



ПРАВИТЕЛЬСТВО
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ
ПО ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОМУ
КОМПЛЕКСУ

191311, Санкт-Петербург, ул. Смольного, 3
Для телеграмм: Санкт-Петербург, 191311
Тел.: (812) 539-42-31
Тел. / факс: (812) 539-51-59, 539-42-25
E-mail: tek@lenreg.ru

08.04.2022 № 3-1821/2022

На № _____ от _____

О направлении участников заседания
комиссии ЗакС и докладов

Председателю постоянной комиссии по
жилищно-коммунальному хозяйству и
топливно-энергетическому комплексу
Законодательного собрания Ленинградской
области седьмого созыва

М.В. Коломыцеву

Уважаемый Михаил Владимирович!

В ответ на письма № 243-1/22-15-0-19 от 17.03.2022г. и № 243-1/22-15-0-20 от 21.03.2022г. направляю список участников и доклады на заседание постоянной комиссии по жилищно-коммунальному хозяйству и топливно-энергетическому комплексу Законодательного собрания Ленинградской области.

С информацией по вопросу «О принятии мер по предотвращению массового отключения электроэнергии в осенне-зимний период в населенных пунктах Ленинградской области» выступит первый заместитель председателя комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области Аминяков Сергей Владимирович, содокладчиками выступят представители территориальных сетевых организаций Ленинградской области.

Приложение:

1. Список участников на 1 л. в 1 экз.;
2. Доклад Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области на 4 л. в 1 экз.;
3. Доклад АО «ЛОЭСК» на 2 л. в 1 экз.;
4. Доклад филиала «Северо-западный» АО «Оборонэнерго» на 9 л. в 1 экз.;
5. Доклад Отябрьской дирекции по энергообеспечению структурного подразделения Трансэнерго филиала ОАО «РЖД» на 1 л. в 1 экз.;
6. Доклад ООО «Ленсеть» на 2 л. в 1 экз.;
7. Доклад ООО «Коммунарские электрические сети» на 2 л. в 1 экз.
8. Доклад МП ВПЭС на 2 л. в 1 экз.

Председатель комитета

Полухин С.Н.
8 (812) 539-42-32



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

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 7AC388552879DFF3CD94DD691774763BA6BA1
Владелец: Андреев Юрий Владиславович
Действителен с 28-10-2021 до 28-01-2023

Ю.В. Андреев

Список участников заседания
постоянной комиссии по жилищно-коммунальному хозяйству
и топливно-энергетическому комплексу
Законодательного собрания
Ленинградской области

№ п/п	Ф.И.О.	Наименование организации	Должность
1.	Аминяков Сергей Владимирович	Комитет по топливно- энергетическому комплексу Ленинградской области	Первый заместитель председателя
2.	Самылов Павел Владимирович	ПАО «Россети Ленэнерго»	И.о. первого заместителя генерального директора- главного инженера
3.	Холматов Рустам Ниеззаматович	АО «ЛОЭСК»	Главный инженер
4.	Лукин Алексей Николаевич	Октябрьская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго филиала ОАО "РЖД"	Заместитель начальника по электросетевой деятельности
5.	Дмитренко Артем Викторович	Филиал «Северо-западный» АО «Оборонэнерго»	Первый заместитель директора – главный инженер
6.	Пуляев Максим Николаевич	Муниципальное предприятие «Всеголовское предприятие электрических сетей»	Первый заместитель директора
7.	Колтавский Василий Иванович	Муниципальное предприятие «Всеголовское предприятие электрических сетей»	Заместитель главного инженера
8.	Бодров Алексей Александрович	ООО «Ленсеть»	Начальник эксплуатации сетей

Доклад

Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области
на заседании 13 апреля 2022 года в 11:00 (пл. Растрелли, д. 2, лит. А, ауд. 201)
постоянной комиссии по жилищно-коммунальному хозяйству
и топливно-энергетическому комплексу
Законодательного собрания Ленинградской области
по вопросу «О принятии мер по предотвращению массового
отключения электроэнергии в осенне-зимний период в населенных
пунктах Ленинградской области»

В настоящее время на территории Ленинградской области осуществляют свою деятельность 21 территориальная электросетевая организация, которая удовлетворяет критериям в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

Справочная информация:

Федеральный закон от 26.03.2003 N 35-ФЗ (ред. от 11.06.2021) "Об электроэнергетике"

Статья 3. Определение основных понятий

территориальная сетевая организация - коммерческая организация, которая оказывает услуги по передаче электрической энергии с использованием объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, а в случаях, установленных настоящим Федеральным законом, - с использованием объектов электросетевого хозяйства или части указанных объектов, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, и которая соответствует утвержденным Правительством Российской Федерации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

1. АО «ЛОЭСК - Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области»
2. АО «Оборонэнерго» - филиал «Северо-Западный»
3. АО «Коммунальные электрические сети»
4. АО «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания»
5. ОАО «Объединенная энергетическая компания»
6. ОАО «РЖД» - СП «Трансэнерго» - Октябрьская дирекция по энергообеспечению
7. Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей»
8. ПАО «Россети Ленэнерго»
9. ООО «Госэнергосеть»
10. ООО «Энергоинвест»
11. ООО «Линк Электро»
12. ООО «Ленсеть»
13. ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»
14. ООО «Северо-Западная Электросетевая компания»
15. ООО «Киришская сервисная компания»
16. ООО «Никольская электросетевая компания»
17. ООО «Пикалёвский глинозёмный завод»
18. ООО «Подпорожские электрические сети»
19. ООО «СевЭнергоСети»
20. ООО «Восток»

21. ФГУП «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова»
АО «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения»
перестал соответствовать критериям ТСО в 2022 году

Самыми крупными территориальными сетевыми организациями Ленинградской области по объему обслуживаемых электросетей являются ПАО «Россети Ленэнерго», АО «ЛОЭСК».

В соответствии с Постановлением Губернатора Ленинградской области от 30 июля 2008 года № 160-пг, образован штаб по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области. Руководителем штаба является заместитель Председателя Правительства Ленинградской области по транспорту и топливно-энергетическому комплексу Харлашкин Сергей Викторович. В состав штаба входят 33 участника: представители Администрации Ленинградской области, МЧС, Ростехнадзора, регионального диспетчерского управления, генерирующих, энергосбытовых и сетевых организаций. Штаб является постоянно действующим коллегиальным координационным органом, создается и функционирует в целях:

- предотвращения нарушения электроснабжения по причинам, не зависящим от действий субъектов электроэнергетики и вызванным в том числе опасными природными явлениями и иными чрезвычайными ситуациями;
- организации безопасной эксплуатации объектов электроэнергетики и энергетических установок потребителей электрической энергии при возникновении или угрозе возникновения нарушения электроснабжения;
- организации ликвидации последствий нарушения электроснабжения.

В 2021 году проведено 11 заседаний Регионального штаба, в том числе 4 плановых заседания и 7 внеплановых.

25 марта 2022 года состоялось очередное плановое 90-е заседание штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области на котором заслушаны доклады представителей субъектов электроэнергетики (генерирующие, электросетевые компании) по вопросам обеспечения надежной работы объектов при прохождении отопительного периода 2021/2022гг., готовности сил и средств к ликвидации аварийных ситуаций на электросетевых объектах, выполнения ремонтных программ.

В общем случае организация предотвращения массовых отключений выглядит следующим образом. При получении неблагоприятного прогноза погоды, а также в случаях возникновения технологических нарушений в электрических сетях, в зависимости от количества, территориального охвата и развития аварийных ситуаций в территориальных сетевых организациях принимается решение о вводе режима повышенной готовности (РПГ) либо особого режима работы (ОРР). Одновременно работает штаб сетевой организации по ликвидации технологических нарушений, на котором определяются необходимые и достаточные силы и средства. В зависимости от масштабов технологических нарушений, на основании аналитической информации от дежурно-диспетчерской службы управление организацией ликвидации аварийных

ситуаций осуществляет Региональный штаб. Региональным штабом утвержден порядок действий при возникновении либо угрозе возникновения аварий и иных нештатных ситуаций, в котором определены этапы экстренного созыва Регионального штаба и решаемые им вопросы.

В результате прохождения ледяных дождей и падений деревьев на воздушные линии в период с 17 декабря по 11 января 2022 года происходили массовые отключения электроэнергии в населенных пунктах Суховского и Шумского сельских поселений Кировского муниципального района. Также в результате неблагоприятных погодных условий (шквалистый ветер, мокрый снег) с 26 по 28 марта 2022 года происходили отключения в населенных пунктах Кировского и Ломоносовского районов. В данных случаях организация по ликвидации технологического нарушения проводилась штабом ПАО «Россети Ленэнерго» при содействии Регионального штаба о чем коллеги из ПАО «Россети Ленэнерго» доложат более подробно.

В целях сокращения срока реагирования, проведения аварийно-восстановительных работ и недопущения технологических нарушений считаю реализацию приоритетных мероприятий:

1. Взаимодействие диспетчерских служб Администраций муниципальных районов, регионального штаба, территориальных сетевых организаций и обмен оперативной информацией, о происходящих технологических нарушениях, полученной от потребителей электроэнергии;
2. Определение необходимого и достаточного количества сил и средств, для локализации и устранения технологических нарушений.

Справочная информация: В целях предупреждения и минимизации сроков ликвидации аварийных ситуаций на территории Ленинградской области крупнейшими территориальными сетевыми компаниями сформировано 230 аварийных бригад, 250 единиц спецтехники (автокраны, автоподъемники, бурильно-крановые машины, погрузчики-экскаваторы, экскаваторы, трактора, электротехнические лаборатории). Все бригады укомплектованы транспортом, ГСМ, средствами связи, необходимым инструментом, приспособлениями и средствами защиты. Персонал бригад подготовлен в ходе противоаварийных тренировок и учений. Организовано круглосуточное дежурство 60 оперативных бригад. На балансе электросетевых организаций состоит 210 единиц резервных источников электроснабжения (РИСЭ) общей мощностью более 15 МВА, в т.ч. 47 единиц мощностью свыше 30 кВА, 57 единиц мощностью до 30 кВт каждый. Утверждены перечни неснижаемого аварийного запаса материалов и оборудования. Аварийный запас укомплектован на 100 %. Работники организаций, электросетевые объекты и оборудование, спецтехника, средства связи, РИСЭ находятся в готовности к ликвидации возможных последствий аварий.

3. Качественное планирование и реализация ремонтно-эксплуатационных и инвестиционных программ, направленных на повышение надежности электроснабжения потребителей и снижение аварийности в электрических сетях.

Справочная информация: Особо важными мероприятиями считаем необходимость выполнения работ по расчистке и расширению просек вдоль охранных зон линий электропередачи, замене голого провода на самонесущий изолированный (СИП), замене дефектных опор, проводов, изоляторов, оборудования трансформаторных подстанций. Также необходимо продолжить установку секционированных пунктов (реклоузеров) для возможности

локализации повреждений на воздушных ЛЭП в автоматическом режиме. В свою очередь Комитетом на этапе согласования инвестиционных программ сетевых компаний вносятся предложения по включению мероприятий для повышения надежности. Особые акценты делаются на тех территориальных зонах, в которых зафиксированы частые отключения электроснабжения.

4. Установка на объектах жизнеобеспечения и социально-значимых объектах независимых источников электроснабжения.

Справочная информация: В соответствии с протокольными решениями Министерства энергетики Российской Федерации и Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (Федерального штаба) продолжается работа по закупке и вводу в эксплуатацию автономных резервных источников электроснабжения до полного обеспечения потребности в них социально значимых объектов и объектов жизнеобеспечения Ленинградской области. Законом о бюджете Ленинградской области предусмотрена субсидия бюджетам муниципальных образований на приобретение автономных резервных источников электроснабжения (дизель-генераторных установок) в целях обеспечения требуемой категории надежности объектов жизнеобеспечения, находящихся в муниципальной собственности. В период с 2016 по 2020 год за счет средств областного бюджета Ленинградской области и средств местных бюджетов муниципальных образований Ленинградской области было закуплено 114 дизель-генераторных установок (ДГУ) суммарной мощностью 18,6 МВт. За 2021 год бюджетам 11-ти муниципальных образований Ленинградской области было перечислено 20 181 393,67 рублей на приобретение 12 ДГУ, общей установленной мощностью 1425 кВт. В 2022 году планируется приобрести 9 ДГУ общей установленной мощностью 1850 кВт.

В части выполнения перспективных мероприятий в целях снижения аварийности и повышения надежности электрических сетей информацию предоставляют содокладчики – представители крупных территориальных сетевых организаций Ленинградской области.



Акционерное общество «Коммунальные электрические сети»

188320, Ленинградская область, г. Коммунар, Ленинградское шоссе, д. 23А
Телефон/факс: 8 (812) 460-11-00, Электронная почта: 4601100@mail.ru
Телефон горячей линии: 8 (800) 333-00-95, сайт: www.comelectro.ru

Исх. № 229 от 06.04.2022г.

На №3-1409/2022 от 22.03.2022г.

**Председателю комитета
по топливно-энергетическому
комплексу Ленинградской области
Андрееву Ю. В.**

Уважаемый Юрий Владиславович!

В ответ на Ваш запрос сообщаем, что в осенне-зимний период 2021-2022 годов в зоне ответственности АО «Коммунальные электрические сети» перерывов в электроснабжении населения не возникало.

С целью недопущения отключения электроэнергии в осенне-зимний период проведены текущие ремонты на 6 трансформаторных подстанциях, произведена замена трансформаторов на 2-х подстанциях, осуществлена обрезка веток в охранных зонах воздушных линий 0,4 кВ протяженностью 3000м.

С целью снижения аварийности и повышения надежности в текущем году планируется ввести в действие 2-х трансформаторных подстанций, проведение реконструкции одной подстанции, а также продолжится плановая работа по проведению текущих и капитальных ремонтов электротехнического оборудования.

Генеральный директор

О.П.Нефёдов



ООО «Ленсеть»

ИНН 7804488126/КПП 780401001

195273, г. Санкт-Петербург,

ул. Руставели, д. 31А, литер А., офис 22

8(812) 454-80-04, факс (812) 454-80-08, 8(800)5557259 info@10kv.su

www.10kv.su

Исх.№ 134 от 06.04.2022 года.

На 3-1409/2022 от 22.03.2022 г.

Председателю
Комитета по топливно-
энергетическому комплексу
Правительства Ленинградской
области

Ю.В. Андрееву

Уважаемый Юрий Владиславович!

В ответ на ваш запрос об отключениях в осенне-зимний период 2021-2022 годов сообщаем следующее:

По результатам анализа отключений электрической энергии и их причин на электросетевых объектах напряжением 10 и 0,4 кВ ООО «Ленсеть» в период с сентября 2021 г. по март 2022 г. получены следующие данные:

1. За данный период были зафиксированы 52 отключения электрической энергии;
2. В процентах, причины отключений распределились следующим образом: 33% - отключения в сетях смежных сетевых организаций, 32% - неблагоприятные погодные явления, 14% - старение оборудования и недостатки проекта или монтажа оборудования, 9% - отключения по причине повреждения в сетях потребителя э/э, 7% - воздействие посторонних лиц или животных, 5% - несвоевременное выявление проблем или ошибки оперирования персоналом сетевой организации.
3. Отключения продолжительностью более 12 часов составили не более 17% от общего количества отключений. По причинам отключений: 3 отключения - неблагоприятные погодные явления, 5 отключений - повреждения в сетях смежных сетевых организаций, потребителей э/э или воздействия посторонних лиц или организаций, 1 откл. - старение основного оборудования;
4. Отключения в сетях напряжением 35 кВ за указанный период отсутствовали;
5. В большинстве случаев причиной увеличенного времени продолжительности отключения становились сложность локализации места повреждения (например, в случае повреждения на ВЛ-10 кВ (повреждения изоляторов, обрыв проводов, падение деревьев на провода в труднодоступной местности)) или повреждения основного оборудования ТП (выхода из строя силового трансформатора или возгорания в ТП).

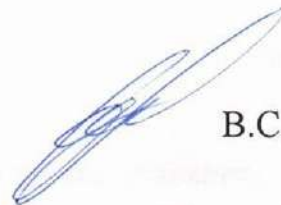
По результатам расследования и анализа аварийных отключений были разработаны дополнительные графики осмотров электросетевого оборудования, скорректированы графики планово-предупредительных ремонтов объектов, отключения которых участились за период 2021 и 2022 г.г., а также скорректированы сроки и объемы расчистки просек воздушных линий 10 и 0,4 кВ, в частности тех, отключения которых были вызваны падением деревьев на провода ВЛ.

На каждом из 4х электросетевых участках ООО «Ленсеть», расположенных в Выборгском, Всеволожском, Гатчинском и Лужском районе Ленинградской области, сформирован резерв необходимых материалов для оперативного восстановления электроснабжения потребителей. Запас материалов был сформирован с учетом количества однотипного оборудования и анализа причин и последствий аварийных отключений предыдущих лет в электросетях 0,4 – 35 кВ. Также в расчет принимались ранее действующие «Нормы аварийного запаса материалов и оборудования для ВЛ 0,4 – 35 кВ и трансформаторных подстанций 0,4 – 20 кВ».

В состав аварийного запаса были включены: деревянные и бетонные опоры 0,4 и 10 кВ. Металлическая и изоляционная арматура этих опор, изолированный и неизолированный провод различного сечения, разъединители. Для трансформаторных подстанций: различные виды изоляторов, предохранителей, автоматические выключатели, рубильники и др. расходные материалы. Кроме того, были закуплены силовые трансформаторы напряжением 10/0,4 кВ различной мощности от 100 до 400 кВА, производства Минского электротехнического завода им.Козлова.

Бригады укомплектованы оперативными легковыми автомобилями ГАЗ и УАЗ, а также в распоряжении оперативной службы есть автовышка, автокран, и бурильно-крановая машина. Считаем, что материальное и техническое обеспечение в данный момент достаточно для устранения потенциальных аварий в электросетях.

Зам. генерального директора
Начальник ПТО



В.С. Тихомиров



Акционерное общество

“ЛОЭСК-Электрические сети Санкт-Петербурга и Ленинградской области”

197110, Санкт-Петербург, Песочная набережная, д. 42, Лит. А. тел.: 334 47 47 факс.: 334 47 48 email: corp@loesk.ru
ИНН 4703074613 КПП 470601001 ОГРН 1044700565172 Юр. адрес: 187342. Ленинградская область, г.Кировск, ул. Ладожская д.3А

Исх № 00-02/754
от 05 . 03 20 22 г.

Председателю комитета
по топливно-энергетическому комплексу
Ленинградской области
Андрееву Ю.В.
191311, Санкт-Петербург, ул. Смольного, д.3,
tek@lenreg.ru
sn_polukhin@lenreg.ru

О направлении информации
по запросу

Уважаемый Юрий Владиславович!

На Ваше письмо от 23.03.2022 №3-1409/2022 направляю информацию к заседанию постоянной комиссии по жилищно-коммунальному хозяйству и топливно-энергетическому комплексу Законодательного собрания Ленинградской области по вопросу «О принятии мер по предотвращению массового отключения электроэнергии в осенне-зимний период в населенных пунктах Ленинградской области» (приложение к письму).

От АО «ЛОЭСК» участие в заседании примет главный инженер Р.Н. Холматов.

Приложение: Доклад АО «ЛОЭСК» к заседанию постоянной комиссии по ЖКХ и ТЭК Законодательного собрания Ленинградской области по вопросу «О принятии мер по предотвращению массового отключения электроэнергии в осенне-зимний период в населенных пунктах Ленинградской области» - на 2-х л. в 1 экз.

Главный инженер

Р.Н. Холматов

Ю.А. Борисов
 (812) 334-4747 доб. 1155

Доклад АО «ЛОЭСК»
к заседанию постоянной комиссии по ЖКХ и ТЭК Законодательного собрания
Ленинградской области по вопросу «О принятии мет по предотвращению массового
отключения электроэнергии в осенне-зимний период в населенных пунктах
Ленинградской области»
13.04.2022

Информация о перерывах электроснабжения, количество, продолжительность, причины аварийных отключений, мероприятия по восстановлению электроснабжения, перспективные мероприятия по снижению количества отключений, повышения надежности и снижения аварийности.

В отопительный период с 01.10.2021 до 15.03.2022 в электрических сетях АО «ЛОЭСК» всех классов напряжения зарегистрировано **544** аварийных инцидента, связанных с нарушением электроснабжения потребителей. Суммарная продолжительность аварий составила **1697,03** часа. Электроснабжение всех ответственных и социально значимых потребителей восстанавливалось в регламентные сроки.

В условиях неблагоприятных погодных условий (ливневые дожди с усилением ветра до 25 м/сек на территории Выборгского района Ленинградской области в период 22-24.10.2021) в распределительных электрических сетях 0,4 – 10 кВ филиала АО «ЛОЭСК» «Северные ЭС» зафиксированы 4 аварийных отключения, время ликвидации которых превысило 24 часа. Основным фактором суммарной продолжительности аварий являются повреждения ВЛ при массовом падении деревьев.

Для устранения причин и последствий аварий были оперативно привлечены резервные ремонтные бригады. Все социально-значимые объекты были подключены по резервным схемам или от дизель-генераторных установок. Ремонтные работы проводились с уведомлением Кировского отдела по государственному энергетическому надзору Северо-Западного управления Ростехнадзора.

В сравнении с аналогичным периодом прошлых лет в сетях АО «ЛОЭСК» отмечается снижение аварийности на 6%.

	2020-2021	2021-2022
Количество аварийных отключений, шт.	576	544
Суммарная продолжительность аварий, час	1695,61	1697,03

По результатам проведенных исследований в 2021-2022 году установлены следующие причины произошедших аварий:

- 26% - воздействие организаций, участвующих в технологическом процессе (отключения/повреждения в смежных электрических сетях);
- 15% - отказы оборудования (старение изоляции, механический износ);
- 14% - воздействие стихийных явлений (ветровые нагрузки, падения деревьев);
- 7% - воздействие посторонних лиц, не участвующие в технологическом процессе (земляные работы, зацепы, ДТП и т.д.);
- 21% - дефекты (недостатки) проекта, конструкции, изготовления, монтажа (нарушение технологии монтажных работ, брак изделия);
- 17% - невыявленные причины.

Исполнение ремонтной программы Общества:

Общий объем программы капитальных ремонтов электросетевого оборудования АО «ЛОЭСК» на 2021 год составил 264 млн. рублей, в том числе на ремонты зданий и

сооружений 53145,33 тыс. рублей, на ремонты ЛЭП 132702,65 тыс. рублей, на ремонты оборудования ПС, РП, ТП 77917,61 тыс. рублей.

Выполнение Ремонтной программы за 2021 год (физические показатели)

Капитальный ремонт по видам оборудования	Ед. изм	Годовой план	Факт выполнения	Процент выполнения, %
<i>ВЛ 0,4-20 кВ</i>	км	35,88	35,88	100
<i>КЛ 0,4-20 кВ</i>	км	14,66	14,66	100
Капитальный ремонт оборудования ПС, РП, ТП	шт.	187	187	100
Капитальный ремонт силовых трансформаторов	шт.	80	80	100

Выполнение Ремонтной программы за 2021 год (в денежном выражении)

План (по БДР), тыс. руб.			Факт (по актам), тыс. руб.			Процент освоения, %
ПС	ХС	Итого (ХС+ПС)	ПС	ХС	Итого (ХС+ПС)	
158 344,1	105 421,5	263 765,6	151 848,56	115 892,1	267 740,66	101,5

Выполнение мероприятий по расчистке и расширению просек ВЛЭП за 2021 год по классам напряжения.

Вид работ	Первоначальный утвержденный план на 2021г (га)	План с учетом корректировки (га)	Факт за 2021 год	% готовности
1.Расчистка (всего) в том числе	29,63	29,63	29,63	100
0,4-20 кВ	29,63	29,63	29,63	100
35-110 кВ	0	0		
2.Расширение (всего)	0	0		

Существующие резервы материалов, техники, оборудования и автотранспорта для оперативной ликвидации возможных повреждений и аварийных ситуаций:

- сформировано 17 аварийных бригад для обеспечения выполнения работ по ликвидации технологических нарушений и последствий стихийных и чрезвычайных бедствий, укомплектованных инвентарем и спецтехникой (автокраны, автоподъемники, БКМ, погрузчики-экскаваторы, трактора, электротехнические лаборатории).
- утверждены перечни неснижаемого аварийного запаса материалов и оборудования. Аварийный запас укомплектован на 100 %. Хранение материалов осуществляется на складах филиалов АО «ЛОЭСК»;
- заключены договоры с организациями-поставщиками материалов и оборудования для обеспечения своевременных и бесперебойных поставок.



**МУНИЦИПАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
«ВСЕВОЛОЖСКОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ»
(МП «ВПЭС»)**

ИНН4703005850/КПП470301001
188644, Россия, Ленинградская область,
г. Всеволожск, ул. Межевая, д. 6-а
Тел.: 8(81370)25-412/Факс: 8(81370)29-329
Email: vpes@vsevpes.ru

Исх. № 1694 от 22.03.22 г.
На вх. 715 от 22.03.22 г.

Заместителю руководителя штаба –
председателю комитета
по топливно-энергетическому комплексу
правительства Ленинградской области
Андрееву Ю. В.

г. СПб, ул. Смольного, д. 3
Тел. 8(812) 539-42-32
tek@lenreg.ru

ДОКЛАД

Муниципального предприятия
«Всеволожское предприятие электрических сетей»
о принятии мер по предотвращению массового отключения электроэнергии в осенне-зимний период в населённых пунктах Ленинградской области.

В соответствии с пунктами повестки заседания штаба Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей» сообщает:

1. На предприятии предпринимаются необходимые меры, направленные на обеспечение надежной работы объектов электроэнергетики, а именно:

1.1. За период с 10.10.2021 г. до 10.03.2022 г. на электрических сетях напряжением 10 кВ произошло 39 аварийных (технологических) отключений, общей продолжительностью 77 час 40 мин.

Из них:

- повреждение оборудования ТП – 9,
- повреждение КЛ-10 кВ – 10,
- повреждение ВЛ-10 кВ – 20.

Максимальное время технологического отключения не превышало 2 часов; технологических отключений, продолжительность которых составила более 24 часов, в указанный период отсутствуют.

1.2. Для предотвращения массового отключения электроэнергии в осенне-зимний период выполнены следующие мероприятия:

- План – график капитального ремонта электрооборудования, в соответствии с которым освоены 113,37% из планируемых 100%;

- План – график инвестиционной программы, утвержденный ТЭК, в соответствии с графиком освоены 33,21 из планируемых 100%;

– В целях проведения аварийно – восстановительных работ при возникновении нарушений электроснабжения объектов, сформированы аварийно – ремонтные бригады в количестве 24 человек, персонал обучен, обеспечен инструментом и приспособлениями; подготовлена и проверена специальная техника:

- бригадных автомобилей – 5 единиц,
- автовышка – 3 единицы,
- кран – манипулятор – 1 единица,
- передвижная электротехническая лаборатория – 1 единица,
- экскаватор – погрузчик – 1 единица,

- буро–крановая установка – 1 единица.

Организовано дежурство ответственных лиц и аварийно – восстановительных бригад в выходные и нерабочие праздничные дни. Неснижаемый аварийный резерв материалов укомплектован на 100 %;

– Для обеспечения автотранспорта ГСМ, на 2022 год заключен договор на поставку топлива (бензин, дизель); запас топлива регламентирован ежесуточной потребностью транспортных средств.

– С персоналом проводятся контрольные противоаварийные тренировки по производству переключений и ликвидации аварийных ситуаций в распределительных сетях;

- Обеспечен контроль за наличием и исправным состоянием резервных источников электроснабжения. В наличии на производственной территории МП «ВПЭС» имеется резервный источник электроснабжения - дизель генераторная установка (ДГУ), мощностью 150 кВт и 3,5 кВт, так же заключены договоры на оказание услуг по предоставлению ДГУ в аренду; резервный источник электроснабжения ДЭС 150 кВА исправен, обеспечен топливом, готов к работе;

- В случае возникновения технологических нарушений, аварий, нештатных или чрезвычайных ситуаций, в том числе о сроках окончания аварийно – восстановительных работ, списки номеров телефонов руководителей и персонала дежурных служб МП «ВПЭС» доведены до диспетчерских служб муниципальных образований и иных коммунальных структур, а так же смежных сетевых организаций; организовано взаимодействие с дежурным персоналом Управления ЖКХ МО г. Всеволожск, Всеволожских тепловых сетей, Водотеплоснабом, Всеволожскмежрайгазом, а также ПАО «Россети Ленэнерго, АО «ЛОЭСК», АО «Оборонэнерго».

Распорядительным документом по состоянию на 01.01.2022 г. произведена корректировка объектового звена единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (РСЧС) и ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (АТГ). Руководители гражданской обороны (ГО), создана аварийно-техническая группа (АТГ). Руководители формирований и члены КЧС ОПБ обучены в учебно-методическом центре по ГО ЧС. Специалист по гражданской обороне, уполномоченный на решение задач в области ГО, проводит все необходимые мероприятия по обеспечению готовности нештатных аварийно-спасательных формирований ГО к действиям по предназначению, по организации согласованной работы КЧС ОПБ, штаба ГО и ЧС.

Служба РЭС укомплектована средствами водоотведения. Помпы и насосы проверены, исправны, готовы к работе.

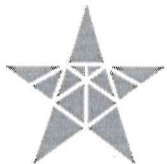
Проблемы по обеспечению надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей электроэнергии отсутствуют.

Директор



М. Н. Фефелов

п. Кучеренко И. П.
23.03.22
Тел.25-412(261)



ОБОБОНЭНЕРГО

ФИЛИАЛ «СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ»

Литейный проспект, д. 1, лит. А,
г. Санкт-Петербург, 191187,
ИНН 7704726225, КПП 784143001
Тел.: +7(812)318-40-03
Факс: +7(812)318-40-07
E-mail: info@sz.oen.su
oboronenergo.su

Председателю комитета
по топливно-энергетическому
комплексу
Ленинградской области
Ю.В. АНДРЕЕВУ

E-mail: sn_polukhin@lenreg.ru

06 АПР 2022 № СЗФ/020/ 1945

На № 3-1409/2022 от 22.03.2022

О направлении доклада
и кандидатуры для участия
в заседании

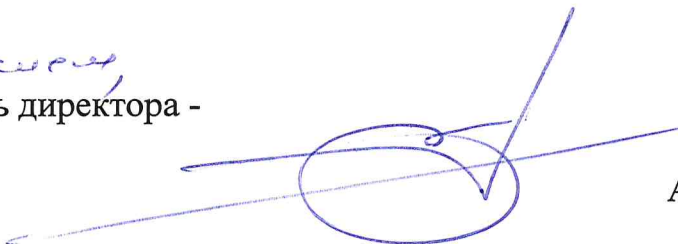
Уважаемый Юрий Владиславович!

Направляю Вам информацию о кандидатуре для участия в заседании постоянной комиссии по жилищно-коммунальному хозяйству и топливно-энергетическому комплексу Законодательного собрания Ленинградской области по вопросу «О принятии мер по предотвращению массового отключения электроэнергии в осенне-зимний период в населенных пунктах Ленинградской области», а также доклад по существу вопроса.

Приложения:

1. Информация о кандидатуре на 1-м листе.
2. Доклад на 9-ти листах.


Первый заместитель директора -
главный инженер



А.В. Дмитренко

Исп. Михайлов С.Н.
8(812) 400-03-42 *5324

Приложение №1
к исх. от 06 АПР 2022 № СЗФ/020/ 1945

№ п/п	Ф.И.О.	Должность	Почтовый адрес	Адрес электронной почты	Контактные телефоны
1	ДМИТРЕНКО Артём Викторович	Первый заместитель директора – главный инженер	Санкт-Петербург, Литейный пр., д.1А	ADmitrenko@sz.oep.su	+7-921-913-22-66

**Информация о перерывах электроснабжения в электрических сетях, причинах, принятых мерах и перспективных мероприятиях, нацеленных на снижение количества отключений электрооборудования, повышения надёжности электроснабжения и снижения аварийности.
(Филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго»)**

Количество, продолжительность (в часах), причины аварийных (технологических) отключений (нарушений) за период с 01.10.2021 года до 01.04.2022 года.

За период с 01.10.2021 года до 01.04.2022 года в сетях филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» на территории Ленинградской области произошло **151** технологическое нарушение, общая продолжительность отключений составила **644,16 часов**, среднее время устранения технологических нарушений составило – **4,27 часа**.

Отключения продолжительностью свыше 24 часов отсутствуют.

Основные причины технологических нарушений:

- старение изоляции, потеря механической прочности провода, изменение свойств материалов и т.д. – 61 шт.;
- воздействие неблагоприятных погодных явлений – 75 шт.
- падение деревьев на ВЛ из-за предела охранной зоны – 15 шт.

Район	Число отключений	Причины отключений
Всеволожский	29	Неблагоприятные погодные условия - 7, падение деревьев на ВЛ из-за предела охранной зоны - 3, старение изоляции, потеря механической прочности провода, изменение свойств материалов и т.д.- 19
Выборгский	64	Неблагоприятные погодные условия - 49, падение деревьев на ВЛ из-за предела охранной зоны - 8, старение изоляции, потеря механической прочности провода, изменение свойств материалов и т.д.- 7
Гатчинский	21	Неблагоприятные погодные условия - 8, падение деревьев на ВЛ из-за предела охранной зоны - 2, старение изоляции, потеря механической прочности провода, изменение свойств материалов и т.д.- 11

Кингисеппский	1	Неблагоприятные погодные условия - 1
Ломоносовский	12	Неблагоприятные погодные условия - 3, старение изоляции, потеря механической прочности провода, изменение свойств материалов и т.д.- 9
Лужский	12	старение изоляции, потеря механической прочности провода, изменение свойств материалов и т.д.- 12
Приозерский	10	Неблагоприятные погодные условия - 7, падение деревьев на ВЛ из-за предела охранной зоны - 1, старение изоляции, потеря механической прочности провода, изменение свойств материалов и т.д.- 2
Тосненский	2	Падение деревьев на ВЛ из-за предела охранной зоны - 2

Наиболее часто в данный период происходили нарушения электроснабжения в населённых пунктах Выборгского и Всеволожского районов области. Данные отключения в основном связаны с неблагоприятными погодными условиями.

Перерывы электроснабжения в дер. Верхние Осельки в связи с неисправностью оборудования на ПС 35 кВ Осельки (ПС 604) и ВЛ-10 кВ фид. 604-13.

За период с 01.10.2021 года до 21.03.2022 года зафиксировано 6 случаев отключения потребителей от ПС 35 кВ Осельки (ПС 604), из них только в 1 случае перерыв электроснабжения связан с выполнением ремонтных работ на оборудовании АО «Оборонэнерго». С 23:55 23.12.2021 по 02:52 24.12.2021 (2 часа 57 мин) выполнялись работы на трансформаторе Т-1, ремонт контактных соединений.

№ п/п	Дата отключения	Наименование обесточенных потребителей	Причина отключения
1.	07.11.21 0:23	в/г Нижние Осельки, д. Верхние Осельки, СНТ	Повреждение в сетях ССО
2.	23.12.21 23:55	п.Осельки: 20 жил.домов (300 чел.), котельная, школа и потребители ССО	На Т-1 сильный нагрев (свечение) на шпильке изолятора 35 кВ фаза А, произведен ремонт контактного присоединения на шпильке 35кВ Т-1 ф. А

3.	07.02.22 19:45	в/г Нижние Осельки, д. Верхние Осельки, СНТ	Повреждение в сетях ССО
4.	08.02.22 13:21	в/г Нижние Осельки, д. Верхние Осельки, СНТ	Повреждение в сетях ССО
5.	11.02.22 13:45	в/г Нижние Осельки, д. Верхние Осельки, СНТ.	Повреждение в сетях ССО
6.	21.03.22 2:50	в/г Нижние Осельки	Повреждение в сетях ССО

пос. Озерки Выборгского района

Филиалом «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» проведен анализ причин аварий на ВЛ-10 кВ ф. 01 ПС «Лужки» за 2021 - 2022 года.

В сетях Филиала (участок ВЛ-10 кВ ф. 01 ПС «Лужки» 3,65 км) было зафиксировано 6 отключений. Причины перерывов электроснабжения связаны с авариями, вызванные погодными условиями (сильный ветер, дождь, снег, падение веток на провода ВЛ).

Для увеличения надежности электроснабжения на 2-3 кварталы 2022 года запланирована установка охранной зоны с последующей расчисткой просеки участка ВЛ-10 кВ ф. 01 ПС «Лужки».

№ п/п	Дата отключения	Наименование обесточенных потребителей	Причина отключения
1.	24.12.21 1:30	Мыс Стирструден: маяк, локатор, казарма, насосная, котельная.	обрыв провода в пролете оп. № 39 – 40 ВЛ-10кВ ф. 01 ПС Лужки (ССО)
2.	24.12.21 22:40	Мыс Стирструден: маяк, локатор, казарма, насосная, котельная.	обрыв провода в пролете оп. № 43 – 45 ВЛ-10кВ ф. 01 ПС Лужки (ССО)
3.	31.12.21 18:20	Мыс Стирструден: маяк, локатор, казарма, насосная, котельная.	Падение дерева на ВЛ-10кВ 10кВ ф. 01 ПС Лужки (ССО) в пролете оп. №38 -39.
4.	05.01.2022 9:50	Мыс Стирструден: маяк, локатор, казарма, насосная, котельная.	Обрыв проводов в пролете оп. №40 - 41 ВЛ-10кВ упавшим деревом.
5.	21.01.22 9:15	п. Озерки, в/г (Маяк)	обрыв провода фаза "А" ВЛ-10кВ в пролете оп.6-7
6.	08.02.22 23:30	п. Озерки (РТБ, маяк мыс Стирструден)	Падение ветки дерева на провода ВЛ-10кВ в пролёте оп. 16-17

п. Симагино Выборгского района (ПС Симагино ф.3)

Было зафиксировано 16 отключений. Причины перерывов электроснабжения связаны с авариями, вызванные погодными условиями (сильный ветер, дождь, снег, падение веток деревьев на провода ВЛ).

Для устранения причин многочисленных нарушений электроснабжения, связанных с повреждениями ВЛ-10кВ ф.03 от ПС «Симагино», в феврале 2022 года был составлен план работ по приведению в нормативное эксплуатационное состояние воздушных линий электропередач («Дорожная карта» по капитальному ремонту КВЛ-10кВ ф.03 ПС-Симагино). В соответствии с данным планом, предполагается с 16 февраля по 30 июля 2022 произвести работы по расчистке трассы и капитальному ремонту КВЛ.

№ п/п	Дата отключения	Наименование обесточенных потребителей	Причина отключения
1.	23.10.21 2:00	СНТ-Вереск, Воронцово, Надежда, Сибур, Садоводство; фермерское хозяйство, карьер	Падение деревьев на провода ВЛ 10 кВ (4 дерева), погодные условия-сильный порывистый ветер
2.	27.11.21 19:10	СНТ "Воронцово", "Надежда", "Сибур", Аб. Макаров	Падение дерева на ВЛ-10кВ в пролете оп.50-51
3.	25.12.21 19:10	СНТ "Воронцово", "Надежда", "Сибур", Аб. Макаров	Падение дерева на ВЛ-10кВ
4.	26.12.21 8:10	СНТ "Воронцово", "Надежда", "Сибур", Аб. Макаров, карьер, СНТ "Вереск", фермерское хозяйство, Садоводство	АО от МТЗ В-10кВ Ф.03 Симагино
5.	26.12.21 17:50	СНТ "Воронцово", "Надежда"(Аб.), "Сибур"(Аб., Макаров(Аб), карьер, СНТ "Вереск"(Аб), фермерское хозяйство, Садоводство(Аб).	АО от МТЗ В-10кВ Ф.03 Симагино
6.	26.12.21 20:47	СНТ "Воронцово", "Надежда"(Аб.), "Сибур"(Аб., Макаров(Аб), карьер, СНТ "Вереск"(Аб), фермерское хозяйство, Садоводство(Аб).	АО от МТЗ В-10кВ Ф.03 Симагино

7.	05.01.2022 19:30	СНТ "Воронцово", "Надежда", "Собор", Аб. Макаров	Падение ветки на ВЛ-10кВ оп.96, погодные условия-мокрый снег
8.	06.01.2022 3:20	СНТ "Воронцово", "Надежда", "Сибур", Аб. Макаров	АО от МТЗ В-10кВ Ф.03 Симагино. Мокрый снег.
9.	09.01.2022 13:40	4 ТП (Аб) садоводства, карьер.	Падение веток дерева на ВЛ-10кВ.
10.	13.01.22 1:07	СНТ надежда, СНТ Сабур, СНТ Воронцово, 480 чел	Падение ветки на ВЛ-10 кВ в пролете опор № 98-99. Метеобстановка: порывистый ветер, осадки в виде мокрого снега
11.	31.01.22 17:00	СНТ "Вереск", Садоводство, фермерское хозяйство, карьер	на опоре №72 срыв вязки с изолятора из-за падение ветки на провод ВЛ. Метеобстановка: порывисты ветер, снегопад.
12.	09.02.22 8:25	СНТ "Вереск", Садоводство, фермерское хозяйство, карьер	Обрыв провода ВЛ-10 кВ оп.33-34 упавшей веткой. Метеобстановка: порывисты ветер, снегопад.
13.	10.02.2022 6:30	ТП-43, карьер, фермерское х-во, СНТ "Вереск", 5 ТП (Аб) садоводства	Падение веток со снегом на провода ВЛ 10 кВ. Порывистый ветер, обильный снегопад.
14.	13.02.22 8:15	ТП-43, карьер, фермерское х-во, СНТ "Вереск", 5 ТП (Аб) садоводства	АО В 10кВ фид. "Симагинский-03" (порывистый ветер, обильный снегопад)
15.	13.02.22 13:25	ТП-43, карьер, фермерское х-во, СНТ "Вереск", 5 ТП (Аб) садоводства	Падение дерева на ВЛ-10кВ оп.32 – 33. Порывистый ветер, обильный снегопад.
16.	26.03.22 22:30	СНТ Верес, фермерское хозяйство, карьер,	Отгорание шлейфа на опоре № 55. Метеобстановка: снегопад, сильные порывы ветра

п. Ушково Выборгского района (ПС-41 ф. 02)

Было зафиксировано 10 отключений. Причины перерывов электроснабжения связаны с авариями, вызванные погодными условиями (сильный ветер, дождь, снег, падение веток деревьев на провода ВЛ).

Для устранения причин многочисленных нарушений электроснабжения, связанных с повреждениями ВЛ-10кВ ф.02 от ПС-41 Решетниково, в феврале 2022 года был составлен план работ по приведению в нормативное эксплуатационное состояние воздушных линий электропередач («Дорожная карта» по капитальному ремонту КВЛ-10кВ ф.02 ПС-41 Решетниково). В соответствии с данным планом, предполагается с 16 февраля по 30 июня 2022 произвести работы по расчистке трассы и капитальному ремонту КВЛ.

№ п/п	Дата отключения	Наименование обесточенных потребителей	Причина отключения
1.	22.10.21 13:00	п. Ушково, в/г Ушково, дорожная служба, СНТ Солнечное -1,2	Повреждение вязки на ВЛ-10кВ оп.№17. Погодные условия дождь со шквалистым ветром.
2.	22.10.21 16:31	п. Ушково, в/г Ушково, дорожная служба, СНТ Солнечное -1,2	Падение дерева на ВЛ-10кВ оп.51-52. Погодные условия дождь со шквалистым ветром.
3.	01.01.2022 15:00	ДСУ ,охрана летнего д/сада,СНТ "Солнечное-1","Солнечное -2"	Падение дерева на ВЛ-10кВ оп.35-36. Погодные условия: налипание мокрого снега на провода ВЛ,снег
4.	05.01.2022 15:15	п. Ушково В/Ч ДСУ ,охрана летнего д/сада,СНТ "Солнечное-1","Солнечное -2"	Падение дерева на ВЛ-10кВ оп.36-37. Погодные условия: налипание мокрого снега на провода ВЛ,снег
5.	13.01.22 8:50	п. Ушково ВНС, котельная, многоквартирные жил. дома, СНТ Солнечное, "Солнечное-2"	Падение ветки дерева на ВЛ-10кВ оп.32-34. Погодные условия: порывистый ветер, осадки в виде мокрого снега
6.	25.01.22 0:20	СНТ "Солнечное", "Солнечное-2",	Падение ветки дерева на ВЛ-10кВ оп.25. Погодные условия: Порывистый ветер, снегопад.
7.	05.02.22 10:40	СНТ "Солнечное", "Солнечное-2",	Падение ветки дерева на ВЛ-10кВ оп.18-19. Погодные условия: порывистый ветер, снегопад
8.	08.02.22 3:30	тех объекты войсковой части, котельная, штаб, столовая, ВНС	Падение дерева на ВЛ-10кВ оп.13-14. Погодные условия: порывистый ветер, мокрый снег

9.	10.02.2022 4:40	тех объекты войсковой части, котельная, штаб, столовая, ВНС	срыв изолятора из-за упавшей ветки, захлест проводов ВЛ-10кВ. Погодные условия: порывистый ветер, мокрый снег
10.	15.02.2022 4:40	СНТ "Солнечное-1,2", КТП-1, МТП-2	Повреждение шлейфа фаза "В" ВЛ-10кВ. Погодные условия :налипание мокрого снега на ВЛ и деревья.

п. Решетниково Выборгского района (ПС-41 ф. 06)

Было зафиксировано 22 отключения. Причины перерывов электроснабжения связаны с авариями, вызванные погодными условиями (сильный ветер, дождь, снег, падение веток деревьев на провода ВЛ).

Для устранения причин многочисленных нарушений электроснабжения, связанных с повреждениями ВЛ-10кВ ф.06 от ПС-41 Решетниково, в феврале 2022 года был составлен план работ по приведению в нормативное эксплуатационное состояние воздушных линий электропередач («Дорожная карта» по капитальному ремонту КВЛ-10кВ ф.06 ПС-41 Решетниково). В соответствии с данным планом, предполагается с 30 апреля по 01 июня 2022 произвести работы по расчистке трассы и капитальному ремонту КВЛ.

№ п/п	Дата отключения	Наименование обесточенных потребителей	Причина отключения
1.	16.10.21 16:00	в/ч штаб, казарма, ВНС, КНС, столовая, котельная, боевые позиции, СНТ, вышка Мегафон, КХ "Виктор"	Падение дерева на ВЛ-10кВ оп.34-35
2.	24.11.21 6:25	в/г Ильичево, котельная	Падение дерева на ВЛ-10кВ оп. №55-56. Метеобстановка: сильный порывистый ветер
3.	19.12.21 2:30	в/г Ильичево, котельная, казарма	Падение дерева на ВЛ-10кВ оп. №32-33. Метеобстановка: обильные осадки в виде мокрого снега.
4.	24.12.2021 1:50	войсковая часть п. Ильичево: котельная, казарма, штаб	Повреждение шлейфа на оп. № 40 ВЛ-10кВ. Метеобстановка: штормовое предупреждение из-за сильных снегопадов.
5.	03.01.2022 4:30	войсковая часть п. Ильичево: котельная, казарма, штаб	Падение дерева на ВЛ-10кВ пр. опор № 7 – 8.

6.	05.01.2022 7:28	в/ч п. Ильичево: котельная, казарма, штаб	Падение дерева на ВЛ-10кВ оп. № 53
7.	05.01.2022 16:50	в/ч п. Ильичево: котельная, казарма, штаб, фермерское хозяйство, СНТ, вышка Мегафон	Падение дерева на ВЛ-10кВ оп. № 9-10
8.	06.01.2022 5:30	в/ч п. Ильичево: котельная, казарма, штаб,	Повреждение шлейфа ВЛ-10кВ оп.№1. Налипание мокрого снега.
9.	13.01.22 0:20	войсковая часть п. Ильичево: котельная, казарма, штаб	Падение ветки дерева на ВЛ-10кВ оп. № 35-36. Метеобстановка: порывистый ветер, осадки в виде мокрого снега.
10.	13.01.22 11:58	войсковая часть п. Ильичево: котельная, казарма, штаб	Падение ветки дерева на ВЛ-10кВ оп. № 53/5-53/6. Метеобстановка: порывистый ветер, осадки в виде мокрого снега
11.	28.01.22 4:05	войсковая часть п. Ильичево: котельная, казарма, штаб	на оп.48 ВЛ-10кВ обрыв крепления провода, в пролете оп. 53.2 - 53.3 упавшее дерево. метеобстановка: снегопад.
12.	28.01.22 17:10	войсковая часть п. Ильичево: котельная, казарма, штаб	Повреждение изолятора СШ 10 кВ в ТП-12.
13.	31.01.22 20:40	п. Ильичево: тех. объекты войсковой части, казарма, штаб, котельная, скважина	Отгоревший шлейф на оп.№19 в сторону оп.№20 ВЛ-10кВ.
14.	01.02.22 0:15	п. Решетниково в/г: тех. объекты войсковой части, казарма, штаб, котельная, столовая. п. Решетниково в/г: тех. объекты войсковой части, казарма, штаб, котельная	Повреждение опорного изолятора СШ-10 кВ из-за протечки кровли здания ТП-6.
15.	01.02.22 4:57	п. Ильичево: тех. объекты войсковой части, казарма, штаб, котельная, скважина	Обрыв провода в пролете оп. 59-60. метеобстановка: снегопад, порывистый ветер
16.	01.02.22 17:00	п. Ильичево: тех. объекты войсковой части, казарма, штаб, котельная, скважина	Повреждение концевой муфты ТП-12, обрыв провода в пролете оп. 53.2-53.5.
17.	06.02.2022 23:20	п. Ильичево: тех. объекты войсковой части, казарма, штаб, котельная, скважина	Падение ветки со снегом на ВЛ-10кВ оп.7-8. метеобстановка: обильный снегопад, порывисты ветер.

18.	09.02.22 8:10	п. Ильичево: тех. объекты войсковой части, казарма, штаб, котельная, скважина	ВЛ-10 кВ оп.51-55 обрыв провода Повреждение изолятора оп. 42. Метеобстановка: снегопад, порывисты ветер
19.	10.02.2022 3:45	п. Ильичево: тех. объекты войсковой части, казарма, штаб, котельная, скважина	Падение веток со снегом на ВЛ-10кВ, отгоревший шлейф на оп.1. Метеобстановка: сильный снегопад, порывистый ветер
20.	12.02.22 5:20	тех. объекты войсковой части, казарма, ВНС, котельная, столовая, , фермерское хозяйство "Виктор"	Падение дерева на ВЛ-10кВ оп.53/4-53/5, повреждение опоры №53/5. Погодные условия налипание мокрого снега на ВЛ и деревья, сильные порывы ветра
21.	14.02.22 13:05	СНТ Горки 10 чел, вышка Мегафон, СНТ	Повреждение крепления провода на оп. 53.26, отгоревший шлейф на оп. №1. Метеобстановка: обильный снегопад, порывисты ветер.
22.	15.02.2022 1:03	СНТ Горки 10 чел, вышка Мегафон, СНТ, п.Ильичево: тех. объекты войсковой части, казарма, штаб, котельная, скважина,	Повреждение концевой муфты к ТП-12 на оп.62. Погодные условия: налипание мокрого снега на ВЛ и деревья

Доклад
Октябрьской дирекции по энергообеспечению структурного подразделения
Трансэнерго филиала ОАО «РЖД»
по вопросу «О принятии мер по предотвращению массового отключения
электроэнергии в осенне-зимний период в населенных пунктах Ленинградской
области»

В осенне-зимний период в Ленинградской области возникло 338 технологических нарушения, общей продолжительностью 1055 часов 56 минут. Перерывы электроснабжения не превысили нормативного времени для потребителей 3 категории. Основными причинами отключений явились отключения линий электропередач вследствие срабатывания максимально-токовой защиты, отключения линий вследствие неблагоприятных погодных условиях и падения деревьев из-за охранных зон воздушных линий.

В целях повышения качества электроэнергии и надежности электроснабжения инвестиционной программой ОАО «РЖД» предусмотрены работы по техническому перевооружению электросетевых объектов на сумму 236,262 млн. рублей. Финансирование капитального ремонта электросетевых объектов на 2022 г. запланировано на 11,667 млн. рублей. Данными мероприятиями предусмотрена замена электротехнического оборудования.

В 2022 г. в целях снижения аварийности воздушных линий электропередач предусмотрена расчистка просек ВЛ-110 кВ Большедворская-1,2, ВЛ-110 кВ Шутозерская - отпайка на тяговую подстанцию Пикалево-2, ВЛ-110 кВ - отпайки на тяговую подстанцию Заборье (отпайки ВЛ-110 от линии "Лиственская" и "Заборская") и ВЛ-0,4кВ, ВЛ-10 кВ в сумме 13,4 км и 152 деревьев-угроз.

Все мероприятия позволят снизить количество отключений электросетевых объектов ОАО «РЖД» и повысить надежность электроснабжения и снизить аварийность.