павел Викторович	Заместитель главного инженера АО «Концерн Росэнергоатом» ЛАЭС
Лукин Алексей Николаевич	Заместитель начальника по электросетевой деятельности Октябрьской дирекции по энергообеспечению – Трансэнерго филиала ОАО «РЖД»
Панкратов Эдуард Сергеевич	Заместитель главного инженера по эксплуатации ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС
Порошин Алексей Валерьевич	Заместитель главного инженера по оперативно- технологическому и ситуационному управлению – начальник департамента ПАО «Россети Ленэнерго»
Прокофьев Евгений Александрович	Начальник СЭЭС ООО «Подпорожские электрические сети»
Стапцов Иван Александрович	Директор филиала Филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго»
Тарасова Оксана Юрьевна	И.о. заместителя главного инженера – главного диспетчера - начальник Головного ЦУС Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Северо-Запада
Чайка Александр Владимирович	Начальник службы эксплуатации электрических сетей АО «ОЭК»
Чесноков Аркадий Владимирович	Директор по реализации электроэнергии и технической политике ООО «РКС-энерго»
Ястребов Вадим Юрьевич	Первый заместитель директора МП «ВПЭС»
Яскевич Владимир Николаевич	Заместитель главного инженера по ремонту филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»

Баринов Андрей Григорьевич	Начальник Тихвинского отдела по государственному энергетическому надзору СЗУ Ростехнадзора
Береснев Олег Алексеевич	Начальник Тосненского отдела по государственному энергетическому надзору СЗУ Ростехнадзора
Маслов Иван Иванович	Начальник отдела противодействия монополистической деятельности Ленинградского УФАС России
Маснев Михаил Александрович	Начальник отдела консолидации электросетевых активов ПАО «Россети Ленэнерго»
Морозова Надежда Алексеевна	Начальник отдела коммунальной инфраструктуры комитета по жилищно-коммунальному хозяйству Ленинградской области
Мусяенко Евгений Владимирович	Начальник управления гражданской обороны и защиты населения ГУ МЧС России по Ленинградской области
Сабанаев Алексей Александрович	Начальник Лудейнопольского отдела по государственному энергетическому надзору СЗУ Ростехнадзора
Синицын Сергей Львович	Начальник Кировского отдела по государственному энергетическому надзору СЗУ Ростехнадзора
Цыбулев Сергей Геннадьевич	Начальник отдела организации дорожной деятельности Комитета по дорожному хозяйству Ленинградской области
Яценко Евгений Олегович	Начальник Гатчинского отдела по государственному энергетическому надзору
Представители Администраций муниципальных районов и городского округа Ленинградской области	

## **РЕШИЛИ:**

### ***1. Отчет представителей субъектов электроэнергетики по вопросам обеспечения надежной работы оборудования и сетей. Мероприятия, направленные на подготовку к прохождению единого дня голосования 08 сентября 2024г.***

---

1.1 Принять к сведению информацию субъектов электроэнергетики о технологических нарушениях, о прохождении отопительного периода 2024-2025 годов, о мероприятиях, по сохранению надёжности электроснабжения социально-значимых объектов и объектов жизнеобеспечения в выходные нерабочие дни в период новогодних праздников 2024-2025 года.

1.2 Территориальным сетевым организациям Ленинградской области направить контактную информацию об ответственных лицах за электроснабжение объектов теплоэнергетики в адрес теплоснабжающих организаций Тихвинского и Бокситогорского районов, а также контактную информацию для создания устойчивой оперативной связи при решении вопросов электроснабжения. При направлении информации копию направлять в Региональный штаб.

Срок исполнения: 14.03.2025г.

1.3 Комитету по ТЭК запросить в структурах администрации Ленинградской области и далее направить информацию в ТСО информацию о количестве проживающих в населенных пунктах Ленинградской области.

Срок исполнения: 20.03.2025г.

1.4 Комитету по ТЭК направить обращения в комитеты Ленинградской области о необходимости инвентаризации категорий надежности электроснабжения социально-значимых объектов и с целью дальнейшей работы по приведению категорий надежности электроснабжения в соответствие с действующими нормативными документами.

Срок исполнения: 31.03.2025г.

1.5 МП «ВПЭС» совместно с ПАО «Россети Ленэнерго» возобновить работы по осмотру объектов электросетевого хозяйства.

Срок исполнения: до полной инвентаризации объектов

1.6 АО «ОЭК» организовать работы по расчистке просек ВЛЭП, участвующих в электроснабжении потребителей Сосновоборской зоны, в частности СНТ «Строитель».

Срок исполнения: до 01.06.2025г.

1.7 АО «ОЭК», АО «РЖД» подписать соглашения ДОПИ в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации № 1229 от 10.09.2024г.

Срок исполнения: до полной инвентаризации объектов

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

---

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

2.2 Комитету по ТЭК провести координационное совещание с Комитетом по ЖКХ ЛО по вопросам задолженности субъектов водоснабжения.

Срок исполнения: 21.03.2025г.

2.3 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.

Срок исполнения: 21.03.2025г.

2.4 Главам администраций муниципальных районов Ленинградской области организовать проведение отдельных совместных совещаний с участием ООО «РКС-энерго» и ресурсоснабжающих организаций (РСО), расположенных на подведомственной территории и имеющих просроченную дебиторскую задолженность за потреблённую электроэнергию, для выработки мер, направленных на погашение задолженности.

2.5 Главам администраций муниципальных районов Ленинградской области рекомендовать проведение отдельных совместных совещаний с участием ООО «РКС-энерго» и исполнителей коммунальных услуг (ИКУ), расположенных на подведомственной территории, имеющих просроченную дебиторскую задолженность за потребленную электроэнергию, для выработки мер, направленных на погашение задолженности.

**3. *Необходимость восстановления постоянной схемы электроснабжения многоквартирных домов и социально-значимых объектов в населенных пунктах Всеволожского района, запитанных по фидерам Ручьи-15, Ручьи-23, Ручьи-47 от ПС 220 кВ «Ручьи»***

---

3.1 Принять к сведению информацию ПАО «Россети Ленэнерго» о снижении надежности электроснабжения потребителей Ленинградской области с ноября 2024г. в количестве ориентировочно 22 тысяч человек.

3.2 АО «ОЭК» направить в Комитет по ТЭК информацию о результатах анализа направленных ранее документов.

Срок исполнения: 14.03.2025г.

**4. *Результаты расследования технологического нарушения 18.12.2025г. на ВЛ 35 кВ Лупполово - Елизаветинская с отпайками (ВЛ 35 кВ Высокая-1), приведшего к отключению ПС 35 кВ Осельки (ПС 604), ПС 35 кВ Агат.***

---

4.1 Принять к сведению информацию ПАО «Россети Ленэнерго» о результатах расследования технологического нарушения.

**5. *Необходимость улучшения надежности электроснабжения потребителей, запитанных от ВЛ-10кВ ф.390-18 в Кировском районе, п. Синявино (в т.ч. СНТ «Липки», СНТ «Орешек»). Многочисленные жалобы на систематические отключения электроснабжения. Запланированные мероприятия и сроки реализации***

---

5.1 Принять к сведению информацию ПАО «Россети Ленэнерго» о количестве и причинах отключения, выполненных и запланированных мероприятиях по расчистке просек и реконструкции ЛЭП.

5.2 ПАО «Россети Ленэнерго» направить в Комитет по ТЭК информацию о выполненных и перспективных мероприятиях ВЛ-10кВ ф.390-18 и ф.390-17.

Срок исполнения: 14.03.2025г.

***6. Результаты схода граждан в п. Тайцы 14.02.2025г. по вопросу увеличения числа аварийных отключений линий электропередачи в зоне ответственности как ПАО «Россети Ленэнерго», так и АО «ЛОЭСК». Предложения в инвестиционные и ремонтные программы в части мероприятий по повышению надежности электроснабжения, исключения случаев перегрузки электросетевого оборудования на 2025-2026 годы***

---

6.1 ПАО «Россети Ленэнерго» и АО «ЛОЭСК» направить в адрес Регионального штаба предложения по включению в программы повышения надежности электроснабжения потребителей д. Тайцы.

Срок исполнения: 20.03.2025г.

6.2 ПАО «Россети Ленэнерго» рассмотреть возможность организации дополнительных точек присоединения на ПС 110 кВ Истинка с проведением соответствующих схемно-режимных изменений по сети 6 кВ. Направить информацию в Региональный штаб.

Срок исполнения: 20.03.2025г

***7. Превышение допустимого числа часов отключения при массовых авариях на территории Ленинградской области за период январь – февраль 2025 года. Обеспечение резервными источниками электроснабжения социально-значимых объектов на территории военных городков. Помощь АМО (Письмо заместителя министра обороны А. Бульги в адрес Губернатора Ленинградской области А.Ю. Дрозденко от 10.02.2025 № 004-1686/2025)***

---

7.1 Филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» и ПАО «Россети Ленэнерго» и направить в Региональный штаб информацию о причинах отключений и мероприятиях по обеспечению надежного электроснабжения социально-значимых объектов на территории военных городков.

Срок исполнения: 20.03.2025г.

## **8. О задержке выполнения аварийных работ при повреждении ВЛ 110 кВ Большедворская-1**

---

8.1 Октябрьской дирекции по энергообеспечению – Трансэнерго филиала ОАО «РЖД» обеспечить в возможно короткие сроки завершение аварийно-восстановительных работ.

Срок исполнения: 06.03.2025г.

## **9. *Согласование региональным Штабом Плана действий системообразующей ТСО - ПАО «Россети Ленэнерго» по предотвращению возникновения и ликвидации аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства, функционирующих на территории Ленинградской области и Сценарного плана действий органов исполнительной власти и организаций Ленинградской области при возникновении массовых нарушений электроснабжения***

---

9.1 Согласовать План действий системообразующей ТСО Ленинградской области ПАО «Россети Ленэнерго» по предотвращению возникновения и ликвидации аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства, функционирующих на территории Ленинградской области (Приложение 1 к Протоколу)

9.2 Согласовать Сценарный план действий органов исполнительной власти и организаций Ленинградской области при возникновении массовых нарушений электроснабжения (Приложение 2 к Протоколу)



СОГЛАСОВАНО

Заместитель руководителя штаба  
по обеспечению безопасности  
электроснабжения при Правительстве  
Ленинградской области



Е.Ф. Никитенко

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2025 г.

## ПЛАН

### действий ПАО «Россети Ленэнерго» по предотвращению возникновения и ликвидации аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства, функционирующих на территории Ленинградской области

#### 1. Применяемые сокращения:

**АВР** - аварийно-восстановительные работы.

**АЗ** - аварийный запас оборудования и материалов.

**БПЛА** - беспилотный летательный аппарат.

**ВВР** - высоковольтный район электрических сетей.

**ГСМ** - горюче-смазочные материалы.

**ДАЗ** - децентрализованный аварийный запас.

**ДО** - дочерние общества ПАО «Россети».

**ЕДДС** - единые дежурно-диспетчерские службы.

**ЕКЦ** - единый контакт-центр группы компаний «Россети» (call-центр).

**ЕНЭС** - Единая национальная (общероссийская) электрическая сеть.

**ЗИП** - запасные части, инструменты, принадлежности.

**КРУМ** - комплектное распределительное устройство мобильное.

**КЧСиОПБ** - комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности, осуществляющая свою деятельность в рамках функционирования РСЧС.

**ЛЭП** - линия электропередачи.

**ММПС** - мобильная модульная ПС.

**МО ЭСО** - массовые отключения электросетевых объектов.

**МРСК** - межрегиональная распределительная сетевая компания (ДО ПАО «Россети»).

**МТриО** - материально-технические ресурсы и оборудование.

**МЭС** - магистральные электрические сети (филиал ПАО «Россети»).

**НПА** - нормативные правовые акты.

- НТД** - нормативно-технические документы.
- Общество** - ПАО «Россети Ленэнерго».
- ОВБ** - оперативно-выездная бригада.
- ОДГ** - оперативно-диспетчерская группа.
- ОДС** - оперативно-диспетчерская служба.
- ОЗП** - осенне-зимний период (отопительный сезон).
- ОРБ** - оперативно-ремонтная бригада.
- ОРД** - организационно-распорядительные документы.
- ОРР** - особый режим работы.
- ОЯ** - опасное метеорологическое (природное) явление.
- ПМЭС** - предприятие магистральных электрических сетей (филиал ПАО «Россети»).
- ПС** - электрическая подстанция.
- РИСЭ** - резервный источник снабжения электроэнергией.
- РПГ** - режим повышенной готовности.
- РСК** - региональная сетевая компания (филиал МРСК, а также РСК прямого подчинения, в том числе ПАО «Россети Ленэнерго»).
- РСЧС** - единая государственная система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций.
- РЭС** - район электрических сетей - структурное подразделение филиала ПАО «Россети Ленэнерго».
- СТСО** - системообразующая территориальная сетевая организация.
- ТМЦ** - товарно-материальные ценности.
- ТОиР** - техническое обслуживание и ремонт.
- ТП** - трансформаторная подстанция.
- ТСО** - территориальная сетевая организация.
- ЦАЗ** - централизованный аварийный запас.
- ЦУР** - Центры управления регионами АНО «Диалог Регионы», созданные во всех регионах Российской Федерации.
- Иные используемые термины имеют значение, определенное соответствующими нормативно-техническими документами и нормативными правовыми актами Российской Федерации.

## **2. Общие принципы организации и основные этапы выполнения АВР на электросетевых объектах**

2.1. План действий ПАО «Россети Ленэнерго» по предотвращению возникновения и ликвидации аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства, функционирующих на территории Ленинградской области (далее – План действий), определяет общие правила, регламентирующие деятельность Общества в области предотвращения и ликвидации последствий технологических нарушений (аварий), организацию и выполнение аварийно-восстановительных работ

на электросетевых объектах, в том числе бесхозных и находящихся в зоне эксплуатационной ответственности иных ТСО.

2.2. План действий разработан с целью повышения эффективности деятельности персонала Общества по предотвращению и ликвидации технологических нарушений (аварий) за счет сокращения времени их локализации и ликвидации, проведения АВР, а также оптимизации общих и удельных затрат на АВР, установления единых принципов организации АВР на электросетевых объектах Общества, разработки необходимой документации по обеспечению готовности к проведению АВР, единых подходов при организации и осуществлении взаимодействия между подразделениями Общества, а также взаимодействия ПАО «Россети Ленэнерго» с другими ТСО, подрядными организациями, привлекаемыми к выполнению АВР в рамках соответствующих договоров/соглашений, и определяют:

- общие принципы организации и основные этапы выполнения АВР на электросетевых объектах;
- применение резервных источников снабжения электроэнергией;
- порядок организации аварийно-восстановительных работ при ликвидации массовых отключений электросетевых объектов;
- организацию взаимодействия между филиалами Общества, а также взаимодействия ПАО «Россети Ленэнерго» с другими ТСО, подрядными организациями, направленного на решение задач в области предотвращения и ликвидации аварий (чрезвычайных ситуаций) природного и техногенного характера.

2.3. План действий разработан в соответствии с требованиями используемых в Обществе документов (правила, регламенты, положения, инструкции), связанных с предотвращением и ликвидацией аварий на электросетевых объектах, должен соответствовать всем руководящим документам в данной области применения.

2.4. АВР – особый вид работ, основным требованием к которым являются их немедленная организация и создание минимально необходимых условий для жизнеобеспечения населения в кратчайшие сроки. АВР должны проводиться непрерывно до полного восстановления электроснабжения потребителей по временной или постоянной схеме, даже при неблагоприятных погодных условиях и в ночное время, с учетом норм трудового законодательства.

2.5. Все работы по ликвидации последствий аварий и технологических нарушений выполняются с соблюдением Правил по охране труда.

2.6. Особенности проведения АВР определяют дополнительные требования к их подготовке и организации:

- обеспечение быстрой концентрации оптимального количества работников и технических средств в местах возникновения аварий;

- устранение аварий в возможно минимальные сроки;
- обеспечение дополнительных мер безопасности при производстве работ в сложных (экстремальных) условиях;
- проведение непрерывного мониторинга складывающейся обстановки.

2.7. Процесс подготовки к проведению и непосредственно проведение АВР можно условно разделить на следующие составляющие:

- реализация превентивных мероприятий до наступления аварии;
- оценка обстановки и принятие решений, направленных на устранение последствий аварии;
- устранение последствий аварии, выполнение АВР;
- оформление отчетных документов;
- анализ эффективности организации проведения работ;
- реализация мероприятий, направленных на повышение надежности функционирования электросетевых объектов и качества АВР на основе анализа эффективности их проведения.

2.8. В зависимости от объемов аварии и сложности ее последствий в работе электросетевого комплекса Общества АВР могут осуществляться с использованием ресурсов:

- филиала Общества, на объектах которого произошла авария, с использованием ДАЗ филиала Общества, в рамках функционирования штаба соответствующего филиала;
- муниципального образования, на территории которого произошла авария, в рамках функционирования КЧСиОПБ муниципального образования;
- других филиалов Общества, с использованием ЦАЗ Общества, в рамках функционирования Штаба Ленэнерго и штабов соответствующих филиалов Общества;
- подрядных организаций, иных ТСО, с которыми заключены соглашения о взаимодействии при предотвращении и ликвидации аварий на электросетевых объектах, в рамках функционирования Штаба Ленэнерго;
- органов исполнительной власти Ленинградской области, на чьей территории произошла авария/чрезвычайная ситуация в рамках функционирования Регионального штаба/КЧСиОПБ при Правительстве Ленинградской области;
- других филиалов, ДО ПАО «Россети», с которыми заключены соглашения о взаимодействии при предотвращении и ликвидации аварий на электросетевых объектах, в рамках функционирования соответствующих штабов;
- других субъектов электроэнергетики, иных министерств и ведомств Российской Федерации (при возникшей необходимости).

2.9. При возникновении технологических нарушений (аварий), сопровождающихся нарушением электроснабжения потребителей, филиалы ПАО «Россети Ленэнерго» должны принять все необходимые меры

по обеспечению восстановления электроснабжения потребителей в минимальные сроки.

2.10. При возникновении массовых отключений электросетевых объектов, вызванных воздействием неблагоприятных (опасных) природных явлений, филиалы ПАО «Россети Ленэнерго» должны организовать проведение АВР, обеспечивающих минимальную среднюю длительность перерывов электроснабжения потребителей.

2.11. В случае прогнозируемой длительности прекращения в результате аварии электроснабжения, превышающей допустимую для потребителей третьей категории надежности, установленную пунктом 31(6) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (допустимое число часов отключения в год составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения), соответствующий филиал ПАО «Россети Ленэнерго» направляет обращение в Федеральную службу по экологическому, технологическому и атомному надзору о согласовании более длительных сроков производства ремонта объектов электросетевого хозяйства.

2.12. Для проведения АВР филиалы ПАО «Россети Ленэнерго» должны быть обеспечены высокопроходимой техникой и приспособлениями, как для проведения осмотров (обходов) электросетевых объектов, так и для проведения АВР в темное время суток: световые башни, прожекторы, фары-искатели, РИСЭ малой мощности для обеспечения собственных нужд при проведении АВР, внешние аккумуляторы для зарядки средств связи и т.п. При проведении осмотров электросетевых объектов рекомендуется, в том числе, применение БПЛА.

2.13. При организации противоаварийной работы в ПАО «Россети Ленэнерго» должны быть обеспечены:

– эффективное взаимодействие с Региональными штабами, ЦУР, территориальными органами МЧС России, подразделениями Росгидромета, Ростехнадзора, филиалом АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ, администрациями городов, органами исполнительной власти и местного самоуправления, ЕДДС, предприятиями ЖКХ, подрядными организациями, ТСО, потребителями электроэнергии, средствами массовой информации, в том числе по вопросам информирования об авариях в электрических сетях и ходе их устранения;

– формирование резерва средств связи (телефонов, SIM-карт, раций) для организации и проведения АВР дополнительно привлеченным персоналом (исходя из местных особенностей покрытия зоны эксплуатационной ответственности данными средствами связи);

- эффективность совместного использования имеющихся производственных ресурсов в магистральном и распределительном электросетевых комплексах;
- укомплектованность материалами и оборудованием АЗ;
- оптимальное, с точки зрения времени прибытия к возможным местам ликвидации массовых отключений электросетевых объектов, размещение мобильных подразделений (бригад), а также их материально-техническое оснащение;
- увеличение количества работников, имеющих права производства оперативных переключений, выдачи нарядов-допусков и распоряжений.

2.14. В целях скорейшего восстановления электроснабжения потребителей (особенно при ликвидации массовых отключений электросетевых объектов 0,4-20 кВ) в рамках проведения аварийно-восстановительных работ допускается в соответствии с требованиями нормативных правовых актов и НТД применение временных технических мер с последующим восстановлением проектных технических решений в электрических сетях.

2.15. При получении оперативным персоналом диспетчерских служб Общества информации о нарушении электроснабжения потребителей в результате технологических нарушений (аварий) филиалы ПАО «Россети Ленэнерго» должны обеспечивать немедленное реагирование, при этом должно быть организовано:

- анализ информации об отключениях, установление возможного места повреждения (по телеметрии), количества отключенных потребителей (в том числе наличие социально значимых объектов), определение приоритетности выполнения работ, принятие решение на АВР;
- выдвижение оперативно-выездных бригад;
- выдвижение РИСЭ для организации временных схем электроснабжения потребителей;
- направление к месту аварии работников производственных служб, а также необходимой техники для проведения работ по выявлению повреждений и проведению аварийно-восстановительных работ;
- прибытие в район предназначения аварийно-восстановительных (ремонтных) бригад и организация работ по ликвидации аварий на социально значимых объектах и объектах жизнеобеспечения.

2.16. При организации временных схем электроснабжения потребителей с использованием РИСЭ по согласованию с администрациями муниципальных образований в первую очередь восстанавливается электроснабжение социально значимых объектов (объектов жизнеобеспечения населения), не обеспеченных собственными резервными источниками.

2.17. Восстановление электроснабжения социально значимых объектов

и объектов жизнеобеспечения населения должно быть обеспечено в течение не более 3 часов с момента аварийного отключения (получения информации оперативным персоналом).

2.18. При организации электроснабжения потребителей по временным схемам с использованием РИСЭ приоритетным является использование РИСЭ потребителей. В случае дальнейшей необходимости: использование РИСЭ ПАО «Россети Ленэнерго», подразделений МЧС России и других организаций, функционирующих в зоне возникновения аварии.

2.19. В условиях низких температур окружающего воздуха в случае полного обесточивания центров питания напряжением 35 кВ и выше с нарушением электроснабжения схем собственных нужд этих объектов, для работы обогрева оборудования в приоритетном порядке должно быть организовано восстановление электроснабжения собственных нужд этих объектов, в том числе по временным схемам с использованием РИСЭ.

2.20. При ликвидации последствий массовых отключений электросетевых объектов и/или организации круглосуточного/в темное время суток проведения АВР филиалы ПАО «Россети Ленэнерго» обязаны обеспечить:

2.20.1. Реализацию дополнительных мероприятий по обеспечению безопасности персонала при производстве работ:

- проведение целевых инструктажей по безопасному производству работ;
- поддержание непрерывной связи с работающими бригадами, в том числе командированными от других филиалов Общества, с использованием имеющихся средств связи;
- сопровождение процесса выполнения АВР, выявление нужд, запросов, настроений персонала и факторов, негативно влияющих на морально-психическое состояние людей, социально-психологический климат и работоспособность бригад;
- информирование персонала о ходе аварийно-восстановительных работ, о достигнутых результатах с целью снятия психологической напряженности, обусловленной фактором изоляции.

2.20.2. Организацию мероприятий:

- в вечернее время: обработки информации, поступившей после дневных осмотров;
- в ночное время: комплектования, погрузки, доставки материалов аварийного запаса, перераспределения бригад и техники для работы в дневное время, оформления нарядов-допусков и распоряжений;
- в утреннее время: обработки информации, поступившей после ночных осмотров;

- в дневное время: комплектования, погрузки, доставки аварийного запаса, перераспределения техники и бригад для организации работ в ночное время;

- круглосуточно: регулярное предоставление информации о ходе проведения АВР в соответствии с требованиями Порядка передачи оперативной информации.

2.20.3. Соблюдение режима труда и отдыха персонала в соответствии с действующим трудовым законодательством Российской Федерации, организацию сменности работы бригад, в том числе командированных от других филиалов Общества.

2.20.4. Питание задействованного в АВР персонала в местах организованного отдыха, выдачу питьевой воды, применение защитных укрытий (тентов, навесов), а также другие виды бытового обеспечения персонала.

2.20.5. Учет рабочего времени задействованного в АВР персонала согласно трудовому законодательству Российской Федерации и Коллективному договору Общества. Разрабатываемые подтверждающие документы (приказы, распоряжения, протоколы, графики дежурства, наряды, таблицы учета рабочего времени и т.д.) должны соответствовать установленному в Обществе порядку учета рабочего времени.

Компенсация фактически отработанного времени при выполнении АВР осуществляется в соответствии с Трудовым кодексом Российской Федерации, Коллективным договором ПАО «Россети Ленэнерго» и локальными нормативными актами, регулирующими вопросы оплаты труда и материального стимулирования работников Общества.

2.21. В целях повышения устойчивости функционирования электросетевых объектов к воздействию опасных/неблагоприятных природных явлений филиалами ПАО «Россети Ленэнерго» должна быть обеспечена в приоритетном порядке реализация следующих мероприятий:

- поддержание просек ВЛ в нормативном состоянии/приведение просек ВЛ в нормативное состояние (расчистка просек ВЛ/расширение просек ВЛ/вырубка угрожающих падением деревьев);

- увеличение плановых объемов работ по замене неизолированных проводов ВЛ напряжением 0,4-10 кВ, проходящих по лесным массивам и в населенных пунктах, на провода марки СИП (самонесущие изолированные провода) с применением арматуры ограниченной прочности (сброс провода при падении на него деревьев);

- реализация схемных решений по перераспределению нагрузки: изменение топологии сети, разукрупнение и кольцевание сети, секционирование ВЛ напряжением 6-10 кВ с помощью реклоузеров, восстановление фидеров, находящихся на повреждении;

- применение деревянных опор на ВЛ напряжением 6-10 кВ в лесных массивах и местах, подверженных обледенению и повышенным ветровым нагрузкам;
- применение повышенных опор, идущих над лесными массивами, а также на ВЛ напряжением 110 кВ;
- своевременная замена дефектных опор ВЛ и элементов опор ВЛ;
- приобретение РИСЭ в соответствии с возникающей потребностью.

2.22. В целях снижения средней длительности перерывов электроснабжения потребителей филиалами ПАО «Россети Ленэнерго» должно быть обеспечено повышение оперативности устранения последствий технологических нарушений (аварий) путем:

- организации проведения АВР в круглосуточном режиме, включая темное время суток с соблюдением необходимых мер безопасности и освещенности рабочих мест;
- применения РИСЭ для организации временных схем электроснабжения как социально-значимых объектов, так и бытовых потребителей (население). При этом должна быть обеспечена готовность к незамедлительному применению РИСЭ, включая техническую возможность подключения РИСЭ (заправка сезонным топливом, наличие средств подключения к резервируемым электроустановкам, наличие и готовность к выезду средств доставки), а также дежурство обученного и укомплектованного персонала и т.п.;
- увеличения количества работников с правами допускающего, в том числе за счет повышения квалификационных требований, предъявляемых к работникам. Задействование указанных работников необходимо в первую очередь для организации допуска на поврежденные электросетевые объекты дополнительно привлеченного персонала;
- организации привлечения не менее двух бригад для отыскания и устранения повреждений на каждой отключенной ВЛ напряжением 6-110 кВ;
- привлечения к АВР персонала служб технологического присоединения, строительно-монтажных работ, релейной защиты и автоматики и других специалистов, а также персонала служб эксплуатации высоковольтных электрических сетей для проведения осмотров объектов распределительных электрических сетей;
- применения БПЛА для оперативного отыскания мест аварийных повреждений (при наличии возможности и с учетом погодных условий);
- формирования при ликвидации массовых отключений электросетевых объектов специализированных бригад для подключения, заправки и обслуживания РИСЭ;

– организации совместно с бюджетными организациями и медицинскими учреждениями – собственниками социально-значимых объектов работ по обследованию РИСЭ, используемых для резервного электроснабжения объектов, и организации надлежащей эксплуатации (на возмездной основе).

2.23. В период ликвидации последствий аварий и других нештатных ситуаций должно быть постоянно обеспечено проведение мониторинга (персоналом пресс-центра, работниками дежурных служб Общества) информационного поля федеральных, региональных и муниципальных печатных и электронных СМИ, онлайн-ресурсов с целью выявления информационных угроз и материалов, содержащих репутационные риски или способных нанести имиджевый ущерб, а также своевременная реализация мероприятий, направленных на устранение негативных последствий в информационном поле.

АВР считаются завершенными по факту размещения в информационном поле, сопровождающем аварийное отключение электросетевого объекта с обесточением потребителей, информации о восстановлении электроснабжения потребителей, нарушенного в результате аварии.

### **3. Применение резервных источников снабжения электроэнергией**

#### **3.1. Порядок формирования, содержания и учета парка РИСЭ**

3.1.1. Определение номенклатуры (мощности и типа РИСЭ) и их количества в филиалах ПАО «Россети Ленэнерго» должно осуществляться на основании:

– нормативного количества РИСЭ: один передвижной РИСЭ единичной мощностью не менее 30 кВт на каждые 1250 км обслуживаемых ЛЭП напряжением 0,4-20 кВ, но не менее одного РИСЭ в каждом РЭС (единичная мощность РИСЭ выбирается исходя из единичных мощностей ТП, преобладающих в РЭС);

– анализа схемной надежности, количества потребителей, в том числе социально значимых (объектов жизнеобеспечения) с учетом их обеспеченности собственными электростанциями, и потребляемой ими мощности (приемники электроэнергии с высокими значениями пусковых токов) в зоне эксплуатационной ответственности;

– необходимости обеспечения минимальной средней длительности перерывов электроснабжения потребителей;

– региональной специфики функционирования филиалов Общества и рекомендаций органов исполнительной власти субъекта Российской Федерации (Региональных штабов).

3.1.2. Региональный штаб на основании разработанного муниципальными образованиями перечня потребителей разрабатывает сводный перечень потребителей, требующих организации временного

электроснабжения в условиях массовых нарушений электроснабжения, и утверждает его у главы администрации субъекта Российской Федерации.

3.1.3. Консолидированный по субъекту Российской Федерации перечень РИСЭ хранится в дежурной службе Регионального штаба, доступ к которому имеет каждый член Регионального штаба.

3.1.4. На каждый РИСЭ мощностью 30 кВт и выше должен быть оформлен паспорт РИСЭ, в котором указываются:

- основные технические характеристики;
- данные учета наработки;
- сведения о периодических опробованиях в работе (пробных пусках), выполнении технического обслуживания и ремонтов;
- комплектность средств подключения;
- информация о лице, ответственном за эксплуатацию и хранение РИСЭ.

К паспорту РИСЭ должен прилагаться комплект заводской документации.

3.1.5. Филиалы Общества выпускают ОРД о назначении должностных лиц, ответственных за хранение, эксплуатацию, проведение регламентных работ и оформление необходимой документации по учету наработки РИСЭ. Должностные лица, назначенные для выполнения данных работ, должны иметь соответствующую группу по электробезопасности.

Отработка навыков практического применения РИСЭ должна ежегодно включаться в объем спецподготовки соответствующего оперативного и оперативно-ремонтного персонала, в замыслы проведения совместных учений по отработке взаимодействия при ликвидации аварийных ситуаций в электросетевом комплексе.

3.1.6. С целью минимизации времени на организацию электроснабжения потребителей филиалы ПАО «Россети Ленэнерго»:

- разрабатывают, утверждают и ежегодно до начала ОЗП (при необходимости) актуализируют регламенты (карты действий) по организации временного электроснабжения потребителей (социально значимые объект /объекты жизнеобеспечения населения), включающие в себя:
  - порядок приемки РИСЭ в эксплуатацию;
  - порядок мобилизации и применения РИСЭ;
  - меры безопасности при подключении РИСЭ;
  - порядок хранения РИСЭ и поддержания их в постоянной готовности;
  - типовые схемы подключения РИСЭ;
  - схемы взаимодействия персонала собственника РИСЭ с персоналом потребителя при подключении/отключении РИСЭ (при необходимости);

- разрабатывают технологические карты на выполнение работ по подключению РИСЭ и обслуживанию РИСЭ;
- определяют места постоянной дислокации РИСЭ из расчета их оперативной доставки и минимального времени восстановления электроснабжения потребителей;
- обеспечивают наличие актуальных перечней РИСЭ у диспетчеров всех уровней (ЦУС Ленэнерго, ОДС/ОДГ Общества);
- определяют периодичность, организуют своевременное техническое обслуживание и ремонт РИСЭ;
- обеспечивают включение затрат на эксплуатацию РИСЭ в годовые планы ТООиР.

### **3.2. Требования к организации хранения и содержания РИСЭ**

3.2.1. Места хранения РИСЭ должны соответствовать требованиям инструкции по эксплуатации завода-изготовителя и мерам пожарной безопасности, определенным действующими нормами и правилами.

3.2.2. РИСЭ должны храниться в заправленном состоянии (сезонным топливом) с комплектом расходных материалов (могут храниться отдельно у ответственного лица), должны быть обеспечены комплектом средств подключения (кабель, плашечные/аппаратные зажимы и т.п.), закреплены за автотранспортной техникой для обеспечения транспортировки РИСЭ к месту АВР в минимальные сроки.

3.2.3. В случае если рекомендации завода-изготовителя по хранению РИСЭ отсутствуют, то условия хранения должны обеспечивать сохранность, поддержание РИСЭ в исправном техническом состоянии и постоянную готовность к применению.

Переносные РИСЭ должны храниться в закрытых помещениях с соблюдением необходимых мер безопасности.

3.2.4. Должностные лица, на которых возложена ответственность за хранение и эксплуатацию РИСЭ, обеспечивают:

- соблюдение периодичности пробных пусков (в соответствии с инструкцией по эксплуатации), испытательных и иных регламентных работ, предписанных для данного вида оборудования требованиями НТД и завода-изготовителя;
- ведение эксплуатационной документации;
- наличие необходимого запаса топлива (не менее 4/5 штатного заправочного бака), обеспечение пополнения и списания ГСМ;
- готовность РИСЭ к запуску в любой момент времени.

3.2.5. В случае нарушения работоспособности РИСЭ ответственные должностные лица филиалов Общества немедленно информируют об этом непосредственного руководителя, который в свою очередь передает информацию о факте выхода из строя РИСЭ и предполагаемых сроках их восстановления диспетчеру ЦУС Ленэнерго. Диспетчер ЦУС Ленэнерго

передает полученную информацию в САЦ Ленэнерго и службу механизации и транспорта (СМиТ) Общества.

### **3.3. Порядок применения РИСЭ при нарушениях электроснабжения**

3.3.1. Порядок применения РИСЭ при нарушениях электроснабжения определяется действующей редакцией Положения об организации и применении передвижных резервных источников снабжения электроэнергией для временного электроснабжения потребителей ПАО «Россети Ленэнерго» при проведении плановых и аварийных работ.

3.3.2. Применение РИСЭ осуществляется по решению диспетчера соответствующего уровня по согласованию с главным инженером исходя из состава располагаемого парка РИСЭ, территориального распределения и договорных обязательств.

3.3.3. В случае массовых отключений электросетевых объектов с нарушением электроснабжения потребителей оперативно организовывается мобилизация РИСЭ, имеющих в распоряжении администраций муниципальных образований и собственников объектов, а также на балансе смежных филиалов Общества, других ДО ПАО «Россети», ТСО и т.п.

3.3.4. Решение о привлечении дополнительных РИСЭ из соседних структурных подразделений (РЭС, филиалов Общества), а также других ДО ПАО «Россети», ТСО принимается в соответствии с Положением о штабах в рамках действующих соглашений (договоров) о взаимодействии при предотвращении и ликвидации аварий на электросетевых объектах (в случае привлечения РИСЭ других ДО ПАО «Россети», ТСО и иных организаций).

3.3.5. Привлечение РИСЭ других собственников должно быть определено соглашениями (договорами) о взаимодействии при предотвращении и ликвидации аварий.

3.3.6. Оперативный контроль применения РИСЭ Общества при проведении АВР осуществляет ЦУС Ленэнерго.

3.3.7. В случае отключения шин (секций) на питающем центре, фидера, уходящего с питающего центра, ТП/РП 6-10 кВ, к которому подключены объекты жизнеобеспечения населения, социально значимые объекты, команда на доставку РИСЭ к месту подключения выдается диспетчером немедленно, вне зависимости от возможности и сроков подачи напряжения.

3.3.8. Приоритетным является организация временного электроснабжения потребителей их собственными РИСЭ, в случае дальнейшей необходимости – РИСЭ Общества, подразделений МЧС России, муниципальных образований.

3.3.9. Согласно подпункту «в» пункта 14 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, потребитель услуг обязан

обеспечивать поддержание установленных автономных резервных источников питания в состоянии готовности к использованию при возникновении вне регламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

3.3.10. Согласно пункту 31(б) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, если необходимость установки РИСЭ возникла после завершения технологического присоединения, то потребитель услуг (потребитель электрической энергии, в интересах которого заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии) обязан обеспечить его установку и подключение в порядке, установленном Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

3.3.11. ПАО «Россети Ленэнерго» не несет ответственности за последствия, возникшие вследствие неисполнения потребителем требований пункта 31(б) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, и повлекшие за собой повреждение оборудования, угрозу жизни и здоровью людей, экологической безопасности и (или) безопасности государства, значительный материальный ущерб, необратимые (недопустимые) нарушения непрерывных технологических процессов производства.

3.3.12. Для обеспечения постоянной готовности работы РИСЭ и доставки их к месту применения, в том числе в нерабочее время, а также в периоды выходных и нерабочих праздничных дней, организовывается дежурство персонала, обслуживающего РИСЭ, водителей транспортных средств – тягачей РИСЭ и других специалистов (на рабочем месте или на дому) с учетом трудового законодательства Российской Федерации и Коллективного договора ПАО «Россети Ленэнерго». Утвержденные графики дежурства персонала по эксплуатации РИСЭ и водителей тягачей РИСЭ должны быть на рабочих местах у оперативного персонала ЦУС/ОДС/ОДГ Общества.

### **3.4. Порядок подключения и обеспечение функционирования РИСЭ при организации временного электроснабжения**

3.4.1. При массовых отключениях электросетевых объектов:

– по каждому населенному пункту составляется перечень (план расстановки) РИСЭ с указанием назначенных лиц, ответственных

за сохранность и надзор за работой РИСЭ, их контактных телефонов, в первую очередь мобильной сотовой связи (в случае отключения базовых станций сотовой связи предусматривается применение радио или спутниковой связи);

– приоритеты по установке РИСЭ определяются с учетом социальной значимости потребителей, времени года и дня недели (отопительный сезон, работа школ, детских садов и т.п.).

Для любого времени года приоритетными являются объекты, внезапное нарушение электроснабжения которых влечет возникновение угрозы жизни и здоровью людей, негативного воздействия на окружающую среду, создает угрозу возникновения чрезвычайной ситуации. Для зимнего времени года приоритетным является подключение электроустановок, длительное отключение которых может привести к выходу из строя систем теплоснабжения, а также водонапорных и канализационных насосных станций;

– должны быть мобилизованы все РИСЭ соответствующего филиала Общества, находящегося в зоне массовых отключений, и предприняты меры для их оперативной доставки и восстановления электроснабжения потребителей.

3.4.2. Жители населенного пункта (муниципального образования/района) должны быть проинформированы (через единую дежурно-диспетчерскую службу муниципального образования, администрацию, региональный штаб, СМИ и т.д.) о необходимости ограниченного использования электроприборов во время электроснабжения от РИСЭ.

3.4.3. Подключение РИСЭ к электроустановкам потребителей осуществляет обученный и допущенный к осуществлению переключений персонал, в оперативном управлении которого находится данная электроустановка.

3.4.4. Во всех случаях при подключении РИСЭ должны быть выполнены организационные и технические мероприятия, обеспечивающие безопасное выполнение работ, а также исключающие возможность самопроизвольной или ошибочной подачи напряжения от РИСЭ в питающую сеть, в том числе путем обратной трансформации (установка перекидных рубильников, использование блокирующих устройств, или разборка электрической схемы электроустановки и т.п.).

3.4.5. Порядок производства оперативных переключений и действий персонала при подключении РИСЭ определяется действующими нормативными правовыми актами и локальными актами (положения, регламенты, инструкции и другие ОРД) Общества.

3.4.6. Допустимая продолжительность работы подключенного РИСЭ определяется индивидуально в каждом конкретном случае, с учетом рекомендаций завода-изготовителя РИСЭ.

3.4.7. Перечень (план расстановки) РИСЭ, а также уточненную информацию при последующей корректировке филиалы Общества направляют в ЦУС и САЦ Ленэнерго. В плане должна быть учтена расстановка всех задействуемых РИСЭ, в том числе собственных, РИСЭ смежных филиалов Общества, администраций муниципальных образований, собственников объектов, подразделений МЧС России, других ДО ПАО «Россети», сторонних организаций, ведомств, ТСО и т.п.

3.4.8. В филиалах ПАО «Россети Ленэнерго» должен быть организован контроль и анализ использования РИСЭ при производстве АВР для оценки состояния парка резервных источников, режимов его работы, соответствия нормируемых и фактических показателей, эффективности проводимых организационно-технических мероприятий.

3.4.9. Должностные лица, ответственные за эксплуатацию РИСЭ, должны обеспечивать правильную организацию учета наработки и организации эксплуатацию РИСЭ, ведение эксплуатационной и другой документации.

3.4.10. При эксплуатации РИСЭ должны разрабатываться и выполняться мероприятия по повышению надежности и экономичности работы оборудования, энергосбережению, в том числе по экономии топлива и других энергоресурсов.

### **3.5. Порядок предоставления РИСЭ другим субъектам электроэнергетики во временное пользование**

3.5.1. Передача РИСЭ Общества другим ТСО и иным организациям во временное пользование осуществляется в рамках действующих соглашений (договоров) о взаимодействии при предотвращении и ликвидации аварий на электросетевых объектах, на основании решения Штаба Ленэнерго, официального запроса сторонней организации, с составлением соответствующего договора и акта приема-передачи РИСЭ во временное пользование.

3.5.2. В запросе на предоставление во временное пользование РИСЭ обязательно указываются:

- цель передачи (например, организация электроснабжения потребителей нарушенного в результате воздействия опасных/неблагоприятных природных явлений);
- наименование объектов, для организации временного электроснабжения которых необходимо задействование конкретных РИСЭ (адрес, потребляемая мощность, схемы подключения, контактные данные ответственных должностных лиц).

3.5.3. Оперативно-технологическое управление, ответственность за сохранность, исправное состояние и безопасную организацию работ возлагаются на сторону, во временное пользование которой передается РИСЭ.

3.5.4. В случае повреждения переданных во временное пользование РИСЭ порядок возмещения ущерба собственнику РИСЭ определяется в установленном договором порядке.

#### **4. Организация АВР на объектах электросетевого хозяйства**

4.1. При аварийных отключениях эксплуатируемого электросетевого оборудования филиалы Общества организуют АВР в соответствии типовым алгоритмом действий согласно приложению 1 к настоящему Плану действий, с реализацией мер по непосредственному устранению аварийных повреждений:

4.1.1. Обеспечивают оповещение и передачу информации в соответствии с требованиями Порядка передачи оперативной информации.

4.1.2. В зависимости от характера технологического нарушения, при необходимости принимают меры по подготовке и включению в работу резервного оборудования, предупреждению работающих бригад о необходимости завершения работ и включению ремонтируемого оборудования в работу в сроки аварийной готовности, прекращению переключений по разрешенной заявке на вывод в ремонт оборудования.

4.1.3. Организуют контроль работниками состояния и режимов работы оборудования, своевременного сообщения вышестоящим оперативным и руководящим работникам необходимой информации в соответствии с требованиями Порядка передачи оперативной информации.

4.1.4. В случае обесточивания потребителей обеспечивают их информирование об аварии и планируемых сроках восстановления электроснабжения.

4.1.5. В случае прогнозируемой длительности прекращения в результате аварии электроснабжения, превышающей допустимую для потребителей третьей категории надежности, установленную пунктом 31(б) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (допустимое число часов отключения в год составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения), направляют обращение в Федеральную службу по экологическому, технологическому и атомному надзору о согласовании более длительных сроков производства ремонта объектов электросетевого хозяйства.

4.1.6. Организуют оперативное обнаружение мест аварийных повреждений электросетевого оборудования.

4.1.7. Производят оценку объемов аварийных повреждений, в том числе их фиксацию на фото- и/или видеоаппаратуру, в соответствии с требованиями ОРД. Отснятые фото- и/или видеоматериалы в течение суток размещаются в соответствующей папке филиала ПАО «Россети Ленэнерго» на корпоративном сетевом ресурсе Общества.

4.1.8. Обеспечивают оперативное внесение информации об аварийных отключениях и ходе проведения АВР в программные комплексы СУПА, ПК «Аварийность» и другие программы Общества. При этом отдельному учету подлежат аварийные отключения, произошедшие на объектах бесхозяйных электрических сетей, в том числе принятых в оперативное управление ПАО «Россети Ленэнерго» (доверительное эксплуатационное обслуживание), а также на сетях иных ТСО по решению Регионального штаба при осуществлении Обществом функций СТСО по эксплуатации сетей ТСО в случае утраты ТСО своего статуса.

4.1.9. В зависимости от объемов аварийных повреждений и состояния сети определяют необходимые материальные и человеческие ресурсы для устранения аварийного повреждения.

4.1.10. Оценивают достаточность имеющихся собственных ресурсов, а также ресурсов других филиалов Общества для выполнения АВР.

4.1.11. При необходимости принимают решение:

- о введении Режима повышенной готовности или Особого режима работы в установленном Положением о штабах порядке;
- о привлечении к выполнению АВР необходимых сил и средств, в том числе дополнительных аварийно-восстановительных (ремонтных) бригад других филиалов Общества;
- об использовании материалов и оборудования АЗ;
- о применении РИСЭ;
- о привлечении к выполнению АВР сил и средств подрядных организаций или других МЭС/ПМЭС, МРСК/РСК, ТСО в рамках действующих соглашений о взаимодействии при предотвращении и ликвидации аварий на электросетевых объектах, решением соответствующих Штабов;
- о приоритетности выполнения работ на электросетевых объектах, в том числе выполняемых на объектах бесхозяйных электрических сетей, а также на сетях иных ТСО по решению Регионального штаба при осуществлении Обществом функций СТСО.

4.1.12. Назначают руководителя АВР в зависимости от объемов и характера аварийных повреждений.

4.1.13. При повреждении основного оборудования ПС, ЛЭП напряжением 35 кВ и выше, предполагаемой продолжительности АВР от 3 суток, разрабатывают и утверждают главным инженером филиала Общества график проведения АВР.

Сроки проведения аварийных ремонтов основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации, не должны превышать 45 суток в соответствии с требованиями Методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233.

График АВР должен содержать в себе информацию об исполнителях,

руководителе АВР, задействованном персонале, перечень материально-технических ресурсов и оборудования, в том числе из АЗ, с указанием его уровня, перечень необходимых механизмов и спецтехники с описанием способа доставки на место производства АВР, времени необходимого для выполнения этапов и АВР в целом.

4.1.14. Направляют в ЦУС и САЦ Ленэнерго разработанный и утвержденный график проведения АВР, в течение часа с момента его утверждения, но не позднее 24 часов с момента аварийного отключения.

4.1.15. При внесении изменений в утвержденный график АВР направляют в ЦУС и САЦ Ленэнерго новую утвержденную редакцию графика АВР в течение часа с момента утверждения, с указанием обоснований изменения сроков завершения АВР, с последующей передачей в адрес ОД Россети.

4.1.16. Обеспечивают допуск бригад на электросетевые объекты, общее руководство бригадами и их взаимодействие.

4.1.17. Обеспечивают доставку на место производства работ оборудования, материалов, технологического оборудования, специальных механизмов и т.п., необходимых для проведения АВР.

4.1.18. Для ликвидации аварии, связанной с угрозой для жизни, здоровья людей, немедленно организуют взаимодействие с территориальными органами МЧС России, Региональным штабом, органами исполнительной власти и местного самоуправления, другими взаимодействующими органами.

4.1.19. Проводят расследование причин аварий в соответствии Порядком расследования и учета технологических нарушений.

4.1.20. После завершения АВР формируют окончательную смету стоимости АВР.

4.1.21. Организуют подачу заявления о наступлении страхового случая для компенсации затрат на АВР в страховую компанию в соответствии с договорами страхования имущества.

## **4.2. Особенности организации АВР на электросетевых объектах распределительных электрических сетей**

4.2.1. Руководство ликвидацией технологических нарушений (аварий) в распределительных электрических сетях осуществляет оперативный персонал, в чьем технологическом управлении находятся электросетевые объекты, на которых произошло технологическое нарушение.

4.2.2. Существенными факторами, влияющими на продолжительность ликвидации технологических нарушений (аварий) и выполнение АВР в распределительных электрических сетях, являются:

- значительная протяженность ЛЭП и большое количество ТП/РП, находящихся в оперативно-эксплуатационном обслуживании РЭС;
- недостаточный уровень наблюдаемости объектов

распределительных электрических сетей;

- низкий уровень оснащённости объектов распределительных электрических сетей приборами определения мест повреждений;
- разветвленная топология сети;
- наличие в каждом РЭС одновременно нескольких технологических нарушений при наличии 1-2 ОВБ на РЭС.

4.2.3. Для организации привлечения диспетчером необходимых сил и средств в нерабочее время, в том числе в выходные и нерабочие праздничные дни, в ЦУС/ОДС/ОДГ должны быть разрабатываемые ежемесячно графики дежурства персонала производственных служб филиала/РЭС с указанием контактной информации, утвержденные главным инженером филиала/РЭС.

4.2.4. При получении информации от диспетчера ЦУС/ОДС/ОДГ о возникновении технологических нарушений, сопровождающихся обесточиванием потребителей, руководство филиала/РЭС/участка организует незамедлительный выезд работников соответствующих производственных служб на сетевые объекты для выполнения обходов/осмотров, организации временных схем электроснабжения потребителей с использованием РИСЭ и проведения АВР.

4.2.5. При возникновении технологического нарушения (аварии) руководство филиалов/РЭС и других структурных подразделений ПАО «Россети Ленэнерго» организуют:

- сбор и анализ информации об отключении;
- передачу информации о возникших нарушениях, принятых мерах, сроках ликвидации и восстановления электроснабжения потребителей в соответствии с Порядком передачи оперативной информации;
- привлечение ОВБ и оперативно-ремонтного персонала РЭС для отыскания и устранения повреждений, организации оперативных переключений, устранения опасности для обслуживающего персонала и населения;
- определение приоритетных объектов для восстановления электроснабжения при наличии нескольких технологических нарушений;
- восстановление в кратчайший срок электроснабжения потребителей по резервным и временным схемам с использованием РИСЭ;
- создание наиболее надежной послеаварийной схемы сети;
- выполнение АВР и восстановление нормальной схемы сети.

### **4.3. Особенности организации АВР при возникновении массовых отключений электросетевых объектов распределительных электрических сетей**

4.3.1. Особенности организации АВР при возникновении массовых отключений электросетевых объектов распределительных электрических сетей учитываются в ОРД филиалов и РЭС Общества, разрабатываемых

в соответствии с Методическими рекомендациями по организации аварийно-восстановительных работ по ликвидации массовых отключений электросетевых объектов и нарушений электроснабжения потребителей (приложение 2 к настоящему Плану действий).

4.3.2. Для каждого РЭС разрабатывается и утверждается Порядок организации АВР при ликвидации массовых отключений электросетевых объектов и нарушений электроснабжения потребителей с учетом особенностей филиалов, РЭС и местных условий. При этом данным Порядком должны быть предусмотрены алгоритмы работы должностных лиц и персонала РЭС в следующих условиях:

- организация устранения аварий и технологических нарушений только силами персонала своего РЭС;
- организация устранения аварий и технологических нарушений силами своего и командированного персонала, направленного в РЭС для оказания помощи с увеличением общего количества бригад на 50%;
- организация устранения аварий и технологических нарушений силами своего и командированного персонала, направленного в РЭС для оказания помощи с увеличением общего количества бригад на 100%.

4.3.3. Работы по ликвидации массовых отключений электросетевых объектов филиалы Общества организуют до полного восстановления электроснабжения потребителей, в том числе рассмотрения заявок потребителей и запитывания по сети 0,4 кВ.

4.3.4. При возникновении массовых отключений электросетевых объектов филиалами Общества осуществляется сбор и учет информации об отключениях электросетевых объектов иных собственников (ТСО, не входящих в группу компаний «Россети», бесхозных объектов), а также сбор информации об устранении их последствий.

4.3.5. По завершению работ по ликвидации массовых отключений электросетевых объектов (в течение 3 рабочих дней после полного восстановления электроснабжения потребителей) филиалы Общества разрабатывают и направляют в САЦ Ленэнерго отчеты с анализом организации и хода проведения АВР.

4.3.6. Анализ организации АВР по ликвидации массовых отключений электросетевых объектов должен содержать текстовую описательную часть хода ликвидации аварий и статистическую информацию, оформленную в формализованном виде.

4.3.7. Текстовая часть анализа организации АВР должна содержать:

- общую информацию об электросетевом комплексе, краткое описание событий, воздействий опасных и неблагоприятных природных явлений, основной характер повреждений;
- численные показатели массовых отключений (амплитудные/единовременные и суммарные за период ликвидации массовых отключений): максимальное количество отключенных ЛЭП, ПС, ТП (в том числе

в процентном соотношении к общему количеству), максимальный объем обесточивания, максимальная численность обесточенного населения, количество принятых от потребителей заявок;

– информацию об аварийных отключениях электросетевых объектов иных собственников (ТСО, не входящих в группу компаний «Россети», бесхозных объектов), функционирующих на соответствующей территории зоны эксплуатационной ответственности, а также о последствиях и их устранении;

– информацию о взаимодействии со средствами массовой информации, МЧС России, администрациями субъектов Российской Федерации, муниципальных образований;

– анализ динамики хода проведения и организации АВР, привлечения сил и средств при ликвидации массовых отключений электросетевых объектов;

– информацию о привлечении сил и средств Общества для устранения последствий массовых отключений на объектах иных собственников (ТСО, не входящих в группу компаний «Россети», бесхозных объектах);

– расчет средней длительности перерывов электроснабжения потребителей при массовых отключениях электросетевых объектов;

– замечания и недостатки, выявленные в ходе анализа ликвидации массовых отключений электросетевых объектов, в том числе оказывающие влияние на время восстановления электроснабжения потребителей;

– оценку работы Штаба в части реализации установленных действующими ОРД мероприятий по организации АВР и оперативному восстановлению электроснабжения потребителей;

– мероприятия по повышению эффективности организации АВР, а также недопущению фактов неудовлетворительной организации АВР;

– информацию о привлечении к ответственности должностных лиц, чьи действия (бездействие) способствовали неудовлетворительной организации АВР;

– информацию о направлении обращений в Федеральную службу по экологическому, технологическому и атомному надзору о согласовании сроков производства ремонта объектов электросетевого хозяйства, превышающих установленные Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

#### **4.4. Особенности организации АВР на бесхозных электросетевых объектах и в электроустановках, не имеющих ответственного за электрохозяйство, в рамках исполнения функции СТСО**

4.4.1. Порядок действий при обнаружении бесхозных объектов, при получении обращения (заявления) на обслуживание бесхозного объекта электросетевого хозяйства.

4.4.1.1. Обращение в Региональный штаб с запросом о предоставлении временных полномочий владения бесхозными электросетевыми объектами.

4.4.1.2. Подготовка и подача необходимых документов в Росреестр о признании данных электросетевых объектов бесхозными с последующим принятием их в собственность с постановкой на учет в установленном порядке.

4.4.1.3. Получение от Регионального штаба поручения о принятии в эксплуатацию бесхозного электросетевого объекта силами Общества с наделением полномочий временного владения (в качестве СТСО), с целью обеспечения безопасной эксплуатации электроустановки.

4.4.1.4. Поручение от Регионального штаба в адрес Ростехнадзора о совместном с СТСО обследовании бесхозного электросетевого объекта.

4.4.1.5. Проведение совместного (Ростехнадзор и СТСО) обследования электросетевого объекта с целью:

- определения границ разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности (в том числе с организациями, физическими и юридическими лицами, имеющими действующие электроустановки с возможностью подачи напряжения на данный объект);
- создания нормальной схемы электрических соединений обследуемой электроустановки;
- определения технического состояния электроустановки;
- создания паспорта электроустановки.

При этом нормальная схема электрических соединений обследуемой электроустановки с указанием границ подписывается ответственным представителем СТСО и согласовывается с Ростехнадзором.

4.4.1.6. По результатам обследования Ростехнадзор выдает предписание смежным субъектам энергетики, имеющим границы с бесхозным участком сети, о необходимости оперативного взаимодействия с СТСО по отключению и заземлению данного участка сети со стороны своего участка сети собственным оперативным персоналом по командам СТСО. При необходимости разрабатывается регламент взаимодействия по производству переключений между СТСО и собственником электроустановки, к которой подключена бесхозная электроустановка.

4.4.1.7. На основании решения Регионального штаба в соответствии с пунктом 4.4.1.3 настоящего Плана действий и документов, разработанных по результатам обследования бесхозной электроустановки, СТСО определяет свое подразделение и ответственных лиц, наделяемых правами выполнения оперативных переключений, выдачи нарядов-допусков и распоряжений в данных сетях.

4.4.2. Порядок проведения АВР в электроустановках, имеющих собственника, у которого отсутствует ответственный за электрохозяйство.

4.4.2.1. Решение о необходимости выполнения работ в электроустановках, владелец которых не имеет персонала, допущенного к их обслуживанию, принимает директор филиала Общества, а в его отсутствие главный инженер филиала по письменному обращению владельца или другого заинтересованного лица, например, представителя муниципальной администрации, на территории которой расположена электроустановка, и согласования Регионального штаба.

4.4.2.2. Руководитель филиала Общества, принявший решение о необходимости и возможности выполнения работ, подписывает сопроводительное письмо на имя владельца электроустановки или другого лица, в котором указывает, для чего направляется бригада, а также работников, которым предоставлены права допускающего, выдающего наряд-допуск, ответственного руководителя работ (им в данном случае может быть только лицо из числа административно-технического персонала: начальник, заместитель начальника, начальник группы, старший мастер службы ПС или РЭС), производителя работ, членов бригады.

4.4.2.3. После прибытия на место производства работ, вместе с перечисленными в письме лицами, выдающий наряд-допуск, ответственный руководитель работ и допускающий вручают письмо владельцу электроустановки.

4.4.2.4. Выдающий наряд-допуск, ответственный руководитель работ, совместно с допускающим, изучают схему и компоновку электроустановки, документацию на электроустановку (схемы, паспорта, инструкции и т.д.), полученную от владельца электроустановки.

4.4.2.5. Выдающий наряд, ответственный руководитель работ, совместно с допускающим, производят осмотр электроустановки, в которой предстоит выполнение работ. При осмотре:

- проверяется соответствие электроустановки представленным документам (схемы, паспорта, инструкции и т.д.);
- оценивается возможность безопасного проведения работ.

4.4.2.6. Осмотр электроустановки производится по распоряжению в соответствии с Правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок, утвержденными приказом Минтруда России от 15.12.2020 № 903н (ПОТЭЭ). Порядок допуска персонала, проведения и оформления первичного инструктажа, определения метода производства работ в бесхозяйных электроустановках или электроустановках, владелец которых не имеет персонала, допущенного к их обслуживанию, определяется соответствующим регламентом, разработанным в Обществе.

4.4.3. Порядок проведения АВР в электроустановках, не имеющих собственника (бесхозяйные объекты).

4.4.3.1. Основанием для организации работ является поручение Регионального штаба в адрес Общества о необходимости проведения работ в бесхозных сетях в качестве СТСО.

4.4.3.2. Одновременно с проведением АВР на бесхозных объектах должностными лицами Общества организуется работа по постановке на учет бесхозного объекта в соответствии с пунктом 4.4.1 настоящего Плана действий.

4.4.3.3. Работы на бесхозных объектах проводятся только по наряду-допуску, оформленному в соответствии с ПОТЭЭ с обязательным назначением ответственного руководителя работ.

4.4.3.4. Руководитель филиала Общества, принявший решение о необходимости и возможности выполнения работ, дает указание начальнику РЭС, ПС на производство работ в бесхозных сетях.

4.4.3.5. Выдающий наряд, совместно с ответственным руководителем работ, прибыв на место изучает схему электроснабжения выверкой схемы в натуре и компоновку электроустановки путем личного осмотра (совместно с допускающим и ответственным руководителем работ).

4.4.3.6. Проведение выверки схемы в натуре и осмотр электроустановки производится по распоряжению в соответствии с ПОТЭЭ. По результатам осмотра определяются технические мероприятия, обеспечивающие безопасное производство работ, выдающий наряд оформляет наряд-допуск. Порядок допуска персонала, проведения и оформления первичного инструктажа, определения метода производства работ в бесхозных электроустановках определяется соответствующим регламентом, разработанным в Обществе.

4.4.4. Оперативные переключения в электроустановках, не имеющих ответственного за электрохозяйство, и переключения в бесхозных электроустановках производятся с разрешения должностного лица Общества, в чьем технологическом управлении находится электроустановка, к которой подключены данные сети.

4.4.5. Подготовка рабочего места и допуск к работам в электроустановках, не имеющих ответственного за электрохозяйство, и переключения в бесхозных электроустановках, производятся с разрешения оперативного персонала, в чьем технологическом управлении находится электроустановка, к которой подключены данные сети. При этом данный оперативный персонал также ведет учет допущенных к работам бригад в электроустановках, не имеющих ответственного за электрохозяйство и переключения в бесхозных электроустановках.

## **5. Организация взаимодействия между ПАО «Россети Ленэнерго» и другими ТСО, подрядными организациями при предотвращении и ликвидации аварий на электросетевых объектах**

5.1. Для обеспечения эффективного использования имеющихся

производственных ресурсов, в том числе аварийного запаса, в магистральном и распределительном электросетевых комплексах при выполнении АВР, структура, состав и места их размещения должны быть определены по принципу совместного использования.

5.2. Совместное использование ресурсов строится по территориальному принципу путем выстраивания «горизонтальных» отношений с субъектами электроэнергетики, подрядными и другими организациями, а также с органами власти, осуществляющими деятельность на единых и смежных территориях.

5.3. Привлечение к АВР дополнительных сил и средств (других МЭС, ПМЭС, МРСК, РСК, подрядных организаций, ТСО) целесообразно осуществлять в следующих случаях:

- возможность выполнения АВР в более короткий срок;
- отсутствие в ПАО «Россети Ленэнерго» необходимых технических средств либо квалифицированных работников в необходимом количестве на момент проведения АВР.

5.4. К АВР могут быть привлечены силы и средства других МЭС, ПМЭС, МРСК, РСК, подрядных организаций, ТСО из числа тех, с кем ПАО «Россети Ленэнерго» заключены соглашения о взаимодействии при предотвращении и ликвидации аварий на электросетевых объектах или иные соответствующие договоры.

5.5. При выполнении АВР дополнительно привлеченными силами и средствами (других МЭС, ПМЭС, МРСК, РСК, подрядных организаций, ТСО) ПАО «Россети Ленэнерго»:

- совместно с Подрядчиком разрабатывает и согласовывает/утверждает график проведения АВР;
- оказывает содействие в размещении и организации питания работников, участвующих в АВР;
- осуществляет инструктажи и допуски к работам командированного персонала;
- контролирует соблюдение командированным персоналом требований охраны труда, соответствующих правил и инструкций при выполнении специальных и опасных работ, технологических карт, проектов производства работ;
- обеспечивает контроль соблюдения сроков устранения аварийных повреждений оборудования, выполнения АВР в соответствии с утвержденным графиком, качество и приемку выполненных работ.

5.6. Должностными лицами Общества в рамках своих полномочий проводятся необходимые организационные и технические мероприятия, необходимые для надлежащего исполнения Обществом функций СТСО в части готовности к устранению технологических нарушений (аварий) на объектах ТСО и принятия в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства, в том числе бесхозных, включающие реализацию следующих

мер:

5.6.1. Организация взаимодействия с Региональными штабами, администрациями муниципальных образований в части получения сведений:

– информации о наличии у ТСО аварийного запаса оборудования и материалов, РИСЭ, спецтехники, других технических средств, необходимых для устранения последствий аварий;

– оперативной информации об отключениях объектов ТСО, повлекших прекращение передачи электроэнергии потребителям, а также информации о ходе ликвидации последствий таких отключений (или иных событий) и планируемых сроках завершения АВР.

5.6.2. Заключение со всеми ТСО, действующими на территории зоны эксплуатационной ответственности, в том числе с ТСО, которые продолжают свою дальнейшую деятельность, предусмотренных договоров о порядке использования электросетевого имущества в соответствии с Правилами заключения, исполнения, изменения, расторжения договора о порядке ликвидации на основании решений Регионального штаба, Правилами передачи в безвозмездное владение и пользование СТСО объектов электросетевого хозяйства, находящихся в собственности субъектов Российской Федерации или муниципальных образований, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 10.09.2024 № 1229.

Пример типовой формы заключаемого договора приведен согласно приложению 3 к настоящему Плану действий. Порядок взаимодействия владельца объектов и СТСО, а также действий при ликвидации последствий аварийных ситуаций на объектах, порядок оплаты работ по такой ликвидации до передачи прав владения и пользования объектами и другие обязательства сторон определяются в соответствии с заключенным договором.

5.6.3. Фиксация протоколом Регионального штаба поручений по устранению технологических нарушений (аварий) на сетях ТСО, сроков проведения АВР и компенсации затрат при привлечении сил и средств Общества для ликвидации последствий аварий на объектах электросетевого хозяйства иной ТСО.

5.6.4. Выполнение требований правил по охране труда в части допуска персонала для производства переключений, организации и проведения работ на объектах иных ТСО и бесхозяйных электроустановках.

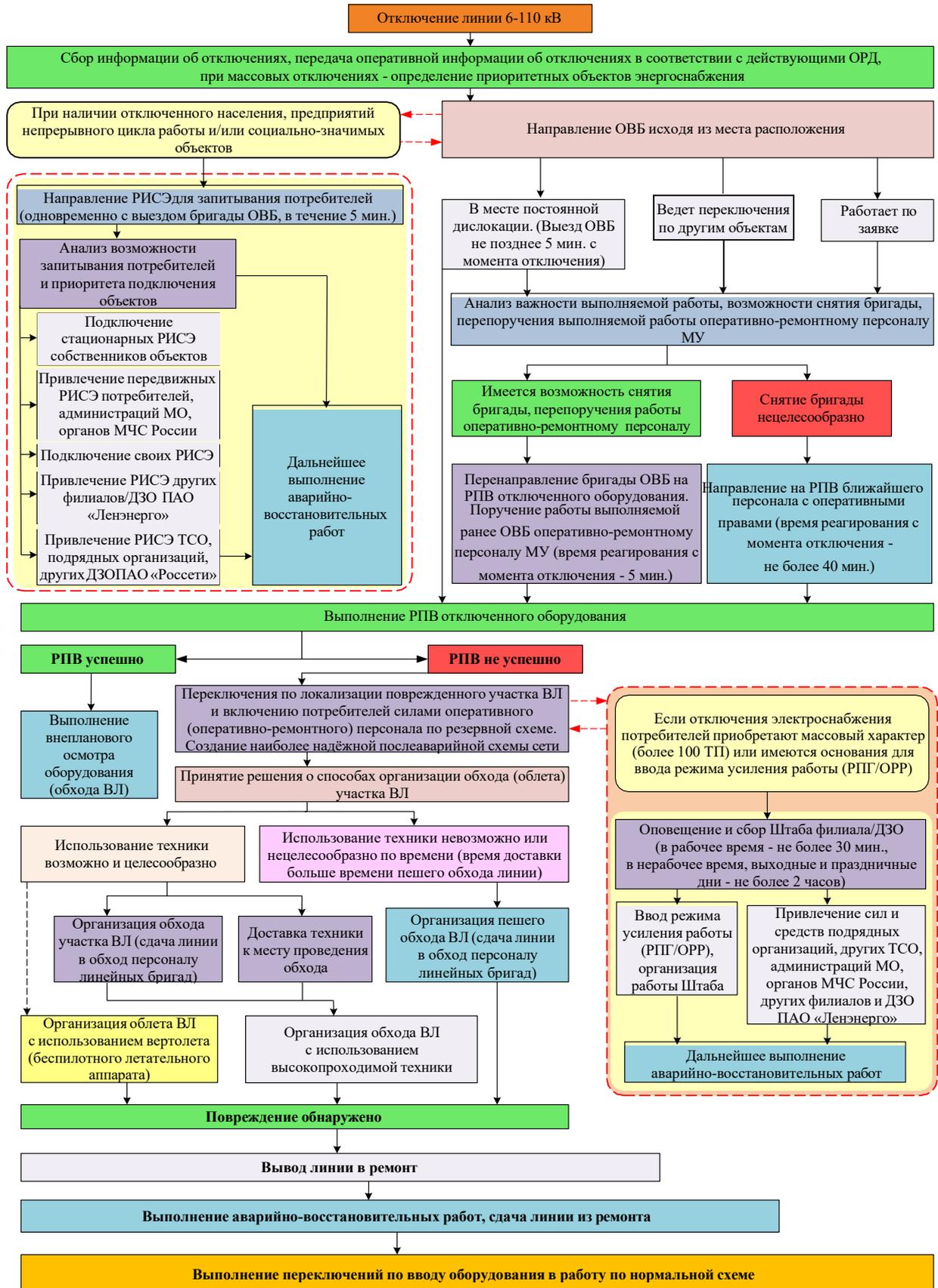
5.6.5. Отдельный учет аварийных отключений, произошедших на объектах бесхозяйных электрических сетей, в том числе принятых в оперативное управление Общества (доверительное эксплуатационное обслуживание), а также на сетях иных ТСО по решению Регионального штаба при осуществлении эксплуатации сетей ТСО в случае утраты ТСО своего статуса.

5.6.6. Организация работы по компенсации затрат, связанных с выполнением АВР на объектах электросетевого хозяйства иной ТСО, в том числе по затраченным людским ресурсам, расходам материально-технических средств и оборудования АЗ, а также расходам по использованию РИСЭ,

специальной техники и т.д.

5.6.7. Информационный обмен между уполномоченными структурными подразделениями Общества и иными ТСО, действующими на территории, по вопросам организации устранения технологических нарушений (аварий) на сетях ТСО, оптимального использования трудовых и материально-технических ресурсов Общества и учета затрат.

## Алгоритм действий при отключениях линий 6-110 кВ



**Методические рекомендации  
по организации аварийно-восстановительных работ по ликвидации  
массовых отключений электросетевых объектов и нарушений  
электроснабжения потребителей**

Особенностью ликвидации массовых отключений электросетевых объектов (МО ЭСО) является большой объем одновременно отключенного оборудования и обесточенных потребителей в результате воздействия опасных метеорологических явлений (ОЯ) и, как следствие, невозможность устранения технологических нарушений (аварий) в короткие сроки имеющимися в зоне эксплуатационной ответственности ресурсами. АВР по ликвидации МО ЭСО, как правило, продолжаются более 1-2 суток.

Примерный перечень основных недостатков, приводящих к неэффективной организации восстановления электроснабжения потребителей при ликвидации МО ЭСО:

- неэффективная организация превентивной работы в области предотвращения и ликвидации последствий технологических нарушений (аварий) в электросетевом комплексе;
- несвоевременное реагирование на прогнозное, фактическое ухудшение метеорологических (природных) явлений и оперативной обстановки;
- отсутствие достоверной оперативной информации об отключенных электросетевых объектах и нарушениях электроснабжения потребителей;
- необъективная оценка складывающейся обстановки, отсутствие прогнозирования ее развития по неблагоприятному сценарию (недооценка количества отключенного оборудования, обесточенных потребителей, объемов возможных повреждений);
- неэффективная организация информационного взаимодействия с дежурными службами МЧС России, Региональных штабов, муниципальных образований;
- неэффективная организация информационного взаимодействия с потребителями и СМИ;
- несвоевременная, недостаточная концентрация сил и средств, в том числе привлеченных дополнительно, в районах, наиболее пострадавших от воздействия стихии;
- неприменение РИСЭ для организации временных схем электроснабжения.

Недопущение возникновения указанных недостатков достигается в ходе организации и проведения совместных учений и противоаварийных тренировок, являющихся заключительным этапом проведения превентивной

работы в области предотвращения и ликвидации последствий аварий в электросетевом комплексе ПАО «Россети Ленэнерго».

Основными этапами организации АВР по ликвидации массовых отключений электросетевых объектов электрических сетей являются:

- проведение всесторонней оценки складывающейся обстановки и прогнозирование ее развития по неблагоприятному сценарию, сбор и анализ оперативной информации об отключенных электросетевых объектах и нарушениях электроснабжения потребителей;
- организация послеаварийных осмотров, определение первоочередных работ по ликвидации аварий, в первую очередь по обеспечению электроснабжением социально значимых объектов (объектов жизнеобеспечения населения) по резервным и временным схемам с использованием РИСЭ;
- расчет, мобилизация сил и средств для проведения АВР с учетом характера ОЯ, прогнозирования развития ситуации и динамики хода проведения АВР;
- планирование АВР, разработка, согласование и утверждение графиков проведения АВР, заданий на проведение работ;
- выполнение АВР, восстановление нарушенного электроснабжения, организация допуска персонала, в том числе командированного;
- завершение АВР, организация послеаварийных ремонтов, восстановление нормальной схемы сети;
- оформление документов по выполняемым/выполненным работам, работа со страховыми компаниями;
- всесторонний анализ организации и хода проведения АВР, выявление причин возникновения аварий, определение «узких мест» с выработкой решений по их устранению (минимизации последствий);
- подведение итогов ликвидации массовых отключений электросетевых объектов с составлением отчета и предоставлением его в САЦ Ленэнерго в течение 3-х рабочих дней после полного восстановления электроснабжения потребителей.

## **1. Организационные мероприятия:**

1.1. Организация функционирования подразделений филиала ПАО «Россети Ленэнерго» в режимах усиления (РПГ, ОРР) в порядке, определенном Положением о штабах.

1.2. Назначение должностного лица, ответственного за организацию и проведение АВР (руководитель АВР).

1.3. Усиление дежурных смен ЦУС/ОДС/ОДГ Общества дополнительным персоналом, основными задачами которого являются:

- организация необходимого уровня информационного обмена;
- ведение пообъектного учета (реестра) отключенных электросетевых объектов в ведомости отключений ЛЭП 6-110кВ;

- учет работающих бригад, в том числе привлеченных;
- ведение перечня (плана расстановки) РИСЭ;
- формирование справок о динамике хода проведения АВР;
- прием заявок потребителей.

Дополнительно привлеченный персонал должен быть обеспечен рабочим местом, а также средствами связи и оргтехникой.

Списки дополнительно привлекаемого персонала для усиления дежурных смен ЦУС/ОДС/ОДГ, в том числе назначенного от филиала Общества, должны быть актуальными и иметься на рабочих местах (пультах) оперативного (дежурного) персонала ЦУС/ОДС/ОДГ Общества. Назначенному персоналу должны быть проведены занятия (тренировки) по организации работы и распределению обязанностей при усилении дежурных смен ЦУС/ОДС/ОДГ.

1.4. Внесение оперативной информации в ведомость отключений ЛЭП 6-110кВ, с указанием информации: об объемах и характеристиках обесточенных потребителей, привлеченных силах и средствах для проведения осмотров/АВР, объемах повреждений и планируемых сроках их устранения.

Ведомость отключений ЛЭП ведется персоналом, дополнительно привлеченным от филиала Общества для усиления дежурных смен ЦУС/ОДС/ОДГ, с периодичностью, установленной первым заместителем генерального директора – главным инженером Общества, в зависимости от оперативной обстановки, но не позднее 30 мин. после появления/обновления данных. Ведомость направляется в ЦУС Ленэнерго, копия – в САЦ Ленэнерго. При возможности автоматизированной выгрузки из программного комплекса ПК «Аварийность» ведомость отключений ЛЭП 6-110кВ используется в работе руководителями и членами штабов всех уровней для обеспечения контроля за ходом организации АВР.

Передача оперативной информации должна быть обеспечена по принципу «единого окна». Не допускается искажение и передача несогласованной информации различным корреспондентам.

1.5. Ведение перечня (плана расстановки) РИСЭ, с указанием всех задействованных РИСЭ (в том числе привлеченных), ответственных лиц за работу РИСЭ, а также их контактных данных (мобильный телефон), времени выезда, подключения, отключения РИСЭ.

В перечне (плане расстановки) РИСЭ должна быть учтена расстановка всех задействуемых РИСЭ, в том числе собственных, РИСЭ смежных филиалов Общества, администраций муниципальных образований, собственников объектов, подразделений МЧС России, других ДО ПАО «Россети», сторонних организаций, ведомств, ТСО и т.п.

Перечень (план расстановки) РИСЭ, а также уточненную информацию при последующей корректировке филиалы Общества направляют в течение

30 минут после его утверждения/согласования в ЦУС Ленэнерго, копию – в САЦ Ленэнерго.

1.6. Доклады технических руководителей филиалов/РЭС/ВВР Общества об организации АВР по ликвидации МО ЭСО в ходе заслушивания по видеоконференцсвязи. Оперативные данные доклада должны соответствовать информации, внесенной в ведомость отключений ЛЭП 6-110кВ и перечень (план расстановки) РИСЭ, переданных в САЦ Ленэнерго по состоянию на время доклада.

1.7. Увеличение количества операторов и каналов ЕКЦ (call-центра), усиление работы с потребителями по вопросам перерывов в передаче электроэнергии, прекращения или ограничения режима передачи электроэнергии.

1.8. В целях обеспечения эффективного руководства проведением АВР, контроля и оказания помощи в организации АВР по ликвидации МО ЭСО в соответствии с решением руководителя (заместителя руководителя) соответствующего штаба организовывается направление оперативной группы штаба в районы, наиболее пострадавшие в результате воздействия стихии (в филиалы/РЭС/ВВР Общества).

В составе оперативной группы штаба назначаются должностные лица, ответственные за выполнение (контроль выполнения) следующих мероприятий:

- проведение экспертной оценки хода и динамики проведения АВР;
- организация информационного обмена, а также общий контроль восстановления электроснабжения потребителей, в том числе по резервным и временным схемам с использованием РИСЭ (работник направления оперативно-технологического и ситуационного управления);
- организация проведения вводных и целевых инструктажей командированному персоналу и персоналу подрядных организаций, привлеченных для проведения АВР (работник направления производственной безопасности и производственного контроля);
- обеспечение командированного персонала и персонала подрядных организаций топографическими картами РЭС, схемами распределительных электрических сетей, транспортными схемами проезда к местам аварийных повреждений, сопровождающими к местам проведения АВР лицами (работник направления эксплуатации, технического обслуживания и ремонта);
- организация оценки объемов и характера аварийных повреждений, в том числе их фиксация на фото-, видеоаппаратуру (работник направления производственной безопасности и производственного контроля);
- обеспечение АВР материалами и оборудованием (работник направления эксплуатации, технического обслуживания и ремонта);
- организация питания, в том числе горячего, непосредственно на рабочих местах (в случае их отдаленности от производственных баз); сушки

и смены комплектов спецодежды (работник направления управления делами, административно-хозяйственного обеспечения);

– проведение психологических и медицинских мероприятий, способствующих сохранению здоровья и работоспособности персонала (работник направления управления делами, управления персоналом);

– организация доставки (в том числе сопровождение) и размещение дополнительных ТМЦ на базы филиалов/РЭС/ВВР Общества, в местах проведения АВР (работник направления логистики и МТО);

– организация заправки техники и доставки топлива к местам проведения АВР и работы РИСЭ (работник направления СМиТ);

– организация размещения прибывающего командированного персонала и персонала подрядных организаций, организация пунктов обогрева и отдыха персонала на местах проведения АВР, организация взаимодействия с местными органами власти по вопросам размещения аварийно-восстановительных бригад (в гостиницах, базах отдыха, пансионатах и т.д.), организации их питания и отдыха (работник направления управления делами, административно-хозяйственного обеспечения);

– организация взаимодействия с органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации и органами местного самоуправления, подразделениями МВД России, МЧС России, Региональным штабом по вопросам организации передвижения крупногабаритных грузов к местам проведения АВР (работник направления безопасности);

– организация взаимодействия с территориальными органами МВД России и Росгвардии по вопросу обеспечения сохранности материалов и оборудования электросетевых объектов на месте проведения АВР (работник направления безопасности);

– организация взаимодействия со СМИ и органами власти, постоянного информирования потребителей о ходе работ по ликвидации аварий, привлекаемых силах и средствах, сроках планируемого завершения работ, контроль интернет-ресурсов, подготовка пресс-релизов, размещение информации на сайтах Общества, в СМИ, социальных сетях, развертывание временных информационных центров, проведение разъяснительной и информационной работы силами глав администраций МО (сельских поселений, старост населенных пунктов) в целях снятия социальной напряженности (работник направления по связям с общественностью);

– организация доставки РИСЭ, размещение и подготовка к применению (работник направления эксплуатации, технического обслуживания и ремонта);

– организация расстановки имеющихся бригад, планирования работ, в том числе с учетом сменной работы в круглосуточном режиме, организация общего контроля замены бригад (работник направления эксплуатации);

– организация контроля качества производства АВР и приемка выполненных работ (работник направления эксплуатации).

## 2. Технические мероприятия

2.1. При прогнозе и фактическом возникновении ОЯ осуществляется непрерывный мониторинг фактических метеоданных, складывающихся в районах расположения электросетевых объектов, силами дежурного персонала филиалов/РЭС/ВВР Общества, ПС/ГПС, линейных участков.

2.2. Дополнительным персоналом, привлеченным для усиления дежурных смен ЦУС/ОДС/ОДГ Общества, ведется пообъектный учет (реестр) отключенных электросетевых объектов в ведомости отключений ЛЭП 6-110кВ, перечень (план расстановки) РИСЭ. На основании анализа данной информации осуществляется планирование работ и расстановка аварийно-восстановительных бригад, РИСЭ, других сил и средств.

2.3. Контроль проведения послеаварийных осмотров отключившегося оборудования осуществляет диспетчер, находящийся на смене.

Приоритетность проведения осмотров отключенных электросетевых объектов определяется руководителем АВР.

В паспорте противоаварийной готовности РЭС/ВВР должен быть указан перечень ВЛ, доступ к которым по всей длине или отдельным участкам при неблагоприятных погодных условиях и (или) из-за сложного рельефа местности затруднен и, соответственно, осмотр (восстановление) которых займет длительное время. В перечне должны быть указаны дополнительные организационно-технические мероприятия, в том числе условия и ориентировочное время осмотра, временные технические решения по восстановлению электроснабжения потребителей и т.д.

При проведении осмотров ВЛ напряжением 6-20 кВ в населенных пунктах необходимо параллельно обеспечивать определение объемов повреждений на ВЛ 0,4 кВ.

В целях сокращения времени проведения осмотров и определения объемов поврежденного оборудования к осмотрам необходимо дополнительно привлекать непроизводственный персонал, командированный персонал, а также персонал ТСО с предоставлением им топографических карт РЭС/ВВР, схем электрических сетей, транспортных схем проезда к ВЛ.

2.4. По результатам послеаварийных осмотров руководителем АВР определяется приоритетность выполнения АВР, исходя из следующего:

– по объектам напряжением 35-110 кВ: в первую очередь ВЛ с максимальным числом потребителей, социально-значимых объектов (объектов жизнеобеспечения населения);

– по объектам распределительных электрических сетей 0,4-20 кВ: в первую очередь ВЛ с наибольшим количеством населения, питающие социально значимые объекты (объекты жизнеобеспечения населения), объекты радиосвязи стандарта GSM (вышки мобильной связи и базовые станции), с отсутствием резервных схем электроснабжения потребителей.

На основании результатов проведения послеаварийных осмотров, а также прогнозирования развития событий по неблагоприятному сценарию

производится расчет сил и средств, определяется необходимость привлечения дополнительных бригад с учетом характера повреждений, погодных условий и типа местности. Исходя из характера повреждений, определяется потребность в спецмеханизмах, высокопроходимой технике, инструментах и приспособлениях, потребность в осветительных приборах, световых башнях (при организации работ в темное время суток).

2.5. В случае принятия руководителем Штаба Ленэнерго решения об оказании помощи филиалам Общества, имеющим наибольший объем аварийных повреждений при МО ЭСО, и привлечения в этих целях дополнительных бригад из других филиалов Общества, время сбора и начала выдвижения командированных подразделений в район предназначения не должно превышать установленных сроков или должно быть согласовано в двустороннем порядке и утверждено руководителем Штаба Ленэнерго.

2.6. При планировании сил и средств, организации работ аварийно-восстановительных бригад необходимо обеспечивать достаточное количество персонала с правами допускающего и эффективную работу по допуску персонала, в том числе командированного, на рабочие места, в том числе путем привлечения инженерно-технических работников филиалов/РЭС/ВВР Общества (при наличии соответствующих прав).

В период проведения АВР рекомендуется выделять **4 функциональные группы бригад**:

- **I группа:** бригады, осуществляющие поиск мест повреждений электросетевых объектов (обходы, осмотры). Производителем работ рекомендуется назначать работника, эксплуатирующего электрические сети. Бригаде выделяется машина высокой проходимости, средства связи, защитные средства, инструменты, необходимые для выполнения осмотров, в том числе переносные приборы для отыскания однофазных замыканий на землю на ВЛ 6-35 кВ;

- **II группа:** бригады по доставке, подключению и обслуживанию РИСЭ, осуществляющие перевод электроснабжения обесточенных потребителей на временные схемы. В состав бригад включаются работники из числа оперативно-ремонтного персонала, эксплуатирующего электрические сети, а также специалисты по обслуживанию РИСЭ. Бригаде выделяется автотранспорт, средства связи, защитные средства и приспособления;

- **III группа:** бригады по проведению оперативных переключений в электроустановках, осуществляющие перевод электроснабжения обесточенных потребителей на резервные схемы, вывод в ремонт участков сети для проведения ремонтных работ, включение в работу оборудования после завершения АВР. В состав бригад включаются работники из числа оперативно-ремонтного персонала, эксплуатирующего электрические сети. Бригаде выделяется автотранспорт, средства связи, защитные средства

и приспособления.

– **IV группа:** ремонтные бригады. В состав ремонтных бригад могут входить: персонал подрядных организаций, командированные бригады из других филиалов/РЭС/ВВР Общества, других РСК/МРСК/МЭС/ПМЭС/ТСО, а также допускающие работники из числа оперативно-ремонтного персонала, эксплуатирующего электрические сети.

2.7. В целях эффективного использования имеющихся аварийно-восстановительных бригад должна быть обеспечена их оптимальная расстановка, в том числе с учетом необходимости их круглосуточной работы. Разрабатываются сменный график работы бригад с указанием руководителей и принадлежности бригад и планы работ на следующие сутки с указанием объема работ, принадлежности бригад и их состава, а также необходимых материалов и спецтехники.

2.8. Во взаимодействии с местными органами власти прорабатываются вопросы возможности использования дополнительной техники, в том числе высокопроходимой, принадлежащей хозяйствам и подразделениям ЖКХ, МЧС России, и расчистки подъездных путей к поврежденным электросетевым объектам.

2.9. Организовывается незамедлительно восстановление электроснабжения по временным схемам с использованием РИСЭ, в том числе находящихся на балансе муниципальных образований и потребителей. Схемы подключения социально значимых объектов (объектов жизнеобеспечения населения), в том числе от РИСЭ, должны быть заранее разработаны и находиться на диспетчерских пунктах ОДГ РЭС.

2.10. Включение оставшегося неповрежденного оборудования до проведения основных аварийно-восстановительных работ в сетях напряжением 0,4-20 кВ может осуществляться за счет реализации временных технических решений. При этом сроки устранения временных технических (схемных) решений определяет руководитель АВР. Все временные технические решения должны быть зафиксированы в оперативной документации как отклонение от нормальной схемы.

2.11. При проведении АВР должна быть обеспечена устойчивая связь с работающими бригадами, а также с руководителями на местах проведения АВР и членами штаба. В этих целях должно быть предусмотрено дублирование основных средств связи дополнительными:

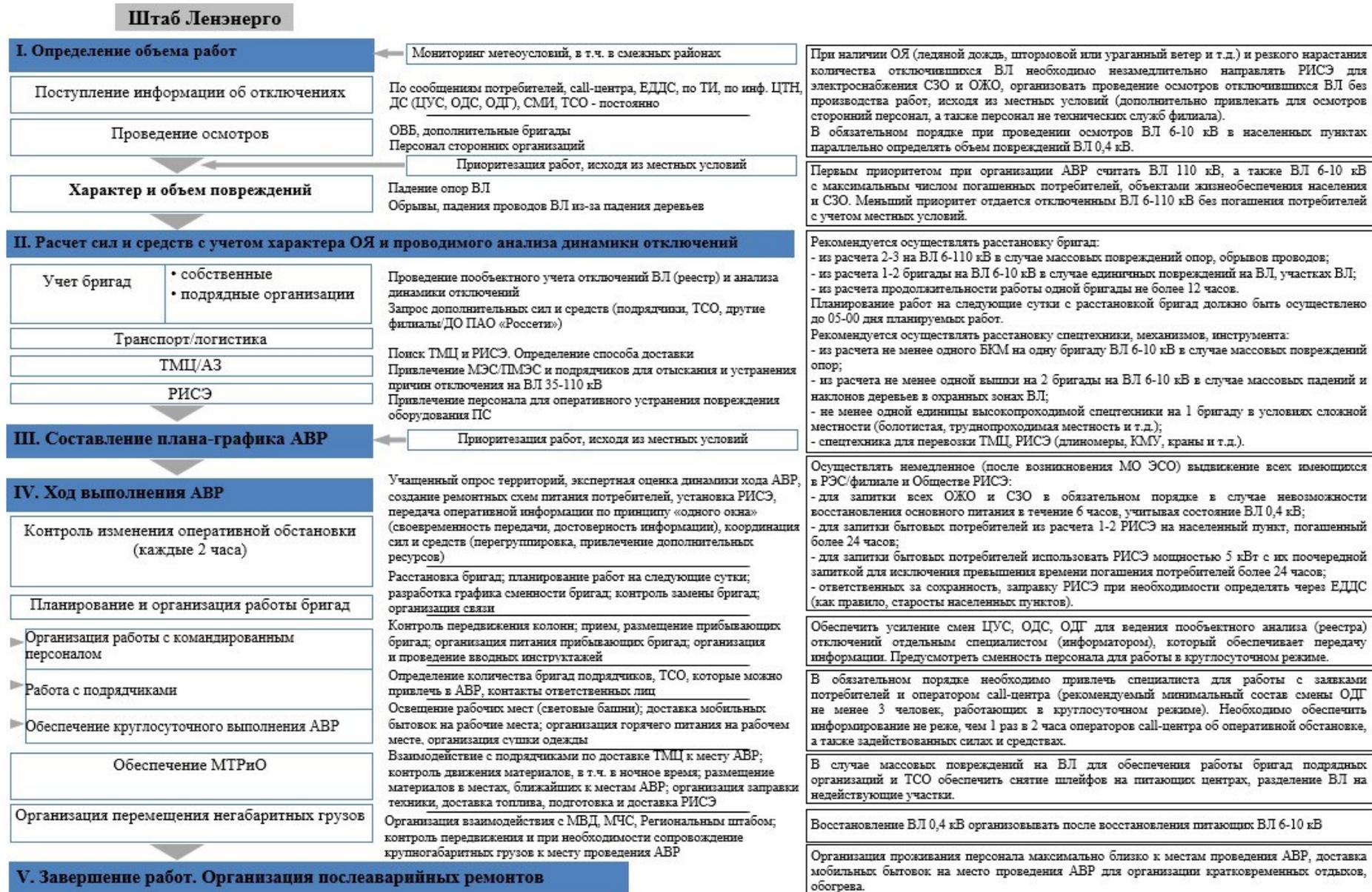
- в зонах неустойчивой радиосвязи – использование сотовой и спутниковой связи;
- в зонах неустойчивой сотовой связи – задействование различных сотовых операторов и средств спутниковой связи;
- использование ВЧ-каналов связи (через ПС напряжением 35 кВ и выше);
- использование каналов городской связи.

Приоритетом при проведении АВР должно быть использование радиосвязи.

2.12. Возможный алгоритм проведения АВР при МО ЭСО представлен в приложении 1 к настоящим Методическим рекомендациям.

2.13. Структура, состав и функционал Штаба Ленэнерго, штабов филиалов/РЭС/ВВР Общества при ликвидации МО ЭСО, а также распределение функционала штабов в зависимости от масштаба и характера технологических нарушений (аварий) определяются действующими ОРД по организации штабов, Положением о штабах, а также организационной структурой Общества.

## Возможный алгоритм проведения АВР при МО ЭСО



**ДОГОВОР**

**о порядке ликвидации на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения последствий аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства, а также об использовании объектов электросетевого хозяйства в случае несоответствия владельца объектов электросетевого хозяйства критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, установленным Правительством Российской Федерации, или его отказа от осуществления деятельности в качестве территориальной сетевой организации для оказания услуг по передаче электрической энергии либо технологического присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики**

г. Санкт-Петербург

"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г.,

**Акционерное общество «ЛЮЭСК - Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области» (АО «ЛЮЭСК»)**, именуемое в дальнейшем «владелец объектов», в лице \_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_, и

**Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго» (ПАО «Россети Ленэнерго»)**, именуемое в дальнейшем «системообразующая территориальная сетевая организация», в лице заместителя генерального директора по правовому и корпоративному управлению Акимова Леонида Юрьевича, действующего на основании доверенности от 06.02.2023 № 11-23, с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые Стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

**1. Предмет настоящего договора**

1.1. В соответствии с настоящим договором:

системообразующая территориальная сетевая организация обеспечивает за счет владельца объектов ликвидацию последствий аварийных ситуаций на основании решения штаба по обеспечению безопасности электроснабжения на объектах электросетевого хозяйства, указанных в приложении № 1 к настоящему договору (далее - объекты), до передачи прав владения и пользования на них системообразующей территориальной сетевой организации;

владелец объектов обеспечивает передачу системообразующей территориальной сетевой организации объектов во временное владение и пользование, а также иных прав, предусмотренных настоящим договором, с начала очередного периода регулирования, на который в отношении него не установлены или не будут установлены цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии, в случаях, указанных в абзаце седьмом пункта 2 статьи 46<sup>4</sup> Федерального закона "Об электроэнергетике", в целях обеспечения в соответствии с обязательными требованиями эксплуатации, технического обслуживания, ремонта, реконструкции, модернизации, технического перевооружения объектов, использования их для оказания услуг по передаче электрической энергии и осуществления в установленном порядке технологического присоединения к ним энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики, а также приобретения системообразующей территориальной сетевой

организацией электрической энергии (мощности) в целях компенсации фактических потерь в объектах.

1.2. Характеристики объектов и сведения о правах владельца объектов указаны в приложении № 1 к настоящему договору.

1.3. Владелец объектов гарантирует наличие у него прав, достаточных для заключения настоящего договора, а также то, что он является единственным владельцем объектов (они не переданы во владение третьим лицам).

## **2. Порядок взаимодействия владельца объектов и системообразующей сетевой организации при ликвидации последствий аварийных ситуаций на объектах и порядок оплаты работы по такой ликвидации до передачи прав владения и пользования объектами**

2.1. До передачи системообразующей территориальной сетевой организации прав владения и пользования объектами при наличии решения, принятого в установленном порядке штабом по обеспечению безопасности электроснабжения, о ликвидации последствий аварийных ситуаций на объектах системообразующей территориальной сетевой организацией данная организация направляет владельцу объектов уведомление о проведении соответствующих работ, в том числе с использованием указанного в приложении № 2 к настоящему договору аварийного запаса оборудования и материалов, запасных частей и комплектующих, резервных источников снабжения электрической энергией владельца объектов, не позднее 5 рабочих дней со дня начала таких работ (уведомление направляется с использованием любых доступных способов связи (в том числе в электронной форме) и имеющейся у системообразующей территориальной сетевой организации информации о контактных данных владельца объектов).

2.2. Владелец объектов обязан:

обеспечить системообразующей территориальной сетевой организации доступ к объектам;

предоставить необходимые для подготовки к проведению работ и для осуществления работ на объектах документы и (или) информацию по запросу системообразующей территориальной сетевой организации (не позднее чем на следующий день после получения такого запроса);

осуществить выполнение в установленном порядке необходимых организационных и технических мероприятий по выводу в ремонт линий электропередачи, оборудования, устройств, а также мероприятий по подготовке рабочего места и допуск представителей системообразующей территориальной сетевой организации к выполнению работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций на объектах;

обеспечить собственными материалами и оборудованием выполнение работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций на объектах, предоставив имеющийся у него аварийный запас оборудования и материалов, запасных частей и комплектующих, резервных источников снабжения электрической энергией по запросу системообразующей территориальной сетевой организации (не позднее чем на следующий день после получения такого запроса, с составлением передаточного акта или накладной, подписанного представителями Сторон и содержащего сведения о передаваемом оборудовании и материалах, запасных частях и комплектующих, а также акта приема-передачи резервных источников снабжения электрической энергией для восстановления энергоснабжения потребителей на время производства работ);

оплатить работы по ликвидации последствий аварийных ситуаций на объектах, выполнение которых обеспечено системообразующей территориальной сетевой организацией.

2.3. Системообразующая территориальная сетевая организация обязана: обеспечить проведение работ на объектах с соблюдением всех обязательных требований к таким работам, установленных нормативными правовыми актами; уведомить владельца объектов о завершении работ и их результатах (не позднее чем через 5 рабочих дней после дня их завершения).

2.4. Цена обязательств по настоящему договору до передачи прав владения и пользования объектами составляет сумму, обеспечивающую возмещение системообразующей территориальной сетевой организации затрат на обеспечение выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций на объектах.

Указанная цена определяется на основании расчета, который производится системообразующей территориальной сетевой организацией в соответствии с установленным Правительством Российской Федерации порядком определения и внесения платы по настоящему договору.

2.5. В целях сдачи результатов работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций и их оплаты системообразующая территориальная сетевая организация направляет владельцу объектов:

счет и расчет размера затрат на обеспечение выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций;

подписанный со своей стороны в двух экземплярах акт приема-передачи результатов работ;

уведомление о дне и времени сдачи результатов работ, в которые будет обеспечено присутствие представителей системообразующей территориальной сетевой организации на месте произведенных работ.

2.6. Владелец объектов не позднее 2 рабочих дней со дня приемки результатов работ подписывает акт приема-передачи таких результатов и возвращает один экземпляр акта системообразующей территориальной сетевой организации.

2.7. При уклонении владельца объектов от приемки результатов работ системообразующая территориальная сетевая организация вправе составить и направить владельцу объектов односторонний акт о сдаче результатов работ. При этом результаты работ считаются принятыми владельцем объектов со дня, который был ранее определен для сдачи таких результатов.

2.8. Владелец объектов обязан оплатить работы по ликвидации последствий аварийных ситуаций в течение 20 рабочих дней со дня сдачи результатов таких работ.

Оплата работ производится с учетом налога на добавленную стоимость.

### **3. Права и обязанности Сторон, касающиеся передачи прав владения и пользования объектами**

3.1. Владелец объектов обязан:

3.1.1. передать системообразующей территориальной сетевой организации объекты по акту приема-передачи в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим договором, в состоянии, соответствующем условиям настоящего договора и назначению этих объектов, вместе со всеми их принадлежностями и относящимися к ним документами;

3.1.2. возместить системообразующей территориальной сетевой организации стоимость произведенных ею неотделимых улучшений объектов (за исключением тех, которые в соответствии с условиями настоящего договора производятся в качестве встречного предоставления за использование объектов электросетевого хозяйства);

3.1.3. предупредить системообразующую территориальную сетевую организацию о всех правах третьих лиц на объекты (сервитуте, праве залога и т.п.) в отношении объектов

недвижимости, предоставить выписку из Единого государственного реестра недвижимости, подтверждающую наличие или отсутствие ограничений (обременений) прав (имущества);

3.1.4. предоставить системообразующей территориальной сетевой организации информацию об обременениях земельных участков под объектами и ограничениях их использования, в том числе выписку из Единого государственного реестра недвижимости;

3.1.5. воздерживаться от любых действий, создающих для системообразующей территориальной сетевой организации препятствия в пользовании объектами в соответствии с их назначением, предусмотренным настоящим договором. Не вмешиваться в хозяйственную деятельность системообразующей территориальной сетевой организации, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации и настоящим договором;

3.1.6. вступить в спор на стороне системообразующей территориальной сетевой организации при предъявлении третьими лицами какого-либо рода претензий в отношении объектов либо при оспаривании ими прав системообразующей территориальной сетевой организации на них;

3.1.7. своевременно информировать системообразующую территориальную сетевую организацию о любых обстоятельствах, касающихся предмета настоящего договора, которые могут существенным образом затронуть ее интересы;

3.1.8. в случае расторжения или прекращения действия настоящего договора принять объекты по акту приема-передачи в дату расторжения настоящего договора в таком состоянии, в котором они были получены с учетом нормального износа, а также произведенных в соответствии с настоящим договором неотделимых улучшений и иных работ на объектах;

3.1.9. нести иные обязанности, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации и настоящим договором;

3.1.10. предоставлять в течение 10 рабочих дней после дня получения соответствующих требований системообразующей территориальной сетевой организации копии первичных учетных документов, составленных в отношении объектов в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете (после перехода к системообразующей территориальной сетевой организации прав владения и пользования объектами).

3.2. Владелец объектов гарантирует, что:

у него на дату передачи объектов системообразующей территориальной сетевой организации достаточно прав для распоряжения ими;

он на дату передачи объектов системообразующей территориальной сетевой организации является единственным владельцем объектов (они не переданы во владение третьим лицам);

он на дату передачи объектов системообразующей территориальной сетевой организации проинформировал ее о всех правах третьих лиц на объекты (сервитуте, праве залога и т.п.);

права на объекты на дату передачи системообразующей территориальной сетевой организации не оспариваются, под арестом и запретом они не находятся;

он зарегистрирован в качестве юридического лица или индивидуального предпринимателя надлежащим образом;

его исполнительный орган находится и осуществляет функции управления по месту регистрации юридического лица и в нем нет дисквалифицированных лиц;

он ведет бухгалтерский учет и составляет бухгалтерскую отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, представляет годовую бухгалтерскую отчетность в налоговый орган;

он ведет налоговый учет и составляет налоговую отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации, субъектов Российской Федерации и

нормативными правовыми актами органов местного самоуправления, своевременно и в полном объеме представляет налоговую отчетность в налоговые органы;

он не допускает искажения сведений о фактах хозяйственной жизни (совокупности таких фактов) и объектах налогообложения в первичных документах, бухгалтерском и налоговом учете, в бухгалтерской и налоговой отчетности, а также не отражает в бухгалтерском и налоговом учете, в бухгалтерской и налоговой отчетности факты хозяйственной жизни выборочно, игнорируя те из них, которые непосредственно не связаны с получением налоговой выгоды;

он своевременно и в полном объеме уплачивает налоги, сборы и страховые взносы;

он отражает в налоговой отчетности по налогу на добавленную стоимость все суммы такого налога, предъявленные системообразующей территориальной сетевой организации;

лица, подписывающие от его имени первичные документы и счета- фактуры, имеют на это необходимые полномочия и доверенности.

3.3. Владелец объектов вправе:

3.3.1. осуществлять после передачи прав владения и пользования объектами системообразующей территориальной сетевой организации контроль за состоянием, сохранностью и надлежащим использованием объектов, не препятствуя и не вмешиваясь в осуществление хозяйственной деятельности системообразующей территориальной сетевой организации, в порядке, определенном пунктом 6.8 настоящего договора;

3.3.2. осуществлять иные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации и настоящим договором.

3.4. Системообразующая территориальная сетевая организация обязана:

3.4.1. вносить плату за переданные права владения и пользования объектами в размере и в сроки, предусмотренные пунктами 5.1 и 5.3 настоящего договора;

3.4.2. принять объекты по акту приема-передачи в порядке и на условиях, которые предусмотрены настоящим договором;

3.4.3. содержать объекты в исправном состоянии (с учетом сроков, необходимых для выполнения работ на объектах в соответствии с пунктами 6.1 и 6.2 настоящего договора) и нести расходы на содержание объектов;

3.4.4. осуществлять контроль за техническим состоянием объектов;

3.4.5. устранять по письменному уведомлению владельца объектов нарушения условий настоящего договора (в том числе использование объектов не по назначению и т.п.), выявленные владельцем объектов;

3.4.6. в случае расторжения или прекращения действия настоящего договора вернуть объекты по акту приема-передачи в дату расторжения настоящего договора в таком состоянии, в котором они были получены с учетом нормального износа, а также произведенных в соответствии с настоящим договором неотделимых улучшений и иных работ на объектах;

3.4.7. соблюдать обязательные требования, распространяющие свое действие на эксплуатацию как объектов в целом, так и их отдельных элементов;

3.4.8. после перехода к ней прав владения и пользования объектами приобретать электрическую энергию (мощность) в целях компенсации фактических потерь в объектах;

3.4.9. нести иные обязанности, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим договором.

3.5. Системообразующая территориальная сетевая организация вправе:

3.5.1. иметь круглосуточный доступ к объектам для их эксплуатации и осуществления иной деятельности в соответствии с условиями настоящего договора;

3.5.2. требовать возмещения убытков, возникших в связи с предоставлением владельцем объектов недостоверной информации о правах и иных сведений об объектах, которые подлежат представлению в соответствии с настоящим договором;

3.5.3. без согласования с владельцем объектов и их собственником производить любые улучшения (в том числе неотделимые) объектов при их капитальном ремонте, реконструкции, модернизации, техническом перевооружении в целях соблюдения обязательных требований и (или) реализации утвержденных в установленном порядке схем и программ перспективного развития электроэнергетики, инвестиционной программы, а также при исполнении обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения;

3.5.4. осуществлять без согласования с владельцем объектов технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики к объектам (при этом объекты электросетевого хозяйства, появившиеся в результате нового строительства и реконструкции, являются собственностью системообразующей территориальной сетевой организации);

3.5.5. осуществлять без согласования с владельцем объектов технологическое присоединение (в том числе в связи с увеличением мощности) объектов к объектам иной сетевой организации;

3.5.6. после передачи ей прав владения и пользования объектами осуществлять установление или изменение охранных зон объектов (в том числе после их реконструкции), а также производить согласование осуществления в таких зонах деятельности и (или) размещения зданий, сооружений в порядке и случаях, предусмотренных нормативными правовыми актами;

3.5.7. осуществлять без согласования с владельцем объектов переустройство объектов в целях изменения их местоположения в интересах третьих лиц и за их счет;

3.5.8. без согласования с владельцем объектов размещать волоконно-оптические линии связи и иное оборудование связи на объектах;

3.5.9. запрашивать у владельца объектов копии первичных учетных документов, составленных в отношении объектов в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете (после перехода к системообразующей территориальной сетевой организации прав владения и пользования объектами);

3.5.10. осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим договором.

3.6. Системообразующая территориальная сетевая организация по истечении установленного настоящим договором срока, на который ей переданы объекты, имеет при прочих равных условиях преимущественное перед другими лицами право на предоставление ей прав владения и пользования объектами на новый срок (за исключением случаев, когда на момент начала такого срока у нее будет отсутствовать статус системообразующей территориальной сетевой организации).

3.7. Системообразующая территориальная сетевая организация не вправе передавать иным лицам права владения и (или) пользования на переданные ей объекты, а также отдавать свои права по настоящему договору в залог и вносить их в качестве вклада в уставный капитал хозяйственных товариществ и обществ или паевого взноса в производственный кооператив.

#### **4. Порядок передачи прав владения и пользования объектами**

4.1. Передача прав владения и пользования объектами системообразующей территориальной сетевой организации производится в случае, если на очередной период регулирования в отношении владельца объектов не установлены или не будут установлены цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии.

4.2. Владелец объектов после публикации в установленном порядке уполномоченным исполнительным органом субъекта в области государственного регулирования тарифов информации, подтверждающей, что на очередной период регулирования в отношении него не

установлены или не будут установлены цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии (в случае если владелец объектов не обращался за установлением таких цен (тарифов) - после истечения установленного срока направления предложений об их установлении), по требованию системообразующей территориальной сетевой организации обязан:

предоставить доступ на объекты для персонала системообразующей территориальной сетевой организации в целях подготовки персонала для последующей эксплуатации объектов в соответствии с планами подготовки персонала, доведенными до него системообразующей территориальной сетевой организацией;

представить документы и (или) информацию, необходимые для подготовки персонала системообразующей территориальной сетевой организацией (в течение 10 рабочих дней после дня получения соответствующих требований системообразующей территориальной сетевой организации);

определить персонал, ответственный за проведение подготовки персонала системообразующей территориальной сетевой организации (в течение 10 рабочих дней после дня получения соответствующих требований системообразующей территориальной сетевой организации);

представить документы и (или) информацию, необходимые для последующей эксплуатации объектов, а также их использования в целях оказания услуг по передаче электрической энергии и осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики (в течение 10 рабочих дней после дня получения соответствующих требований системообразующей территориальной сетевой организации);

представить первичные учетные документы, составленные в отношении объектов в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете (в течение 10 рабочих дней после дня получения соответствующих требований системообразующей территориальной сетевой организации);

согласовать время фактической передачи объектов, а также порядок и условия проведения их осмотра (при необходимости).

Системообразующая территориальная сетевая организация разрабатывает планы подготовки персонала и доводит их до владельца объектов. Такие планы должны содержать:

формы подготовки персонала системообразующей территориальной сетевой организации, обязательные в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, а также иные формы, определенные по согласованию Сторон;

списки подготавливаемого персонала;

сроки подготовки;

объекты электросетевого хозяйства, на которых осуществляется подготовка;

перечни документов и (или) информации, которые необходимы для подготовки персонала.

4.3. Объекты передаются системообразующей территориальной сетевой организации во владение и пользование с 1 января календарного года, соответствующего очередному периоду регулирования, на который в отношении владельца объектов не установлены или не будут установлены цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии.

4.4. Предоставление объектов во владение и пользование системообразующей территориальной сетевой организации, в том числе объектов, не имеющих правоустанавливающих документов, подтверждается актом приема-передачи согласно приложению № 3 к настоящему договору, подписываемым владельцем объектов и системообразующей территориальной сетевой организацией и свидетельствующим о фактической передаче объектов со дня, указанного в пункте 4.3 настоящего договора.

4.5. В случае уклонения одной из Сторон от подписания акта приема-передачи на условиях, предусмотренных настоящим договором, другая Сторона вправе составить

односторонний акт и направить его экземпляр другой Стороне, при этом объекты считаются переданными системообразующей территориальной сетевой организации.

4.6. Системообразующей территориальной сетевой организации одновременно с передачей прав владения и пользования объектами передаются:

право пользования на те земельные участки, которые заняты этими объектами и необходимы для их использования;

права владения и пользования приборами учета электрической энергии, установленными на объектах, а также системами учета электрической энергии, в которые включены указанные приборы;

права владения и пользования иным технологическим оборудованием, необходимым для эксплуатации объектов и (или) учета электрической энергии, которое установлено на объектах или непосредственно технологически связано с ними.

## **5. Порядок определения и внесения платы за переданные права владения и пользования объектами**

5.1. Исполнение настоящего договора после передачи прав владения и пользования объектами оплачивается по цене, которая составляет сумму, обеспечивающую возмещение владельцу объектов затрат:

на уплату налога на имущество в отношении объектов;

на исполнение обязательств по уплате земельного налога на земельные участки, используемые для размещения и эксплуатации объектов;

на внесение арендной платы или платы за сервитут при использовании земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, если соответствующие права не были оформлены системообразующей территориальной сетевой организацией самостоятельно.

5.2. Кроме платежей, определенных в соответствии с ценой, указанной в пункте 5.1 настоящего договора, в качестве встречного предоставления за использование объектов системообразующей территориальной сетевой организацией производятся неотделимые улучшения таких объектов в целях соблюдения обязательных требований к их эксплуатации, техническому обслуживанию, ремонту, реконструкции, модернизации, техническому перевооружению за счет амортизационных отчислений в отношении указанных объектов, которые являются источником финансирования инвестиционной программы системообразующей территориальной сетевой организации.

5.3. Расчет суммы, предусмотренной пунктом 5.1 настоящего договора, осуществляется владельцем объектов и направляется в системообразующую территориальную сетевую организацию в соответствии с установленным Правительством Российской Федерации порядком определения и внесения платы по настоящему договору.

Оплата указанной суммы производится системообразующей территориальной сетевой организацией в течение 20 рабочих дней со дня получения расчета и обосновывающих документов.

## **6. Эксплуатация, техническое обслуживание, ремонт, реконструкция, модернизация, техническое перевооружение объектов после передачи прав владения и пользования ими**

6.1. Эксплуатация, техническое обслуживание и ремонт объектов осуществляются системообразующей территориальной сетевой организацией без согласования с владельцем объектов по мере необходимости в соответствии с обязательными требованиями,

установленными нормативными правовыми актами, а также стандартами такой организации.

6.2. Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение объектов осуществляются системообразующей территориальной сетевой организацией без согласования с владельцем объектов в целях соблюдения обязательных требований, установленных нормативными правовыми актами, и (или) реализации утвержденных в установленном порядке схем и программ перспективного развития электроэнергетики, инвестиционной программы системообразующей территориальной сетевой организации, а также при исполнении обязательств по договорам об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики к объектам. Необходимые работы при этом проводятся в соответствии с обязательными требованиями, установленными нормативными правовыми актами, а также стандартами системообразующей территориальной сетевой организации.

6.3. О выполненных работах по капитальному ремонту, реконструкции, модернизации, техническому перевооружению объектов системообразующая территориальная сетевая организация уведомляет владельца объектов в течение 40 рабочих дней со дня их завершения.

6.4. В случае изменения параметров и характеристик объектов в результате их реконструкции, модернизации, технического перевооружения такие изменения подлежат включению в настоящий договор путем заключения Сторонами соответствующего дополнительного соглашения. Дополнительное соглашение заключается Сторонами в течение 15 рабочих дней со дня его получения владельцем объектов от системообразующей территориальной сетевой организации. Дополнительное соглашение считается заключенным по истечении 15 рабочих дней со дня его получения владельцем объектов от системообразующей территориальной сетевой организации в случае, если владелец объектов не направил системообразующей территориальной сетевой организации подписанное дополнительное соглашение или протокол разногласий к нему.

6.5. Расходы на неотделимые улучшения объектов (за исключением тех, которые в соответствии с пунктом 5.2 настоящего договора производятся в качестве встречного предоставления за использование объектов), произведенные системообразующей территориальной сетевой организацией при осуществлении в соответствии с настоящим разделом реконструкции, модернизации, технического перевооружения, подлежат возмещению владельцем объектов на основании требования указанной организации с приложением расчета понесенных ею расходов и обосновывающих документов в следующих случаях:

возникновение оснований для прекращения действия настоящего договора, предусмотренных пунктом 10.4 настоящего договора;

получение от владельца объекта уведомления о расторжении настоящего договора в одностороннем порядке в соответствии с пунктом 10.6 настоящего договора.

6.6. Возмещение расходов на неотделимые улучшения объектов осуществляется владельцем объектов не позднее чем в течение 20 рабочих дней со дня предъявления соответствующих требований системообразующей территориальной сетевой организации.

6.7. Произведенные системообразующей территориальной сетевой организацией отделимые улучшения объектов являются ее собственностью.

6.8. Контроль за состоянием, сохранностью и надлежащим использованием объектов осуществляется владельцем объектов в следующем порядке:

периодичность осуществления контрольных мероприятий - не чаще одного раза в 6 месяцев;

не позднее чем за 15 рабочих дней до начала проведения контрольных мероприятий владелец объектов письменно уведомляет системообразующую территориальную сетевую организацию о составе объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых

планируется осуществить контроль, характере (виде) контрольных мероприятий (выездной или дистанционный) и лицах, производящих контрольные мероприятия;

по результатам проведения контрольных мероприятий владелец объектов вправе письменно направить в системообразующую территориальную сетевую организацию сведения о выявленных нарушениях условий, предусмотренных пунктами 6.1-6.3 настоящего договора, в целях устранения таких нарушений системообразующей территориальной сетевой организацией.

## **7. Ответственность Сторон**

7.1. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая обязательства по настоящему договору, обязана возместить другой Стороне причиненные таким неисполнением убытки на основании вступившего в законную силу решения суда.

7.2. При несоблюдении предусмотренных настоящим договором сроков внесения платежей, определенных в соответствии с пунктами 2.5 и 5.1 настоящего договора, Сторона, допустившая просрочку, уплачивает неустойку в виде пени в размере 0,1 процента от суммы задолженности за каждый день просрочки, но не более 1 процента от суммы соответствующего платежа.

7.3. Сторона, необоснованно уклоняющаяся от подписания акта приема-передачи, должна возместить другой Стороне убытки, вызванные задержкой подписания акта приема-передачи, а также уплатить штраф в размере 5 000 (пять тысяч) рублей 00 копеек.

7.4. Взыскание неустоек и возмещение убытков не освобождает Сторону, нарушившую настоящий договор, от исполнения обязательств по настоящему договору в натуре.

7.5. Владелец объектов не несет ответственности за недостатки объектов, которые были им оговорены при заключении настоящего договора или были заранее известны системообразующей территориальной сетевой организации.

7.6. В случаях, не предусмотренных настоящим договором, имущественная ответственность Сторон определяется в соответствии с законодательством Российской Федерации.

7.7. Владелец объектов в случае нарушения гарантий (одной или нескольких), указанных в пункте 3.2 настоящего договора, обязан возместить системообразующей территориальной сетевой организации убытки, которые возникли в связи с таким нарушением.

## **8. Действие обстоятельств непреодолимой силы**

8.1. Стороны освобождаются от ответственности, если неисполнение либо ненадлежащее исполнение принятых на себя обязательств вызвано действиями обстоятельств непреодолимой силы (пункт 3 статьи 401 Гражданского кодекса Российской Федерации).

Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана в течение 5 дней с момента возникновения таких обстоятельств известить другую Сторону настоящего договора о наступлении подобных обстоятельств в письменной форме с предоставлением оформленного в установленном порядке документа, подтверждающего возникновение обстоятельств непреодолимой силы, от Торгово-промышленной палаты Российской Федерации или иного компетентного органа. Извещение должно содержать данные о наступлении и о характере (виде) обстоятельств непреодолимой силы, а также по возможности оценку их влияния на исполнение Стороной своих обязательств по настоящему договору и на срок исполнения обязательств.

При прекращении действия таких обстоятельств Сторона должна без промедления известить об этом другую Сторону в письменной форме. В этом случае в извещении необходимо указать срок, в который она предполагает исполнить обязательства по настоящему договору, либо обосновать невозможность их исполнения.

8.2. В случаях, предусмотренных в пункте 8.1 настоящего договора, срок исполнения Сторонами обязательств по настоящему договору увеличивается соразмерно времени действия обстоятельств непреодолимой силы и времени, необходимого для ликвидации их последствий. Если обстоятельства непреодолимой силы будут действовать более 2 месяцев, любая из Сторон вправе в одностороннем порядке отказаться от дальнейшего исполнения настоящего договора без возникновения обязательств по возмещению убытков, связанных с прекращением настоящего договора.

8.3. Сторона лишается права ссылаться на обстоятельства непреодолимой силы в случае невыполнения такой Стороной обязанности извещения другой Стороны об обстоятельствах непреодолимой силы в установленный настоящим договором срок.

Стороны не освобождаются от ответственности за невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств, срок исполнения которых наступил до возникновения обстоятельств непреодолимой силы.

## **9. Срок, на который передаются права владения и пользования объектами**

9.1. Права владения и пользования объектами передаются на срок 5 (пять) лет (до истечения указанного срока права владения и пользования системообразующей территориальной сетевой организацией прекращаются при досрочном прекращении действия настоящего договора или его расторжении по основаниям, предусмотренным в разделе 10 настоящего договора).

9.2. Срок, указанный в пункте 9.1 настоящего договора, исчисляется с даты передачи объектов системообразующей территориальной сетевой организации.

9.3. Если до истечения срока, указанного в пункте 9.1 настоящего договора, владелец объектов не уведомил системообразующую территориальную сетевую организацию о намерении передать права владения и пользования объектами иной территориальной сетевой организации с соблюдением установленных законодательством об электроэнергетике условий, а также в случаях, когда системообразующая территориальная сетевая организация воспользовалась правом, предусмотренным пунктом 3.6 настоящего договора, права владения и пользования считаются переданными на новый, аналогичный по продолжительности срок.

## **10. Действие настоящего договора, его изменение, расторжение и прекращение**

10.1. Настоящий договор вступает в силу с момента, когда он считается заключенным в соответствии с установленным Правительством Российской Федерации порядком, или с даты подписания последней из Сторон при его составлении в письменной форме в виде одного документа и действует бессрочно.

10.2. Досрочное расторжение настоящего договора не допускается, за исключением случаев, предусмотренных пунктами 10.5 и 10.6 настоящего договора.

10.3. Настоящий договор может быть изменен по соглашению Сторон в части изменения перечня имущества по настоящему договору.

10.4. Действие настоящего договора прекращается со дня начала деятельности новой системообразующей территориальной сетевой организации, не являющейся Стороной

настоящего договора.

10.5. До передачи прав владения и пользования объектами системообразующей территориальной сетевой организации настоящий договор может быть расторгнут в одностороннем порядке по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации, путем направления владельцем объектов уведомления в системообразующую территориальную сетевую организацию, если объекты передаются во владение и пользование либо в собственность (с соблюдением требований пункта 4 статьи 46<sup>4</sup> Федерального закона "Об электроэнергетике") иной территориальной сетевой организации, соответствующей в очередном периоде регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям", и не являющейся Стороной настоящего договора.

10.6. По истечении срока, на который права владения и пользования переданы системообразующей территориальной сетевой организации, настоящий договор может быть расторгнут в одностороннем порядке по основаниям, предусмотренным Гражданским кодексом Российской Федерации, путем направления данной организации уведомления владельцем объектов, если объекты передаются во владение и пользование либо в собственность (с соблюдением требований пункта 4 статьи 46<sup>4</sup> Федерального закона "Об электроэнергетике", а также требований, предусмотренных пунктами 3.6, 6.5 и 6.6 настоящего договора) иной территориальной сетевой организации, соответствующей в очередном периоде регулирования цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 "Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям", и не являющейся Стороной настоящего договора.

10.7. Действие настоящего договора распространяется на те объекты электросетевого хозяйства, которые поступили во владение и (или) пользование владельца объектов после заключения настоящего договора, если в отношении таких объектов ранее был заключен аналогичный договор с системообразующей территориальной сетевой организацией, расторгнутый в соответствии с условиями, аналогичными установленным пунктом 10.5 настоящего договора. При этом владелец объектов обязан в течение 10 рабочих дней со дня получения от системообразующей территориальной сетевой организации проекта дополнительного соглашения к настоящему договору о включении сведений об указанных объектах в приложение № 1 к настоящему договору подписать такое соглашение и направить его системообразующей территориальной сетевой организации.

10.8. До перехода прав владения и пользования объектами к системообразующей территориальной сетевой организации переход права собственности на объект либо прав владения и (или) пользования объектами к лицам, не являвшимся Стороной настоящего договора, не влечет его расторжения или изменения в отношении объектов.

После перехода прав владения и пользования объектами к системообразующей территориальной сетевой организации переход права собственности (права хозяйственного ведения, права оперативного управления) на объект к лицам, не являвшимся Стороной настоящего договора, не влечет его расторжения или изменения в отношении объектов.

Владелец объектов обязан уведомить системообразующую территориальную сетевую организацию о предстоящем переходе права собственности на объект либо прав владения и (или) пользования объектами к лицам, не являющимся Стороной настоящего договора, не позднее чем за 20 рабочих дней до планируемой даты передачи таким лицам объектов.

## 11. Конфиденциальность

11.1. Стороны берут на себя взаимные обязательства по соблюдению режима конфиденциальности информации и документации, в отношении которых одной Стороной в адрес другой Стороны направлено письменное уведомление об отнесении соответствующих информации и документации к конфиденциальной информации (далее - конфиденциальная информация), предоставленной одной Стороной другой Стороне напрямую или опосредованно в связи с настоящим договором, независимо от того, когда была предоставлена такая информация - до, в процессе или по истечении срока действия настоящего договора.

Режим конфиденциальности не распространяется на информацию, которая в соответствии с требованиями нормативных актов подлежит обязательному раскрытию или направлению в органы государственной власти, а также на информацию, доступ к которой в соответствии с указанными требованиями не может быть ограничен.

11.2. Стороны обязуются:

обеспечить хранение конфиденциальной информации, исключая доступ к такой информации третьих лиц;

не передавать конфиденциальную информацию третьим лицам, как в полном объеме, так и частично.

11.3. Обязательства Сторон по соблюдению режима конфиденциальности не утрачивают свою силу (не прекращаются) после расторжения настоящего договора или истечения срока его действия.

11.4. Передача и использование Сторонами по настоящему договору информации, составляющей коммерческую тайну, осуществляются на основании соглашения о конфиденциальности, заключаемого Сторонами по типовой форме, утвержденной системообразующей территориальной сетевой организацией.

## 12. Порядок разрешения споров

12.1. Споры, которые могут возникнуть при исполнении, изменении и расторжении настоящего договора, Стороны разрешают в соответствии с законодательством Российской Федерации.

## 13. Заключительные положения

13.1. Вопросы, не урегулированные настоящим договором, регламентируются нормами законодательства Российской Федерации.

13.2. Обязательства Сторон по соблюдению режима конфиденциальности не утрачивают свою силу (не прекращаются) после расторжения настоящего договора или истечения срока его действия.

13.3. Договор со всеми его дополнительными соглашениями и приложениями представляет собой единое соглашение в отношении предмета настоящего договора и заменяет собой всю переписку, переговоры и соглашения (как письменные, так и устные) Сторон по этому предмету, которые были осуществлены до дня подписания настоящего договора.

13.4. Любые изменения и дополнения к настоящему договору действительны в том случае, если они были заключены в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 13.6 настоящего договора.

13.5. В случае изменения адреса (места нахождения, почтового адреса) или реквизитов (организации, платежных или иных) Сторона, у которой произошли изменения, обязана немедленно уведомить об этом другую Сторону. В противном случае документы либо иная

информация, переданная по указанным ранее адресу и реквизитам Стороны, считаются принятыми (то есть надлежащим образом переданными).

Стороны обязаны письменно уведомлять друг друга об изменении реквизитов, места нахождения, почтового адреса, номеров телефонов в течение 3 рабочих дней со дня таких изменений.

13.6. При заключении, исполнении и расторжении настоящего договора Стороны могут использовать электронный документооборот с применением электронной подписи в соответствии с законодательством Российской Федерации, о чем Стороны обязуются заключить отдельное дополнительное соглашение.

13.7. Настоящий договор составлен на русском языке в \_\_экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

13.8. Неотъемлемой частью настоящего договора являются:

приложение № 1 - перечень объектов;

приложение № 2 - перечень аварийного запаса оборудования и материалов, запасных частей и комплектующих, резервных источников снабжения электрической энергией;

приложение № 3 - акт приема-передачи объектов.

#### 14. Адреса и реквизиты Сторон

**Владелец Объектов:**

**«Системообразующая территориальная сетевая организация»:**

**ПАО «Россети Ленэнерго»**

ИНН 7803002209, КПП 997650001, ОГРН 1027809170300.

Адрес: 197349, Санкт-Петербург, вн. тер. г. муниципальный округ Озеро Долгое, ул. Гаккелевская, д. 21, лит. А

р/с 40702810855000164957 СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ БАНК ПАО СБЕРБАНК;

к/с 30101810500000000653, БИК 044030653

#### 15. Подписи и печати Сторон

**Владелец Объектов:**  
**АО «ЛОЭСК»**

**Системообразующая территориальная сетевая организация:**

**ПАО «Россети Ленэнерго»**

Заместитель генерального директора по правовому и корпоративному управлению

\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_

МП

\_\_\_\_\_ / Л.Ю. Акимов

МП

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к договору о порядке ликвидации на основании решений штаба по обеспечению безопасности электроснабжения последствий аварийных ситуаций на объектах электросетевого хозяйства, а также об использовании объектов электросетевого хозяйства в случае несоответствия владельца объектов электросетевого хозяйства критериям отнесения к территориальным сетевым организациям, установленным Правительством Российской Федерации, или его отказа от осуществления деятельности в качестве территориальной сетевой организации для оказания услуг по передаче электрической энергии либо технологического присоединения энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики от " \_\_\_\_ " 202 \_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_

**ПЕРЕЧЕНЬ  
объектов электросетевого хозяйства**

Наименование (тип) имущества (диспетчерское наименование объекта)	Адрес местонахождения имущества	Индивидуализирующие характеристики объекта (напряжение (мощность))	Параметры Объекта (площадь, м2/ тип и кол-во оборудования /протяжённость, м)	Кадастровый номер (для недвижимости)	Дата и номер записи в Едином государственном реестре недвижимости (для недвижимости)	Дата ввода в эксплуатацию (дата начала строительства, если объект незавершенного строительства)	Фактический срок эксплуатации (месяцев)	Первоначальная (балансовая) стоимость (рублей)	Начисленная амортизация (рублей) (на дату передачи по данным бухгалтерского учета)	Результаты обесценения (на дату передачи по данным бухгалтерского учета)	Код по классификатору	Срок полезного использования (месяцев) (на дату передачи по данным бухгалтерского учета)	Норма амортизации (месячная) (рублей)	Учет имущества (движимое (недвижимое))	Сведения о правах владельца объектов	

**Владелец Объектов:**

**АО «ЛОЭСК»**

**Системообразующая территориальная сетевая организация:**

**ПАО «Россети Ленэнерго»**

Заместитель генерального директора по правовому и корпоративному управлению

/ Л.Ю. АКИМОВ

## ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к договору о порядке ликвидации на основании  
решений штаба по обеспечению безопасности  
электроснабжения последствий аварийных ситуаций  
на объектах электросетевого хозяйства, а также  
об использовании объектов электросетевого  
хозяйства в случае несоответствия владельца  
объектов электросетевого хозяйства критериям  
отнесения к территориальным сетевым  
организациям, установленным Правительством  
Российской Федерации, или его отказа  
от осуществления деятельности в качестве  
территориальной сетевой организации для оказания  
услуг по передаче электрической энергии либо  
технологического присоединения  
энергопринимающих устройств или объектов  
электроэнергетики  
от " \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 202\_\_ г. № \_\_\_\_\_

### ПЕРЕЧЕНЬ

**аварийного запаса оборудования и материалов, запасных частей  
и комплектующих, резервных источников снабжения  
электрической энергией**

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к договору о порядке ликвидации на основании  
решений штаба по обеспечению безопасности  
электроснабжения последствий аварийных  
ситуаций на объектах электросетевого хозяйства,  
а также об использовании объектов  
электросетевого хозяйства в случае несоответствия  
владельца объектов электросетевого хозяйства  
критериям отнесения к территориальным сетевым  
организациям, установленным Правительством  
Российской Федерации, или его отказа от  
осуществления деятельности в качестве  
территориальной сетевой организации для  
оказания услуг по передаче электрической энергии  
либо технологического присоединения  
энергопринимающих устройств или объектов  
электроэнергетики  
от " \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 202\_\_ г. № \_\_\_\_\_

**Акт приема-передачи объектов электросетевого хозяйства  
(ФОРМА)**

от " \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № \_\_\_\_\_

г. Санкт-Петербург

" \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Мы, нижеподписавшиеся, \_\_\_\_\_, именуемое в  
дальнейшем "владелец объектов", в лице \_\_\_\_\_,  
действующего на основании \_\_\_\_\_, с одной стороны,  
и \_\_\_\_\_, именуемое в дальнейшем "системообразующая территориальная  
сетевая организация", в лице \_\_\_\_\_, действующего  
на основании \_\_\_\_\_, с другой стороны, составили настоящий акт о том, что владелец объектов  
передал, а системообразующая территориальная сетевая организация приняла:

1. \_\_\_\_\_
2. \_\_\_\_\_

**Форма акта согласована**

**Владелец Объектов:**

**Системообразующая территориальная  
сетевая организация:**

**АО «ЛОЭСК»**

**ПАО «Россети Ленэнерго»**

Заместитель генерального директора

по правовому и корпоративному управлению

\_\_\_\_\_  
МП

\_\_\_\_\_  
МП / Л.Ю. Акимов



**«Утверждаю»**  
**Заместитель руководителя штаба**  
**по обеспечению безопасности электроснабжения**  
**при Правительстве Ленинградской области**



Е.Ф. Никитенко

**Сценарный план**  
**действий органов исполнительной власти и организаций Ленинградской**  
**области при возникновении массовых нарушений электроснабжения**

Введение: Сценарный план разработан в целях исполнения пункта 3.1 решений протокола совместного заседания Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (федерального штаба) и штабов по обеспечению безопасности электроснабжения субъектов Российской Федерации по вопросу: «Об итогах работы по ликвидации последствий массовых нарушений электроснабжения, произошедших 21-22 ноября 2024 года по причине неблагоприятных погодных условий, готовности и достаточности принятых мер» №ЕГ-292/1пр от 16.12.2024г.

## 1. Общие положения

Цель: Обеспечение оперативного восстановления электроснабжения, минимизация ущерба и поддержание безопасности населения.

Участники:

- Отраслевые органы исполнительной власти Ленинградской области, входящие в состав Администрации Ленинградской области - Комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области, Комитет по дорожному хозяйству Ленинградской области, Комитет по жилищно-коммунальному хозяйству Ленинградской области, Комитет правопорядка и безопасности Ленинградской области.
- Органы местного самоуправления Ленинградской области - администрации муниципальных образований.
- Системообразующая сетевая организация Ленинградской области - ПАО «Россети Ленэнерго».
- Территориальные сетевые организации.
- МЧС.
- Медицинские учреждения.
- Коммунальные службы.
- Транспортные организации.
- Средства массовой информации.

## 2. Этапы действий

### 2.1. Обнаружение массовых нарушений электроснабжения

#### Действия:

- Фиксация факта массового отключения электроэнергии.
- Определение масштаба аварии (количество отключенных объектов электрических сетей, населенных пунктов, численность населения, социально-значимых объектов, критической инфраструктуры).
- Уведомление штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области, органов исполнительной власти и аварийных служб.
- Уведомление САЦ Минэнерго России

#### Ответственные:

- Территориальные сетевые организации.
- Единые дежурно-диспетчерские службы муниципальных районов и округов.
- Дежурно-диспетчерская служба ГКУ ЛО «ЦЭПЭ».

### 2.2. Оценка ситуации

#### Действия:

- Сбор информации о причинах технологических нарушений (повреждение оборудования, природные явления, диверсия и т.д.).
- Оценка последствий (отключение объектов критической инфраструктуры, социально-значимых объектов и объектов жизнеобеспечения - больницы, теплоснабжение, газоснабжение, водоснабжение и водоотведение, транспорт, связь).
- Прогнозирование времени восстановления.

#### Ответственные:

- Территориальные сетевые организации.
- Органы местного самоуправления Ленинградской области - администрации муниципальных образований.

### 2.3. Введение режима ЧС (при необходимости)

#### Действия:

- Принятие решения о введении режима чрезвычайной ситуации на региональном или местном уровне.
- Оповещение населения через СМИ, SMS, социальные сети, громкоговорители.

#### Ответственные:

- В зависимости от уровня ЧС - Администрации муниципальных образований, Губернатор Ленинградской области.

### 2.4. Организация аварийно-восстановительных работ

#### Действия:

- Мобилизация аварийно-восстановительных бригад территориальных сетевых организаций.
- Доставка оборудования и материалов к местам технологических нарушений.

- Восстановление поврежденных линий электропередач, подстанций.

Ответственные:

- Территориальные сетевые организации.

## 2.5. Обеспечение безопасности населения

Действия:

- Организация пунктов обогрева и питания в случае длительного отключения.
- Поддержание работы больниц, объектов жизнеобеспечения (водоснабжение, отопление) с помощью резервных источников электроснабжения.
- Предупреждение о возможных рисках (например, при использовании свечей, генераторов).

Ответственные:

- МЧС.
- Администрации муниципальных образований.

## 2.6. Информирование населения

Действия:

- Регулярное обновление информации о ходе восстановительных работ.
- Рекомендации населению как действовать в условиях отключения электроэнергии.

Ответственные:

- Территориальные сетевые организации.
- Органы местного самоуправления Ленинградской области - администрации муниципальных образований.

## 2.7. Восстановление электроснабжения

Действия:

- Поэтапное восстановление подачи электроэнергии - по уровню напряжения от более высокого к более низкому, сначала объекты критической инфраструктуры затем жилые дома.
- Обеспечение резервными источниками электроснабжения

Ответственные:

- Территориальные сетевые организации.
- Органы местного самоуправления Ленинградской области - администрации муниципальных образований

## 2.8. Анализ и устранение причин аварии

Действия:

- Проведение расследования причин аварии.
- Разработка мер по предотвращению подобных ситуаций в будущем.

Ответственные:

- Территориальные сетевые организации
- СЗУ Ростехнадзора (при необходимости).

- Ленинградское РДУ (при необходимости)

### 3. Ресурсы

#### Технические:

- Аварийно-восстановительные бригады, спецтехника, резервные источники электроснабжения

#### Информационные:

- Системы оповещения населения (СМИ, социальные сети, SMS).

#### Организационные:

- Штаб по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области.
- Ситуационно-аналитические центры.

### 4. Контроль и отчетность

#### Действия:

- Ежедневный/ежечасный отчет о ходе восстановительных работ.
- Информирование вышестоящих органов власти.

#### Ответственные:

- Территориальные сетевые организации.
- Единые дежурно-диспетчерские службы муниципальных районов и округов.
- Дежурно-диспетчерская служба ГКУ ЛО «ЦЭПЭ».