




**УТВЕРЖДАЮ**  
Заместитель Руководителя Штаба –  
председатель комитета по топливно-  
энергетическому комплексу  
Ленинградской области

 Ю.В. Андреев

### **ПРОТОКОЛ №85**

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

**09.11.2021 г.**

**совещание началось в 14:00**

**г. Санкт-Петербург, Суворовский пр., 67, ауд. 401**

#### **ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

Аминяков Сергей Владимирович	Первый заместитель председателя Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области
Шадров Евгений Олегович	И.о. заместителя председателя Комитета государственного жилищного надзора и контроля Ленинградской области
Батищев Олег Иванович	Заместитель председателя Комитета по природным ресурсам Ленинградской области
Онищук Владислав Николаевич	Главный специалист Комитета по дорожному хозяйству Ленинградской области
Мурин Владимир Владимирович	Заместитель главного инженера по электротехническому оборудованию Филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Ленинградская атомная станция»
Яскевич Владимир Николаевич	Директор Филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»
Агапкин Константин Аликович	Первый заместитель Генерального директора – Главный инженер Филиала «Россети ФСК ЕЭС» - МЭС Северо-Запада

Смирнов Андрей Валерьевич	Начальник Центра управления сетями АО «ЛОЭСК»
Бойко Александр Алексеевич	Главный инженер АО «Коммунарские электрические сети»
Соболев Андрей Петрович	Заместитель главного инженера ОАО «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный»
Кучеренко Иван Петрович	Главный инженер МП «ВПЭС»
Чесноков Аркадий Владимирович	Директор по реализации электроэнергии и технической политике ООО «РКС-Энерго»
Турлов Алексей Георгиевич	Генеральный директор ООО «Энергоинвест»
Фрейдкин Алексей Михайлович	Ведущий специалист службы главного энергетика АО «КНАУФ ПЕТРОБОРД»

#### **ПРИСУТСТВОВАЛИ В РЕЖИМЕ ВКС:**

Гринь Дмитрий Геннадьевич	Начальник отдела по государственному энергетическому надзору Северо-Западное управление Ростехнадзора
Савелов Илья Сергеевич	Заместитель начальника управления гражданской обороны и защиты населения ГУ МЧС России по ЛО
Самылов Павел Владимирович	И.о. первого заместителя генерального директора – главного инженера ПАО «Россети Ленэнерго»
Васьков Михаил Викторович	Заместитель главного инженера по оперативно-технологическому и ситуационному управлению ПАО «Россети Ленэнерго»
Ахмедов Рафик Фаатович	Первый заместитель директора – главный инженер филиала «Северные электрические сети» ПАО «Россети Ленэнерго»

Курилкин Игорь Александрович	Директор Филиала АО «СО ЕЭС» Ленинградское РДУ
Васильев Сергей Владимирович	Начальник управления по работе с дебиторской задолженностью в Ленинградской области АО «Петербургская сбытовая компания»
Чайка Александр Владимирович	Начальник службы эксплуатации ЭС ОАО «Объединенная энергетическая компания»
Тихомиров Владимир Сергеевич	Заместитель генерального директора - начальник ПТО ООО «Ленсеть»
Христов Алексей Юрьевич	Технический директор ООО «Никольская электросетевая компания»
Малик Виктор Феодосьевич	Главный инженер ООО "Сетевое предприятие "Росэнерго"
Чернышев Василий Сергеевич	Начальник отдела по электросетевой деятельности – структурного подразделения «Трансэнерго» ОАО «РЖД»
Иевлев Андрей Юрьевич	Заместитель директора Октябрьского филиала ООО «Русэнергосбыт»
Любин Сергей Владимирович	Главный энергетик ООО «Сланцы»
Бойко Александр Владимирович	Главный инженер ООО «Восток»
Ципилев Вячеслав Михайлович	Заместитель начальника управления энергетики Дирекция по эксплуатации и ремонтам АО «Силовые машины»
Петров Алексей Владимирович	Главный энергетик ООО "Пикалевский глиноземный завод"
Шубин Павел Сергеевич	Директор ООО «СевЭнергоСети»
Шарадская Диана Львовна	Начальник отдела транспорта электроэнергетики ООО «Северо-западная электросетевая компания»

Кравченко Илья Владимирович	Заместитель управляющего директора (по энергетике) АО «Северо-западная инвестиционно-промышленная компания»
Кузин Дмитрий Владимирович	Главный энергетик ООО «Криогаз-Высоцк»
Чичуленков Андрей Геннадиевич	Заместитель главы администрации - председатель комитета ЖКХ Бокситогорский муниципальный район
Ушаков Сергей Дмитриевич	И.о. главы администрации Волосовский муниципальный район
Кондрашин Алексей Витальевич	Заместитель главы администрации по строительству и ЖКХ Всеволожский муниципальный район
Петров Сергей Николаевич	Председатель комитета дорожного хозяйства, транспорта, связи и капитального строительства Выборгский муниципальный район
Вдовиченко Владимир Владимирович	Заместитель председателя комитета ЖКХ Гатчинский муниципальный район
Смирнов Евгений Павлович	Заместитель главы администрации по ЖКХ, транспорту и экологии Кингисеппский муниципальный район
Карпушева Татьяна Валерьевна	Начальник коммунального отдела комитета ЖКХ Киришский муниципальный район
Нилова Мария Викторовна	Заместитель главы администрации по ЖКХ Кировский муниципальный район
Писцов Алексей Андреевич	Начальник управления коммунального хозяйства, благоустройства и жилищной политики Ломоносовский муниципальный район
Лазарева Тамара Владимировна	И.о. заместителя главы администрации Лужский муниципальный район
Стецюк Вячеслав Владимирович	Заместитель главы администрации по ЖКХ Приозерский муниципальный район

Гришаков Вячеслав Евгеньевич	И.о. Заместитель главы администрации Сланцевский муниципальный район
Корцов Артем Михайлович	Заместитель главы администрации-председатель комитета жилищно-коммунального хозяйства Тихвинский муниципальный район
Веселков Геннадий Геннадьевич	Председатель комитета по ЖКХ и благоустройству Тосненский муниципальный район

#### **ОТМЕТИЛИ:**

1. По пункту 1 Повестки Первый заместитель председателя Комитета по топливно-энергетическому комплексу Аминяков С.В. подвел итоги выездных совещаний Комитета по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области в рамках мониторинга готовности субъектов электроэнергетики к прохождению отопительного сезона 2021-2022 годов. Вручены паспорта готовности представителям организаций, принимающих личное участие в заседании Штаба.
2. По пункту 2 Повестки заслушаны доклады представителей сетевых и генерирующих организаций о обеспечении надежной и бесперебойной работы объектов электроэнергетики; прохождении отопительного сезона 2021-2022 годов; электроснабжении социально-значимых и медицинских лечебных учреждений, участвующих в лечении инфицированных новой коронавирусной инфекцией COVID-19; проблемных вопросах ТЭК Ленинградской области. Основные моменты докладов крупнейших субъектов электроэнергетики Ленинградской области по пункту 2 Повестки представлены ниже. Полные тексты докладов имеются в распоряжении Регионального Штаба.

#### **Ленинградская АЭС. Докладчик - заместитель главного инженера по электротехническому оборудованию Мурин Владимир Владимирович**

- За период 20.08.2021 по 31.10.2021 года произошло 3 технологических нарушения, общая недовыработка составила 17,132 млн. кВт.ч, общее время до восстановления мощности энергоблоков составило 51,2 часа.
- Выполнение решений заседаний Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения при Правительстве Ленинградской области от 26.08.2021 в части контроля за работой в круглосуточном режиме дежурных служб, горячих линий и официальный сайтов, обеспечением своевременного информирования ДДС осуществляется на Ленинградской АЭС постоянно в полном объеме.
- На основании приказа АО «Концерн Росэнергоатом» от 16.08.2021 №9/01/1264-П на Ленинградской АЭС в период с 20 по 24 сентября 2021

года проведена проверка готовности к работе в осенне-зимний период. По результатам проверки комиссией АО «Концерн Росэнергоатом» рекомендовано выдать Ленинградской АЭС «Паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2021-2022 годов».

- Для устранения замечаний, отмеченных в «Акте проверки готовности Ленинградской АЭС к работе в осенне-зимний период 2021-2022 годов», разработаны и введены в действие распоряжением от 19.10.2021 № 9/Ф09/877-Рх «Мероприятия по устранению замечаний, отмеченных в «Акте проверки готовности Ленинградской АЭС к работе в осенне-зимний период 2021-2022 годов» инв. № М-2665-21 (РБМК), также распоряжением от 03.11.2021 № 9/Ф09/1861-Р введены в действие «Корректирующие меры по устранению замечаний, отмеченных в «Акте проверки готовности Ленинградской АЭС к работе в осенне-зимний период 2021-2022 годов» (ВВЭР).
- Разработанные мероприятия выполняются в установленные сроки. Риски связанные с невыполнением мероприятий отсутствуют.
- Ремонты оборудования и энергоблоков Ленинградской АЭС выполняются в объеме и с периодичностью, установленными Регламентами по техническому обслуживанию и ремонту, в сроки, установленные «Графиком ремонта энергоблоков АЭС России в 2021 году», согласованным с АО «СО ЕЭС».
- Распоряжениями по подразделениям определены места хранения необходимых материалов, спецодежды, запасных частей оборудования, аварийного запаса строительных материалов и подручных средств для оперативной ликвидации возможных повреждений и аварийных ситуаций.
- Проезды и подъезды для автотранспорта к ГТС и складам аварийного запаса, с учетом неблагоприятных условий (дождь, снежные наносы и т.п.) находятся в исправном состоянии.
- На Ленинградской АЭС в достаточном количестве подготовлен к ликвидации аварийных ситуаций следующий резерв транспортных средств и спецтехники;
- Для устранения нарушений, вызванных резким понижением температуры наружного воздуха, возникновением гололеда, сильного ветра в ОЗП на Ленинградской АЭС распоряжениями по подразделениям созданы аварийные бригады;
- Персонал аварийных бригад обеспечен теплой спецодеждой, инструментом, приспособлениями и материалами, средствами связи. Готовность аварийных бригад проверяется в ходе тактико-специальных и противоаварийных учений и тренировок в соответствии с годовым графиком.
- Графики дежурств и списки персонала, с указанием домашнего адреса, номеров телефонов и должностей находятся на рабочих местах начальников смен станции.

- Подготовлена спецтехника для аварийно-восстановительных работ;
- Поставка ядерного топлива в адрес филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Ленинградская атомная станция» осуществляется по договору централизованной поставки с АО «ТВЭЛ» на основании уточненных заявок от АЭС и подписанных в соответствии с ними спецификаций.
- Поставки обеспечивают технологическую потребность АЭС ядерным топливом в полном объеме в соответствии с графиком несения нагрузки.
- На атомной станции созданы нормативные запасы дизельного топлива в количестве, необходимом для автономной работы дизель-генераторов не менее 2 суток.
- В соответствии с РД ЭО 1.1.2.01.0331-2017 «Передача оперативной информации о работе атомных станций. Положение» на станции разработана инструкция по передаче оперативной информации о работе Ленинградской АЭС, предусматривающая направление оперативных сообщений, в том числе и при ЧС природного характера. Осуществляется прямая связь с диспетчерскими службами (ОДУ, РДУ).
- Дежурные службы Ленинградской АЭС функционируют в круглосуточном режиме. Графики дежурств и списки персонала, с указанием домашнего адреса, номеров телефонов и должностей имеются в наличии в ОМП, ГО и ЧС, АЦ Ленинградской АЭС. Актуальные контактные данные дежурных служб имеются в распоряжении аналогичных служб г. Сосновый Бор и Ленинградской области;
- На основании приказа директора Ленинградской АЭС № 9/Ф09/874-Пх от 22.10.2021 на предприятии организована работа и выполняются профилактические мероприятия по предупреждению распространения и защиты от коронавирусной инфекции работников Ленинградской АЭС. Персонал станции укомплектован средствами индивидуальной и коллективной защиты в достаточном объеме.

**ПАО «ТГК-1». Докладчик - директор филиала «Невский» Яскевич Владимир Николаевич**

- В период с 20.08.2021 по 20.10.2021 в структурных подразделениях филиала «Невский» ПАО «ТГК-1», находящихся на территории Ленинградской области, произошло 2 аварии:
  - на Северной ТЭЦ: 22.09.2021 – 8 ч. 34 мин.;
  - на Нарвской ГЭС: 13.10.2021 – 2 ч. 25 мин.
 В результате указанных аварий отключений потребителей электроэнергии не было. Отключения энергетического оборудования электростанций продолжительностью более 24 часов в вышеуказанный период отсутствуют.
- В рамках инвестиционной программы в 2021 году выполняются следующие крупные мероприятия:
  - Модернизация гидротехнических сооружений Каскада Вуоксинских ГЭС. Срок реализации: 2014-2022 гг. Процент выполнения по состоянию

- на 25.10.2021 – 75 %. Целью проекта является модернизация гидроагрегатов ГЭС-10,11 путем модернизации быстропадающих щитов, механизмов подъема, сороудерживающих решеток для обеспечения защиты от разгона, исключения возможности повреждения новых агрегатов из-за попадания посторонних предметов в проточную часть гидротурбины. Реализация проекта позволит повысить надежность и восстановить несущую способность конструктивных элементов водопроводящего тракта водоприемников гидроагрегатов.
- Создание комплекса инженерно-технических средств охраны (КИТСО) Каскада Ладожских ГЭС (ГЭС-6, ГЭС-9). Срок реализации – 2019-2021гг. Процент выполнения по состоянию на 25.10.2021 – 88 %. Цель проекта: создание систем безопасности и обеспечение антитеррористической защищенности охраняемых объектов, в соответствии с требованиями ФЗ №256 от 21.07.2011 «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса» и постановления Правительства №458 от 05.05.2012 «Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса», предписаниями Росгвардии №317/12-2017-106П, от 17.07.2017 (ГЭС-6) и №317/12-2017-109П, от 17.07.2017( ГЭС-9).
  - Реконструкция моста Верхне-Свирской ГЭС. Срок реализации – 2017-2022 гг. Процент выполнения по состоянию на 25.10.2021 – 82 %. Целью проекта является восстановление прочности и надежности гидротехнических сооружений Верхне-Свирской ГЭС, а именно мостового перехода вдоль водослива и здания станции ГЭС с применением новых современных технологий.
  - Модернизация бетонного массива напорной грани секторного затвора №3 водосливной плотины Верхне-Свирской ГЭС Каскада Ладожских ГЭС Срок реализации – 2018-2023 гг. Процент выполнения по состоянию на 25.10.2021 – 34 %. Цель проекта: устранение причин технологического нарушения, устранения фильтраций воды через бетонные поверхности, а также обеспечения расчетной пропускной способности гидроузла в соответствии с проектными решениями и безопасной эксплуатации сооружения.
  - Техническое перевооружение Северной ТЭЦ-21. Срок реализации – 2020-2024 гг. Процент выполнения по состоянию на 25.10.2021 – 4 %. Согласно Распоряжению Правительства Российской Федерации от 07.02.2020 N 232-р энергоблок №4 Северной ТЭЦ включен в перечень генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов с началом поставки мощности после 31 декабря 2024 г. В рамках проекта планируется выполнение мероприятий по замене основных элементов котлоагрегата энергоблока ст.№4 Северной ТЭЦ. Реализация проекта позволит повысить эффективность



производства тепловой и электрической энергии оборудования Северной ТЭЦ за счет современных технологий, оборудования и технических решений.

- В целях подготовки к ОЗП 2021/2022 гг. на электростанциях филиала «Невский», расположенных в Ленинградской области, было запланировано к выполнению 3 капитальных ремонта основного оборудования. По состоянию на 25.10.2021 выполнены капитальные ремонты следующего основного оборудования:

- гидроагрегата ст. №3 (29,5 МВт) Лесогорской ГЭС-10;
- гидроагрегата ст. №4 (40 МВт) Верхне-Свирской ГЭС-12;
- выполняется капитальный ремонт гидроагрегата ст. №4 Волховской ГЭС-6;

- В структурных подразделениях, расположенных в Ленинградской области сформированы индивидуальные аварийные запасы материалов, запасных частей для оперативной ликвидации возможных повреждений и аварийных ситуаций:

- на Северной ТЭЦ-21 – аварийный запас составляет 333,25 тыс. руб. без НДС;
- на Каскаде Вуоксинских ГЭС – 154,67 тыс. руб. без НДС;
- на Каскаде Ладожских ГЭС – 286,58 тыс. руб. без НДС;
- на Нарвской ГЭС-13 – 7974,10 тыс. руб. без НДС.

Дополнительно в ПАО «ТГК-1» сформирован централизованный аварийный запас на сумму 202 544,243 тыс. руб. без НДС; для оперативной ликвидации возможных аварийных ситуаций в структурных подразделениях, в том числе предприятий расположенных в Ленинградской области. В структурных подразделениях филиала «Невский» ПАО «ТГК-1» выполнение неотложных и аварийных работ возложено на аварийно-ремонтные службы (АРС), которые являются организационными единицами электростанций. Для выполнения аварийно-спасательных работ в случае возникновения аварийных ситуаций, в том числе чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, аварийных разливов нефтепродуктов, проведения аварийно-спасательных работ на опасных производственных объектах филиалов ПАО «ТГК-1» заключен договор с ООО «Служба мониторинга, аварийных работ и пожаротушения» (ООО «СМАРП») от 27.01.2021 года № 213056

- Все гидроэлектростанции, находящиеся на территории Ленинградской области, оборудованы дизель-генераторными установкам (ДГУ): Волховская ГЭС-6, Нижне-Свирская ГЭС-9, Верхне-Свирская ГЭС-12, Лесогорская ГЭС-10, Светогорская ГЭС-11, Нарвская ГЭС-13. ДГУ размещены на территориях указанных гидроэлектростанций. Общее количество ДГУ – 6 шт., по одной на каждой гидроэлектростанции. Обеспечивается проведение периодических проверок работоспособности и автоматического включения дизель-генераторов. Все ДГУ, установленные

на электростанциях филиала «Невский» ПАО «ТГК-1» готовы обеспечить работоспособность электростанций в аварийных режимах.

- Проблемы по обеспечению надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей электроэнергии в ПАО «ТГК-1» отсутствуют.

**ПАО «ФСК ЕЭС». Докладчик - первый заместитель генерального директора – главный инженер филиала «МЭС Северо-Запада» Агапкин Константин Аликович**

- За период с 20.08.2021 по 20.10.2021 на объектах МЭС Северо-Запада технологических нарушений (ТН), связанных с ограничением электроснабжения потребителей, расположенных на территории Ленинградской области, зафиксировано не было;
- реализация инвестиционной и ремонтной программ осуществляется в соответствии с планами, выполнение работ по расчистке просек планируется к окончательному завершению до конца ноября 2021 года;
- существующие объемы резервов материалов, техники, оборудования и автотранспорта позволяют эффективно решать задачи по ликвидации аварийных ситуаций в период отопительного сезона 2021-2022 годов;
- резервные источники электроснабжения (РИСЭ), находящиеся в распоряжении МЭС Северо-Запада, находятся на энергообъектах и служат для резервирования собственных нужд ПС (являются составной частью нормальной схемы ПС);
- на базе Головного центра управления сетями МЭС Северо-Запада организована круглосуточная работа «Горячей линии» (тел: 8 800-100-1980).
- организовано взаимодействие с ДДС районов, ДДС регионального Штаба Ленинградской области на случай возникновения чрезвычайных ситуаций, приводящих к повреждению оборудования и отключению потребителей;

**ПАО «Россети Ленэнерго». Докладчик – и.о. первого заместителя генерального директора – главного инженера Самылов Павел Владимирович**

- Количество технологических нарушений (аварий) в электрических сетях 0,4-110 кВ, за период с 01.01.2021 по 30.09.2021 составляет 1279 шт., Средняя длительность перерыва электроснабжения потребителей 1,37 ч. Отключений потребителей на 24 часа и более не зафиксировано.
- Исполнение ремонтной программы ПАО «Россети Ленэнерго» (на территории Ленинградской области) на 25.10.2021 составляет 100%;
- Выполнение программы по расчистке и расширению просек по состоянию на 25.10.2021 превышает плановые показатели: 3641,4 Га/ 3760,5 Га
- Аварийный запас материалов и оборудования сформирован в соответствии с ведомственными и собственными нормативными документами. АЗ укомплектован на текущий период на 100%, от нормативных значений в том числе: силовыми трансформаторами, коммутационной аппаратурой,

проводом, арматурой ЛЭП и прочими материалами. Хранение АЗ организовано на центральном складе ПАО «Россети Ленэнерго», г. Колпино и специализированных складах филиалов. Расстояние от складов филиалов обеспечивает круглосуточную поставку ТМЦ к месту аварии в течение не более 4 часов. В целях оперативной ликвидации возможных повреждений и аварийных ситуаций в период прохождения ОЗП 2021/2022 гг. проведены конкурсные процедуры и заключены рамочные договоры на проведение аварийно-восстановительных работ. Все подрядные организации имеют необходимое количество авто и спец техники, обеспечены необходимыми материально-техническими и человеческими ресурсами.

- Филиалы ПАО «Россети Ленэнерго» на территории Ленинградской области укомплектованы РИСЭ в количестве 194 ед., в том числе: мощностью свыше 30 кВт – 47 ед., до 30 кВт – 147 ед. Порядок применения и работы РИСЭ регламентирован Положением об организации и применении передвижных резервных источников снабжения электроэнергией для временного электроснабжения потребителей ПАО «Россети Ленэнерго» при проведении плановых и аварийных работ, утвержденном приказом от 01.04.2021 № 179. Все РИСЭ закреплены за ответственными лицами, находятся в технически исправном состоянии. Ежемесячно утверждаются графики дежурства дизелистов и водителей дежурных транспортных средств. Имеющийся парк РИСЭ позволяет в кратчайшие сроки обеспечить нарушенное электроснабжение объектов по резервной схеме с применением РИСЭ.
- На территории Ленинградской области подготовлено 212 аварийных бригад общей численностью 904 чел., 253 ед. техники. Все бригады укомплектованы транспортом, ГСМ, средствами связи, необходимым инструментом, приспособлениями и средствами защиты. Организовано круглосуточное дежурство 61 бригады ОВБ общей численностью 122 чел., 61 ед. техники. Персонал бригад подготовлен в ходе противоаварийных тренировок и учений. Заключено 52 рамочных договоров и соглашений о взаимодействии при ликвидации аварийных ситуаций с органами МЧС России, Росгидромета, другими территориальными сетевыми компаниями, подрядными организациями;
- Работники Общества, электросетевые объекты и оборудование, спец. техника, средства связи, РИСЭ находятся в готовности к ликвидации возможных последствий аварий
- Телефон «Горячей линии» Единого контакт-центра группы компаний «Россети»: 8-800-220-02-20. Дежурные службы и «Горячая линия» организуют круглосуточное взаимодействие с потребителями электроэнергии по вопросам получения информации о нарушениях электроснабжения, информирования о проводимых работах в электрических сетях, оповещения о технологических нарушениях, связанных с угрозой или погашением потребителей, ожидаемом времени

- окончания аварийно-восстановительных работ по ликвидации технологических нарушений;
- Организовано взаимодействие с администрациями и ДДС муниципальных районов Ленинградской области, ДДС Регионального Штаба, органами МЧС России, смежными электросетевыми организациями при возникновении чрезвычайных ситуаций и устранении аварий, приведших к повреждению оборудования, нарушению электроснабжения потребителей, объектов жизнеобеспечения, а также по вопросам функционирования энергообъектов, взаимного информирования об обстановке и возможности оказания взаимопомощи.
  - Надежное и бесперебойное электроснабжение потребителей в период Новогодних праздников 2022 г. будет организовано согласно организационным указаниям Минэнерго России, Правительства Российской Федерации, а также соответствующих поручений Губернатора Ленинградской области и требований распоряжения ПАО «Россети».
  - На сегодняшний день в Ленинградской области 14 Объектов для лечения COVID-19 принимают пациентов, из них 11 больниц обслуживаются смежными сетевыми организациями. Организовано взаимодействие главных инженеров филиалов ПАО «Россети Ленэнерго» с главными врачами медицинских учреждений, принимающих пациентов с COVID-19, по вопросам обеспечения надежного электроснабжения. С начала периода ввода пандемии, филиалами ПАО «Россети Ленэнерго» совместно с персоналом, обслуживающим Объекты для лечения COVID-19, проведено 152 противоаварийных тренировок. На 12 Объектах для лечения COVID-19 имеются собственные РИСЭ (в количестве 24 РИСЭ общей мощностью 2680 кВт);
  - В целях исполнения пункта 4 раздела «Решили» Протокола заседания Штаба №82 от 26.08.2021, проведено совещание с представителями ОАО «ОЭК». На указанном совещании решения проблемы допуска к ремонту ВЛ-110 кВ не выработаны, проводится дальнейшая совместная работа.

**АО «ЛОЭСК». Докладчик Начальник центра управления сетями Смирнов Андрей Валерьевич**

- В период с 20.08.2021 до 20.10.2021 в АО «ЛОЭСК» зарегистрировано 153 аварийных ситуаций, связанных с нарушением электроснабжения потребителей. Суммарная продолжительность аварий составила 364,58 часа. По результатам анализа аварийных отключений установлено, что электроснабжение потребителей во всех случаях восстанавливалось в сроки, определённые п.31(б) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861, для соответствующих категорий надежности потребителей услуг по передаче электрической энергии. Аварийных отключений с продолжительностью

более 24 часов за указанный период не зарегистрировано. В сравнении с аналогичным периодом 2020 года в сетях АО «ЛОЭСК» сохраняется общая тенденция снижения аварийности: снижение количества аварий составляет 5%, суммарной продолжительности аварий 28%. Отмечен эффект от планомерных реконструкций сетей, в частности, от замены неизолированного провода на самонесущий изолированный провод, что позволило существенно снизить количество и продолжительность аварий, связанных с падением деревьев. По результатам проведенных расследований в 2021 году установлены следующие причины произошедших аварий:

- 25% - воздействие организаций, участвующих в технологическом процессе (отключения/повреждения в смежных электрических сетях);
  - 24% - отказы оборудования (старение изоляции, механический износ);
  - 10% - воздействие стихийных явлений (ветровые нагрузки, падения деревьев);
  - 6% - воздействие посторонних лиц, не участвующие в технологическом процессе (земляные работы, зацепы, ДТП и т.д.);
  - 19% - дефекты (недостатки) проекта, конструкции, изготовления, монтажа (нарушение технологии монтажных работ, брак изделия);
  - 16% - не выявленные причины.
- Для подготовки к успешному прохождению отопительного сезона 2021-2022 гг. в январе 2021 года начата реализация программы капитальных ремонтов электросетевого оборудования АО «ЛОЭСК» на 2021 год, общий объем ремонтной программы составляет 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.
- В АО «ЛОЭСК» обеспечена полная готовность к проведению аварийно-восстановительных работ: сформировано 17 аварийных бригад для обеспечения выполнения работ по ликвидации технологических нарушений и последствий стихийных и чрезвычайных бедствий, аварийные бригады укомплектованы инвентарем, спецтехникой: автокраны, автоподъемники, бурильно-крановые машины, погрузчики-экскаваторы, 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..
- В рамках подготовки к успешному прохождению отопительного сезона 2021-2022гг. обеспечена постоянная готовность резервных источников электроснабжения – передвижных дизель-генераторных установок (16 шт. суммарной мощностью 2540 кВт, 57 шт. мощностью до 30 кВт каждый).

- Организована и работает в круглосуточном режиме горячая линия АО «ЛОЭСК» (тел. 8-800-550-47-48); организована работа по размещению данных о плановых отключениях на информационных ресурсах, официальном сайте АО «ЛОЭСК»; до глав администраций муниципальных образований Ленинградской области доведены телефоны диспетчерских служб филиалов АО «ЛОЭСК»; направлены контактные телефоны диспетчерских служб Филиалов АО «ЛОЭСК» представителям муниципальных образований, местных диспетчерских служб ЖКХ;
- В зоне эксплуатационной ответственности АО «ЛОЭСК» находятся 16 медицинских учреждений, задействованных для борьбы с коронавирусной инфекцией COVID-19. Для надежности электроснабжения социально-значимых объектов и объектов жизнеобеспечения, в том числе медицинских учреждений, задействованных для борьбы с коронавирусной инфекцией COVID-19 выполнены следующие мероприятия: регулярный осмотр электросетевых объектов Общества, особенно того оборудования, которое питает социально-значимые объекты и объекты жизнеобеспечения; обеспечена готовность резервных источников электроснабжения, спецтехники и персонала; проводятся внеочередные инструктажи и тренировки оперативного персонала по определению мест повреждения оборудования и действиям оперативного и ремонтного персонала в ликвидации чрезвычайных происшествий, в режиме постоянной готовности обеспечено наличие передвижных резервных источников электроснабжения, указанных в п.2.2. настоящего доклада, а также переносных бензогенераторов, мощностью 5-7кВА, имеющихся в наличии у каждого района электрических сетей.
- Проблемы по обеспечению надежного электроснабжения потребителей электроэнергии, обсуждение которых требует вынесение на Штаб, отсутствуют.

**Филиал «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго». Докладчик - заместитель главного инженера Соболев Андрей Петрович**

- За период с 20.08.2021 года до 20.10.2021 года в сетях филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» на территории Ленинградской области произошло 37 технологических нарушений, общая продолжительность отключений составила 173,13 часов, отключение социально-значимых объектов – 44 шт. Основные причины технологических нарушений: старение изоляции, потеря механической прочности провода, изменение свойств материалов и т.д. – 28 шт; воздействие погодных условий – 9 шт.
- Инвестиционная программа выполняется в соответствии с запланированными графиками. Из наиболее значимых мероприятий: завершены работы по реконструкции существующих сетей и новому строительству для технологического присоединения потребителей в п. Лебяжье, заключен договор на проектно-изыскательские работы по

- реконструкции ПС-604 «Осельки», работы ведутся, подготовлена проектная и рабочая документация для прохождения государственной экспертизы.
- В части капитального и текущего ремонтов объектов электросетевого хозяйства по объектам Ленинградской области выполнены следующие мероприятия: замена опор ЛЭП 0,4-10 кВ - 81 шт., замена провода по трассе ВЛ - 10,31 км, в том числе замена провода на СИП - 9,99 км, замена участков кабеля общей протяженностью 0,7 км. Произведена расчистка с расширением просек воздушных линий на площади 3,4 га. Наиболее значимым мероприятием по программе капитального ремонта является капитальный ремонт ВЛ-10 кВ в п. Саперное (замена опор, замена провода на СИП, расчистка просек) подрядным способом, работы выполнены в полном объеме. Начаты работы по расчистке просеки и замене неизолированного провода на СИП на ВЛ-10 кВ от ПС-633 в п. Морье протяженностью по трассе 5,7 км.
  - Аварийный запас необходимых материалов для устранения аварийных мероприятий сформирован (склад аварийного страхового запаса расположен в г. Кронштадте). В Ленинградской области сформировано 2 оперативно-выездные бригады постоянной готовности, работающие в круглосуточном режиме (6 человек). На период ввода режима повышенной готовности, дополнительно формируется 8 аварийных бригад. Бригады из числа оперативно - ремонтного персонала, оснащены специализированным автотранспортом, инструментом такелажем, бензогенераторами.
  - В режиме постоянной готовности три передвижные дизельные электростанции мощностью 280, 200 и 108 кВт, размещены в г. Кронштадт и п. Левашово. ДЭС исправны и обслужены, обеспечены необходимыми горюче-смазочными материалами.
  - Во исполнение приказа директора Департамента военного имущества Минобороны России от 14.09.2021 № 2922 «О проведении инвентаризации объектов электросетевого хозяйства Минобороны России» АО «Оборонэнерго» принимает участие в инвентаризации неучтенных Минобороны России объектов электросетевого хозяйства, расположенных в том числе на территории войсковых частей и военных городков. По предварительным данным, на территории Ленинградской области, осмотру, закреплению за ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ и последующей передаче в безвозмездное пользование филиала «Северо-Западный» АО «Оборонэнерго» подлежат более 150 объектов электросетевого хозяйства, из них порядка 30 км кабельных и воздушных линий 0,4 - 6(10) кВ. Срок проведения инвентаризации - до 31 ноября 2021. Оформление результатов до конца текущего года.
  - Проблемных вопросов, требующих обсуждения на заседании Штаба нет.

**Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей». Докладчик – главный инженер Кучеренко Иван Петрович**

- За период с 20.08.2021 г. до 20.10.2021 г. на электрических сетях напряжением 10 кВ произошло 12 аварийных (технологических) отключений, общей продолжительностью 22 часов, из них 3 повреждения по вине третьих лиц. Среднее время технологического отключения составило 2 часа. Аварии более 24 часов отсутствуют.
- План-график инвестиционной программы 2021 г., утвержденный администрацией МО «Всеволожский муниципальный район Ленинградской области», выполнен на 24% на сумму 39,05 млн. руб. План-график капитального ремонта электрооборудования 2021 г., утвержденный администрацией МО «Всеволожский муниципальный район Ленинградской области», выполнен на 79% на сумму 3,5 млн. руб.
- Подготовка к работе в отопительный период 2021-2022 г.г. проведена в соответствии с утвержденными планами; разработаны соответствующие организационно – распорядительные документы; сформированы комиссии по проверке готовности объектов предприятия к устойчивому функционированию в осеннее – зимний период 2021 – 2022 г.г. и по обследованию состояния оборудования, зданий и сооружений; определены мероприятия, назначены ответственные лица.
- Необходимые мероприятия выполняются, информация занесена в паспорта оборудования, внесены соответствующие записи в планах – графиках, с персоналом проводятся контрольные противоаварийные тренировки по производству переключений и ликвидации аварийных ситуаций в распределительных сетях, проверена работоспособность автотранспорта для оперативной ликвидации возможных повреждений и аварийных ситуаций;
- В целях проведения аварийно-восстановительных работ при возникновении нарушений электроснабжения объектов, сформированы аварийно-ремонтные бригады в общем количестве 25 человек, персонал обучен, обеспечен инструментом и приспособлениями; подготовлена и проверена специальная техника: бригадных автомобилей – 8 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 %;
- Обеспечен контроль за наличием и исправным состоянием резервных источников электроснабжения. В наличии на производственной территории МП «ВПЭС» имеются резервные источники электроснабжения - дизель генераторные установки (ДГУ), мощностью 150 кВт и 3,5 кВт. Оба резервных источника электроснабжения ДЭС 150 кВА и 3,5 кВт исправны, заправлены топливом, готовы к работе;



- Для взаимодействия в случаях возникновения технологических нарушений, аварий, штатных или чрезвычайных ситуаций, в том числе для информирования 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».
- На предприятии предприняты все меры обеспечения безопасности персонала от распространения коронавирусной инфекции, проводится постоянная разъяснительная работа, применяются наглядные материалы; проведены внеплановые инструктажи о профилактических и дезинфекционных мероприятиях, рекомендованных Роспотребнадзором в период распространения COVID-19; работники обеспечены средствами индивидуальной защиты: выдаются медицинские маски, одноразовые перчатки; создан складской запас средств индивидуальной защиты; проводится контроль входной термометрии; во всех служебных помещениях, с установленной периодичностью, проводится проветривание и дезинфекция; персонал обеспечен антисептическими средствами для обработки рук и поверхностей. На данный момент больных нет. При этом у двух человек больничные по контакту. Вакцинировано 48 работников, мероприятия по проведению завершающей вакцинации запланированы и будут проведены в первой декаде ноября 2021 года.
- В рамках проведения мероприятий по обеспечению надежности электроснабжения социально – значимых объектов и объектов жизнеобеспечения в выходные нерабочие дни в период новогодних праздников 2022 года, в том числе медицинских учреждений, задействованных для борьбы с коронавирусной инфекцией COVID-19, проведена проверка схем внешнего электроснабжения ГБУЗ ЛО «Всеволожская КМБ», ГБУЗ ЛО «Токсовская МБ». В ходе проверки осмотрены 3 стационарных резервных источника снабжения электрической энергии (160, 200, 160 кВт), ИПБ 2 шт. по 60 кВт; выполнен внеплановый осмотр состояния электрических соединений – замечаний не выявлено; ответственные лица за эксплуатацию РИСЭ назначены, проверочные листы контроля состояния РИСЭ оформлены, имеются.
- Проблемы в обеспечении надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей электроэнергии отсутствуют.

**ООО «Никольская электросетевая компания». Докладчик - технический директор Христов Алексей Юрьевич**

- В период с 20.08.2021 по 20.10.2021 на объектах ООО «Никольская электросетевая компания» зафиксировано 1 аварийное (технологическое)

отключение (нарушение) продолжительностью 2 часа. Причина – авария в сетях смежной организации.

- Инвестиционная программа ООО «Никольская электросетевая компания» не утверждалась; ремонтная программа выполняется в соответствии с графиком, расчистка просек ВЛЭП выполнена в объеме: ВЛ 35 кВ – 2 Га; ВЛ 110 кВ – 3,5 Га;
- На объекте сформирован резерв необходимых материалов и оборудования. На случай необходимости использования техники и автотранспорта для ликвидации аварийных ситуаций заключен соответствующий договор со специализированной организацией. Персонал компании готов к ликвидации нарушений электроснабжения потребителей и проведению аварийно-восстановительных работ;
- Собственные резервные источники электроснабжения отсутствуют, заключен договор со специализированной организацией на аренду РИСЭ;
- Дежурная служба и «горячая линия» ООО «Никольская электросетевая компания» находится в постоянной готовности;
- Взаимодействие с ДДС Регионального Штаба при возникновении чрезвычайных ситуаций, аварий, чрезвычайных ситуаций организовано в соответствии с нормами. Налажено оперативное взаимодействие с дежурными службами смежных сетевых организаций, службами оперативного управления.

**АО «Коммунарские электрические сети». Докладчик – главный инженер Бойко Александр Алексеевич**

- За период с 20.08.2021 г. по 20.10.2021 г. аварийных отключений не зафиксировано.
- Исполнение инвестиционной и ремонтной программы по состоянию на 25.10.2021 г. в том числе выполненные мероприятия по расчистке и расширению просек ВЛЭП по уровням напряжения – мероприятия по подготовке к прохождению ОЗП 2021/2022 выполнены в полном объеме, инвестпрограмма выполнена на 70% расчистка просек проведена;
- Существующие резервы необходимых материалов, техники, оборудования и автотранспорта для оперативной ликвидации возможных повреждений и аварийных ситуаций;
- Сформированный запасы топлива по состоянию на 25.10.2021 г.;
- Дизель-генератор проверен, заправлен, готов к работе, место размещения и готовность – на производственной базе;
- Готовность дежурных служб и «горячих линий» для информирования населения о возникновении нарушений электроснабжения, ходе и ожидаемом времени окончания аварийно-восстановительных работ по ликвидации технологических нарушений - готовы.

**ОАО «Объединенная энергетическая компания». Докладчик - начальник службы эксплуатации ЭС Чайка Александр Владимирович**

- В период с 20.08.2021 г. по 20.10.2021 г. аварийно-диспетчерской службой ОАО «ОЭК» зафиксировано 65 аварийных отключения электрической энергии. Основные причины отключений: влияние посторонних предметов и факторов (замыкания животными и птицами), неблагоприятные погодные условия и действия третьих лиц. Средняя продолжительность отключения электроэнергии (устранения неисправности) - 3 час. 26 мин.
- Аварийный запас необходимых материалов и оборудования сформирован и пополняется при необходимости. Автомобильный парк ОАО «ОЭК» укомплектован необходимой техникой для организации и выполнения специальных работ в электроустановках.
- Оперативно-выездные ремонтные бригады, выполняющие аварийно-восстановительные работы обеспечены необходимым инструментом, приспособлениями и средствами индивидуальной защиты в полном объеме.
- В случае длительного отсутствия электроснабжения, для обеспечения нужд социально-значимых объектов, ОАО «ОЭК» располагает возможностью установки резервных автономных источников питания в кратчайшие сроки.
- Аварийно-диспетчерская служба ОАО «ОЭК» работает в круглосуточном режиме и осуществляет взаимодействие со смежными организациями, органами местного самоуправления и потребителями.
- **По п.5.2. Повестки: Результаты расследования причин аварии на ПС 220 кВ Ручьи.** По результатам расследования причин аварии был составлен и подписан Акт, в котором определены противоаварийные мероприятия, установлены сроки их реализации. В настоящий момент ОАО «ОЭК» полностью выполнило 13/19 мероприятий. По 6-ти пунктам работы проводятся в плановом порядке и будут закончены в срок.
- **По п.6.4. Повестки (В целях исполнения пункта 4 раздела «Решили» Протокола заседания Штаба №82 от 26.08.2021) проведено совещание по вопросам включения КЛ-10 кВ ф.7 ПС-91 «Турбоатомгаз» и выводу в ремонт ВЛ-110 кВ «Токсовская-1,2»: 03.09.2021 г.** ОАО «ОЭК» было организовано совместное совещание с представителями ПАО «Силовые машины» и ПАО «Россети Ленэнерго», по результатам которого ОАО «ОЭК» был составлен Протокол и направлен всем участникам на подписание. 21.10.2021 г. ПАО «Россети Ленэнерго» направило в наш адрес замечания к протоколу. Таким образом, до настоящего момента протокол участниками совещания не подписан. Решения, принятые на совместном совещании не утверждены и не исполняются. Предложение ОАО «ОЭК» - организовать совещание в расширенном составе с представителями ПАО «Россети Ленэнерго», ответственных за технологическое присоединение.
- **По п.6.2. Повестки (В целях исполнения пункта 2 раздела «Решили» Протокола заседания Штаба №82 от 26.08.2021) по вопросу обеспечения**

**бесперебойного электроснабжения массива «Трубников Бор».** С 01.05.2021 г. в массиве «Трубников Бор» возобновились отключения электроэнергии, связанные с перегрузкой сетей, в связи с чем мы установили 3 дизель-генераторных установки на 3-х собственных трансформаторных подстанциях для электроснабжения потребителей на период отключений ф.З КРУН-10 кВ смежной сетевой. Поскольку отключения электроэнергии происходят в зоне ответственности ООО «Ленсеть» считаем, что именно они должны быть инициаторами предложений, направленных на обеспечения бесперебойного электроснабжения массива «Трубников Бор». ОАО «ОЭК» подтверждает получение в октябре обращения от ООО «Ленсеть», в котором отсутствуют конкретные предложения.

**ООО «Ленсеть». Докладчик - заместитель генерального директора - начальник ПТО Тихомиров Владимир Сергеевич.**

**По п.6.2. Повестки (В целях исполнения пункта 2 раздела «Решили» Протокола заседания Штаба №82 от 26.08.2021) по вопросу обеспечения бесперебойного электроснабжения массива «Трубников Бор».**

В соответствии с решениями Протокола №82 в адрес ОАО «ОЭК» направлены письма с предложениями о взаимодействии 03.09.2021 и повторно 08.10.2021. Ответа не поступало. ООО «Ленсеть» ожидает от ОАО «ОЭК» подачи Заявки на технологическое присоединение для формирования Акта о технологическом присоединении.

3. По пункту 3 Повестки заслушаны доклады представителей гарантирующих поставщиков электроэнергии. Основные моменты докладов представлены ниже.

**АО «Петербургская сбытовая компания». Докладчик - начальник управления по работе с дебиторской задолженностью в Ленинградской области Васильев Сергей Владимирович**

- По состоянию на 01.10.2021 сумма ДЗ всех групп бюджетных потребителей (федеральный, областной, местный), расположенных на территории Ленинградской области, составляет 110,731 млн рублей (просроченная дебиторская задолженность (ПДЗ) 17,470 млн рублей доля ПДЗ к ДЗ – 15,78%). ДЗ ФБ – 57,040 млн рублей (ПДЗ составляет 8,125 млн рублей); ДЗ Областной – 19,114 млн рублей (ПДЗ составляет 4,091 млн рублей); ДЗ Местный – 34,577 млн рублей (ПДЗ составляет 5,254 млн рублей).
- В целом за 9 месяцев по группе бюджетных потребителей ЛО отмечается тенденция снижения ДЗ на (-) 36,927 млн рублей, ПДЗ снизилась на (-) 13,837 млн рублей. Однако, это по-прежнему отмечается за счет снижения ДЗ ФБ (-) 36,910 млн рублей (преимущественно за счет оплат ФГБУ «ЦЖКУ»). и снижения ДЗ Местного бюджета на (-) 2,463 млн рублей.

- Местный/городской бюджет ПДЗ с 01.01.2021 снизилась на (-) 2,833 млн рублей, однако, в некоторых районах все еще наблюдается рост ПДЗ на (+) 1,606 млн рублей
- В целом, ситуация с момента проведения последнего заседания Штаба изменилась в сторону снижения ДЗ, однако по областному бюджету наблюдается рост ПДЗ на (+) 2,510 млн рублей.
- Выводы аналогичны выводам по результатам прошлого заседания Штаба: надлежащий оперативный контроль за получением платежных документов, объемов ЛБО, оперативным перезаключением ДЭ; ПСК будет продолжать проводить взыскание ПДЗ, а также неустоек; ПСК намерено ограничивать в рамках законодательства. В течение года, оплаты должны осуществляться своевременно и в полном объеме без каких-либо просрочек; на конец каждого отчетного года неоплаченных счетов вообще быть не должно.
- По ситуации с ДЗ сельскохозяйственных потребителей Ленинградской области по состоянию на 01.10.2021 сумма дебиторской задолженности (ДЗ) сельхоз. потребителей, расположенных на территории Ленинградской области, составляет 237,058 млн рублей, просроченная дебиторская задолженность (ПДЗ) составляет 155,521 млн рублей. Доля ПДЗ к ДЗ – 65,6%).
- В целом за 9 месяцев по группе сельскохозяйственных потребителей ЛО отмечается тенденция роста дебиторской задолженности (ДЗ) на (+) 9,055 млн рублей, а также, просроченной дебиторской задолженности (ПДЗ) на (+) 20,261 млн рублей.
- Наиболее крупными и проблемными сельскохозяйственными потребителями ЛО, которые дали прирост просроченной дебиторской задолженности (ПДЗ), являются ООО «Производственное объединение «Русско-Высоцкая птицефабрика» и ОАО «Птицефабрика Ударник».

**ООО «РКС-энерго». Докладчик- Директор по реализации электроэнергетики и технической политике Чесноков Аркадий Владимирович**

- По состоянию на 26 октября 2021 года дебиторская задолженность за потребленную электроэнергию организаций, финансируемых из бюджетов различных уровней, составила порядка 36,67 млн. рублей. Более трети указанной задолженности приходится на долги со сроком образования более 90 дней, что составляет 10,7 млн. руб.
- Наибольший размер задолженности отмечается по группе потребителей, финансируемых за счет средств федерального бюджета – 18,96 млн. руб. Проблемными должниками данной категории выступают подразделения (отделы) МВД России, общая задолженность которых на сегодняшний день составляет 13,7 млн. руб. Предложения ООО «РКС-энерго» по досудебному урегулированию задолженности указанными потребителями не принято, что вынуждает гарантирующего поставщика взыскивать задолженность,

включая неустойку, в судебном порядке с отнесением расходов на счет федерального бюджета.

- Дебиторская задолженность потребителей, финансируемых за счет средств областного бюджета составляет 9,58 млн. руб. и на 90% состоит из задолженности учреждений здравоохранения. В результате мероприятий, проведенных в 3 квартале 2021 Комитетом по топливно-энергетическому комплексу совместно с Комитетом здравоохранения и ООО «РКС-энерго», большинство учреждений погасили просроченную задолженность сроком образования свыше 90 дней, однако платежную дисциплину должным образом не нормализовали, что вновь привело к росту просроченных долгов. Так, задолженность ГБУЗ ЛО "Волосовская межрайонная больница" на сегодняшний день составляет 1,39 млн. руб. при общем периоде неоплаты более 3 месяцев, ГБУЗ ЛО "Волховская межрайонная больница" - 1,6 млн. руб., ГБУЗ ЛО "Токсовская межрайонная больница" - 1,3 млн. руб.
- Дебиторская задолженность потребителей, финансируемых из местного бюджета на 26.10.2021 составила 8,1 млн. руб. Наиболее проблемными в данной категории являются потребители, финансируемые за счет бюджета муниципального образования «Администрация город Ивангород», чья суммарная задолженность на текущую дату составляет 1 053 538,82 руб. Предпринимаемые ООО «РКС-энерго» меры по урегулированию задолженности, в том числе при участии Комитета по топливно-энергетическому комплексу и администрации МО «Кингисеппский муниципальный район ЛО», не приводят к положительному результату.
- Просроченная задолженность РСО на 26.10.2021 достигла 301,2 млн. руб., в том числе 195,9 млн. руб. с периодом образования более 90 дней, из них:
  - ГУП "Водоканал Ленинградской области" – 125,4 млн. руб.
  - МУП «Водоканал Кировского района» - 51,2 млн.
  - МУП «НАЗИЯКОМСЕРВИС» - 10,2 млн. руб.
  - Муниципальное предприятие "Токсовский энергетический коммунальный комплекс" – 8,4 млн. руб.
- В сентябре 2021 в связи с полным израсходованием средств, утвержденных в составе областного бюджета, Правительством Ленинградской области приостановлено перечисление бюджетных средств по межтарифной разнице в адрес теплоснабжающих организаций (письмо Комитета по ТЭК от 24.09.2021г №3-4493/2021), что может существенно усугубить сложившуюся ситуацию с неплатежами ресурсоснабжающих организаций.
- Просроченная задолженность исполнителей коммунальных услуг (ИКУ) на 31.07.2021 достигла 129,7 млн. руб., в том числе 85,9 млн. руб. с периодом образования более 90 дней. Более 65 % долгов приходится на исполнителей коммунальных услуг Всеволожского района в том числе:
  - АО УК «Всеволожские коммунальные системы» - 9,3 млн. руб.
  - Жилищно-строительный кооператив "Румболово-Сити" - 5,14 млн. руб.
  - ООО "УПРАВЛЯЮЩАЯ КОМПАНИЯ "СЕВЕРНАЯ" – 5,18 млн. руб.

- Просроченная задолженность СНТ на 26.10.2021 достигла 84,1 млн. руб., в том числе 73,2 млн. руб. с периодом образования более 90 дней. Наиболее проблемными неплательщиками являются:
  - СНТ «Сокол-1» массив Никольское (Тосно) - 18,3 млн.
  - ДНТ «Весна» (Сосновый бор) – 18,27 млн. руб.
  - ДНТ «Новое Керново» (Сосновый бор) – 5,3 млн.
  - СНТ "СВЯЗИСТ" – 4,56 млн.

**ООО «Русэнергосбыт». Докладчик- Заместитель директора Октябрьского филиала Иевлев Андрей Юрьевич**

- По состоянию на 01.10.2021 дебиторская задолженность бюджетных потребителей, расположенных на территории Ленинградской области, перед ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» составляет 15,9 млн. руб., из которых 13,6 млн. руб. (или 85 %) – просроченная.
    - Федеральный бюджет – 1,5 млн. руб., в т.ч. просроченная – 0,2 млн. руб., или 11,5%;
    - Областной бюджет – 0,41 млн. руб., в т.ч. просроченная – 0,39 млн. руб., или 93,6%;
    - Муниципальный бюджет – 14 млн. руб., в т.ч. просроченная – 13 млн. руб., или 93%.
  - Крупнейшими дебиторами ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» являются:
    - МУП «Водоканал Кировского района» - ПДЗ на 01.10.2021 составляет 6,3 млн. руб. (46,7% от общей суммы ПДЗ);
    - МП «ТЭКК» – ПДЗ на 01.10.2021 составляет 6,2 млн. руб. (45,9% от общей суммы ПДЗ);
    - ГУП «Леноблводоканал» – ПДЗ на 01.10.2021 составляет 0,39 млн. руб. (3% от общей суммы ПДЗ).
    - За 9 месяцев 2021 года прирост просроченной дебиторской задолженности составил 2,4 млн. руб., преимущественно за счет роста ПДЗ МУП «Водоканал Кировского района» на 2,3 млн. руб., финансируемого из средств муниципального бюджета.
4. По пункту 4 Повестки Первый заместитель председателя Комитета по топливно-энергетическому комплексу Аминяков С.В. предложил в рабочем порядке получить доклады о мероприятиях по сохранению надёжности электроснабжения социально-значимых объектов и объектов жизнеобеспечения в выходные нерабочие дни в период новогодних праздников 2022 года от Администраций муниципальных районов. Заместитель председателя комитета ЖКХ Гатчинского муниципального района Вдовиченко Владимир Владимирович довел до сведения Штаба информацию об отключениях в Гатчинском районе. Анализ аварийных отключений проведенный по сводкам, подаваемым ЕДДС администрации ГМР в прокуратуру г. Гатчина показывает в сентябре 160

отключений общей продолжительностью 320 часов (без учета плановых отключений), в октябре 288 отключений (включая 188 плановых) общей продолжительностью 329 часов (в том числе 90 часов плановых).

Причины отключений:

- Ненормативное состояние электросетей;
- Превышение нормативного срока эксплуатации;
- Отсутствие (невыполнение регламентных работ по техническому обслуживанию оборудования)
- Выход из строя вследствие падения деревьев т.е. не выполнение работ по расчистке охранных зон ЛЭП.

Как следствие – рост социальной напряженности населения. Нет электроэнергии, нет тепла, воды, водоотведения. Отключение электроэнергии – гидроудар по сетям тепло- водоснабжения.

В сентябре – октябре 2021 года выведено из строя глубинные насосы скважин в сентябре 5 шт, в октябре 10 шт..

Сроки устранения аварийных ситуаций в Тойворово – 45 часов, в Переярово – 23 часа.

Отмечено продолжительное устранение аварийных ситуаций, особенно возникающих во второй половине дня. Жители вынуждены писать жалобы в инстаграм Губернатору, Президенту, при этом диспетчеру электросетевой организации дозвониться невозможно

Предлагается рассмотреть предложения к территориальным сетевым организациям:

- Определить «Горячую линию» для населения с бесперебойным функционированием и быстрым информированием;
- Определить должностное лицо в электросетевой организации для ответа по обращениям граждан, в том числе по обращениям через социальные сети.

5. По пункту 5.1 Повестки директор по энергетике - начальник теплоэлектростанции АО «Тихвинский вагоностроительный завод» Кравченко Илья Владимирович довел информацию о запасах резервного топлива.

Не приняли участие в заседании Штаба 12 из 14 приглашенных представителей организаций, указанных в письме Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (Федеральный штаб) от 20.10.2021 №20-10/1599) для обсуждения сниженных запасов резервного топлива.

6. По пункту 5.2 Повестки заслушан доклад начальника отдела по государственному энергетическому надзору Северо-Западное управление Ростехнадзора Гриня Дмитрия Геннадьевич.

23 июня 2021 произошло разрушение масляного выключателя 220 кВ подстанции ПС-220 кВ Ручьи ОАО «ОЭК» с последующим отключением



распределительного устройства 220 кВ и потребителей северных районов города Санкт-Петербурга и Всеволожского района Ленинградской области: потребителей ПАО «Россети Ленэнерго» 220505 человек, 89 МВт, потребителей АО «ЛОЭСК» 70000 человек, 18 МВт.

Расследование причин данной аварии было проведено комиссией сформированной Северо-Западным управлением Ростехнадзора, результатами расследования выявлено, что причиной аварии стало неудовлетворительное техническое состояние оборудования подстанции ПС-220 кВ Ручьи. Технических освидетельствований оборудования подстанции 1973 года изготовления, с момента передачи в собственность ОАО «ОЭК» в 2015 не производилось (нарушение п. 1.5.2 «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации», утвержденных приказом Минэнерго РФ от 19 июня 2003 г. № 229). На юридическое лицо ОАО «ОЭК» был составлен протокол об административном правонарушении по ст. 9.11 Кодекса РФ об административных правонарушениях «Нарушение правил пользования топливом, электрической и тепловой энергией, правил устройства электроустановок, эксплуатации электроустановок, топливо- и энергопотребляющих установок, тепловых сетей, объектов хранения, содержания, реализации и транспортировки энергоносителей, топлива и продуктов его переработки».

В состав раздела «Противоаварийные мероприятия» акта расследования причин аварии было включено 12 технических и 9 организационных мероприятий.

В соответствии с п. 26 «Правил расследования причин аварий в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 28 октября 2009 г. № 846 указанными в разделе исполнителей мероприятий организациями направляются в Северо-Западное управление Ростехнадзора ежемесячные отчеты исполнения мероприятий, в том числе на сегодняшний день предоставлены следующие отчеты:

Филиалом «Невский» ПАО «ТГК-1» из количества установленных для исполнения юридическим лицом 1 мероприятия исполнено 1, невыполненных в установленный срок мероприятий нет.

Перечень исполненных мероприятий: выполнить послеаварийную проверку РАС «Парма» Северной ТЭЦ (ТЭЦ-21).

Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» Ленинградское ПМЭС из количества установленных для исполнения юридическим лицом 1 мероприятия исполнено 1, невыполненных в установленный срок мероприятий нет.

Перечень исполненных мероприятий: разработать мероприятия по предотвращению обрывов проводов ВЛ при коротких замыканиях на линиях 220 кВ.

ОАО «ОЭК» из количества установленных для исполнения юридическим лицом 19 мероприятий исполнено 11, невыполненных в установленный срок мероприятий нет.

Перечень исполненных мероприятий:

- Провести тепловизионный контроль оборудования ПС 220 кВ Ручьи.
- Обеспечить ведение записей оперативных переговоров персонала ПС Ручьи со всех используемых средств связи.
- Выполнить послеаварийную проверку АУВ В 110 АТ-2 ПС 220 кВ Ручьи.
- Выполнить послеаварийную проверку АУВ В Л-205 ПС 220 кВ Ручьи.
- Выполнить послеаварийную проверку ДЗТ АТ-2 ПС 220 кВ Ручьи.
- Выполнить послеаварийную проверку АУВ В 220 кВ АТ-1 ПС 220 кВ Ручьи
- Выполнить послеаварийную проверку ВЧЗ ВЛ 110кВ Парголовская-4.
- Провести обследование заземляющего устройства ПС 220 кВ Ручьи в зоне аварии (КЗ) и на прилегающей к ней участках ЗУ.
- Разработать план-график по замене В-220кВ АТ-2.
- Разработать локальный нормативный акт по организации технического обслуживания и ремонту оборудования ПС 220 кВ Ручьи в соответствии с требованиями «Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики», утверждённых приказом Минэнерго № 1013 от 25.10.2017.
- Разработать решения записи оперативных переговоров по мобильным и радио телефонам.

Перечень мероприятий срок исполнения которых не наступил:

- Разработать проект цепей оперативного тока ПС 220 кВ Ручьи. До внедрения проектных схем провести необходимые испытания и измерения цепей оперативного тока.
- В цепи разрешения подготовки к включению схемы АПВ выключателей ОРУ-110, 220кВ (например, контакт 7 реле РПВ-58 – 02 («ШУ»)) на исполнительной схеме Автоматики и управления выключателями 1АТ (2АТ) шифр 1788-15-27) на ПС 220кВ Ручьи включить один из нормально отключенных контактов реле РПВ.
- Выполнить замену В-220кВ АТ-2 согласно утвержденному плану-графику.
- Обратиться на завод изготовитель выключателя 220 кВ АТ-2 типа У-220 кВ или в экспертную организацию (с представлением фото-видео материалов и описанием течения аварии) для получения информации о возможных причинах разрушения выключателя.
- Провести техническое освидетельствование технологических систем и электрооборудования с истекшим сроком службы на ПС 220 кВ Ручьи.
- Организовать проведение технического обслуживания блок контактов приводов коммутационных аппаратов (СБК и КСА) используемых в цепях РЗА на ПС 220 кВ Ручьи.
- Выполнить проверку цепей оперативного тока на соответствие номиналов автоматических выключателей и сечения провода.

– Представить в Северо-Западное управление Ростехнадзора сведения (в том числе о прохождении последней аттестации) о направляемых на внеочередную аттестацию руководителях и специалистах:

- генеральный директор ОАО «ОЭК» Васильев А.В.;
- начальник службы подстанций ОАО «ОЭК» Князев М.Л.;
- начальник подстанции ПС-220 кВ Ручьи Степанов Е.Д.;
- ведущий инженер релейной защиты и автоматики ПС-220 кВ Ручьи ОАО «ОЭК» Рябов И.Ю.

7. По пункту 5.3 Повестки заслушан доклад первого заместителя директора – главного инженера филиала «Северные электрические сети» ПАО «Россети Ленэнерго» Ахмедова Рафика Фаатовича.

Электроснабжение территориальной зоны деревни Гарболово МО «Куйвозовское сельское поселение» Всеволожского муниципального района осуществляется по электрическим сетям 0,4-10 кВ филиала ПАО «Россети Ленэнерго» «Северные электрические сети». Всего в филиале «Северные ЭС» зафиксировано 229 т.н. Наибольшая аварийность 117 т.н. (51% от общей) наблюдается в «Сертоловском РЭС», из которых 59 т.н. зафиксировано в «Гарболовском МУ»

Свыше 50 % отключений по Сертоловскому РЭС произошли зоне эксплуатационной ответственности в Гарболовском мастерском участке.

В результате прохождения неблагоприятных погодных явлений (сильный ветер, ливни) в период с 22 по 23 октября на электрических сетях филиала «Северные электрические сети» произошли массовые аварии на ВЛ 0,4-10 кВ. Причинами аварий явились падения деревьев из лесного массива на провода ВЛ, сопровождавшиеся обрывом проводов и изломом опор.

За период устранения аварий с проводов ВЛ было снято порядка 200 деревьев. К аварийно-восстановительным работам привлекались 25 собственных бригад ПАО «Россети Ленэнерго», 3 бригады подрядных организаций, в том числе 1 бригада на облёты трасс ВЛ с помощью БПЛА.

Причинами жалоб является интенсивное развитие территории, и, как следствие, большой объем технологического присоединения к электрическим сетям. В связи с тем, что электрические сети по рассматриваемой зоне в основном радиальные, имеют большую протяженность и недостаточное сечение, каждое новое технологическое присоединение ухудшает качество электрической энергии.

В период прохождения ОЗП 2020/2021 в целях устранения жалоб на низкое напряжение филиалом собственными силами устанавливались дополнительные трансформаторные подстанции рядом с существующими, выполнялось строительство/реконструкция ВЛ 0,4 кВ (увеличение сечения)

Необходимые мероприятия:

- Выполнение нового строительства/реконструкции трансформаторных подстанций при выполнении технологического присоединения

- Выполнение реконструкции перегруженных участков ЛЭП 0,4-6-10 кВ или новое строительство при выполнении технологического присоединения.

Причины технологических нарушений и жалоб потребителей:

- Аварийность на электрических сетях 6-10 кВ по причинам значительного физического износа (73%), наличия большого количества неизолированного провода (60,8%), а так же из-за возникновения неблагоприятных погодных явлений
- Высокая аварийность на абонентских электрических сетях (как на ВЛ, так и на ТП) (48%), не обеспеченных защитными аппаратами
- Отключение силовых трансформаторов, защитных аппаратов 0,4 кВ в ТП 6-10/0,4 кВ из-за перегрузки отходящих ЛЭП 0,4 кВ, а так же отключение фидеров 6-10 кВ в аварийных режимах работы

Длительное время восстановления электроснабжения по сети 6-10 кВ связано с разветвленной сетью без защитных коммутационных аппаратов и глухими» присоединениями отпаечных линий, в том числе абонентских (без коммутационных аппаратов – невозможность оперативной локализации поврежденного участка, так как необходим подъем на опору для разборки шлейфов).

Предлагаемые решения и мероприятия для повышения надежности электрических сетей:

- Включение в инвестиционную программу компенсирующих мероприятий с выполнением в периоде 2022-2023 гг..
  - Для нормализации электроснабжения по Гарболовскому мастерскому участку необходимо выполнение технико-экономического обоснования (ТЭО) проведения комплексной модернизации электрических сетей в 2022 году, включение в инвестиционную программу и проведение комплексной модернизации в 2023-2025 г.г. по итогам разработанного ТЭО.
8. По пункту 6 Повестки приняли информацию начальника отдела по электросетевой деятельности – структурного подразделения «Трансэнерго» филиала ОАО «РЖД» Чернышева В.С. о полном выполнении объемов работ по ремонту оборудования РТП-18 (исполнение пункта 3 раздела «Решили Протокола заседания Штаба №82 от 26.08.2021)
  9. По пункту 7 Повестки главный энергетик ООО «Криогаз-Высоцк» Кузин Дмитрий Владимирович довел информацию о схеме электроснабжения объекта «Терминал по производству и перегрузке сжиженного природного газа в порту Высоцк Ленинградской области производительностью 660 тыс. тонн сжиженного природного газа в год». Отмечены критические для производственного цикла отключения электроэнергии 22 и 25 октября 2021 г.

## **РЕШИЛИ:**

1. Направить в организации, указанные в письме Правительственной комиссии по обеспечению безопасности электроснабжения (Федеральный штаб) от 20.10.2021 №20-10/1599), обращения о подготовке информации по поддержанию запасов резервного топлива.  
Срок - 12.11.2021  
Ответственный – Полухин С.Н.
2. **(ПОВТОРНО!)** В целях решения вопросов, связанных с выводом в ремонт ВЛ-110 кВ Токсовская-1,2, а также допуском на ПС-91 «Турбоатомгаз», Региональный штаб рекомендует организовать и провести совместное совещание на уровне руководителей организаций.  
Срок – 10.12.2021  
Ответственные: ОАО «ОЭК», ПАО «Россети Ленэнерго», ПАО «Силовые машины»
3. **(ПОВТОРНО!)** По вопросу обеспечения бесперебойного электроснабжения массива «Трубников бор» необходимо ООО «Ленсеть» совместно с ОАО «ОЭК» выработать план мероприятий с подробным перечнем взаимных действий, конечным результатом которых является подписание всех необходимых документов в соответствии с Постановлением №861, в том числе направление Заявки, формирование и подписание Акта о технологическом присоединении. Направить в Штаб информацию об исполнении данного пункта.  
Срок - 15.12.2021.  
Ответственные: Чайка А.В. (ОАО «ОЭК»), Тихомиров В.С. (ООО «Ленсеть»)
4. Учитывая необходимость исполнения поручений Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации Хуснуллина М.Ш. в части обеспечения 100 % оплаты за потребленные коммунальные ресурсы организациями, финансируемыми из бюджета, рекомендовать Администрациям МО «Всеволожский муниципальный район», МО «Выборгский муниципальный район», МО «Приозерский муниципальный район», МО «Кировский муниципальный район» и МО «Кингисеппский муниципальный район» взять на особый контроль вопрос погашения задолженности за потребленную электроэнергию, в том числе предусмотреть выполнение следующих мероприятий:
  - разработать и представить в адрес гарантирующих поставщиков Ленинградской области план-графики погашения задолженности за потребленную электроэнергию, предусмотрев в нем оплату текущих платежей;
  - в целях недопущения применения в судебном порядке штрафных санкций, направить в адрес гарантирующих поставщиков Ленинградской области предложения по оплате пени;

- в целях сокращения кассового разрыва, возникающего у гарантирующих поставщиков Ленинградской области, в отношении потребителей, финансируемых за счет средств муниципальных бюджетов, проработать механизм авансирования оплаты за потребляемые энергоресурсы;
- предусматривать в бюджетах муниципалитетов средства на оплату энергоресурсов, при формировании лимитов потребления электроэнергии на очередной финансовый год осуществлять корректировки лимитов по заявкам организаций;
- Информацию о проделанной работе направить в комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области.

Срок – до выполнения обязательств по оплате задолженности

Ответственные – Руководители Администраций МО «Всеволожский муниципальный район», МО «Выборгский муниципальный район», МО «Приозерский муниципальный район», МО «Кировский муниципальный район» и МО «Кингисеппский муниципальный район»

5. Администрации МО «Волховский муниципальный район», МО «Приозерский муниципальный район», МО «Выборгский муниципальный район» и МО «Кировский муниципальный район» и МО «Кингисеппский район» проработать вопрос оплаты задолженности за потребленную электроэнергию следующих администраций и подведомственных учреждений:

- Администрация МО «Ларионовское сельское поселение» Приозерского муниципального района;
- Администрация МО «Староладожское сельское поселение» Волховского муниципального района;
- Администрация МО «Вындиноостровское сельское поселение» Волховского муниципального района;
- Администрация МО «Шумское сельское поселение» Кировского муниципального района;
- Администрация МО «город Ивангород» Кингисеппского района Ленинградской области;
- Муниципальное бюджетное учреждение «Спортивный центр г. Приморск» МО «Приморское городское поселение» Выборгского муниципального района.

Срок – до выполнения обязательств по оплате задолженности

Ответственные – Руководители Администраций МО «Волховский муниципальный район», МО «Приозерский муниципальный район», МО «Выборгский муниципальный район» и МО «Кировский муниципальный район» и МО «Кингисеппский район»

6. Рекомендовать Администрациям муниципальных образований и учреждений Ленинградской области инициировать в ноябре и декабре 2021 года процедуру оформления договоров энергоснабжения на предстоящий

календарный год и согласования лимитов бюджетного финансирования с учетом объемов фактического потребления в текущем 2021 году.

Срок: 10.12.2021 г.

Ответственные – Руководители Администраций муниципальных образований и учреждений Ленинградской области

7. Гарантирующим поставщикам электроэнергии Ленинградской области:

- Продолжить работу по направлению в комитет по топливно-энергетическому комплексу Ленинградской области информации об уровне оплаты организациями, финансируемыми из бюджетов всех уровней, за поставленные энергоресурсы.
- Направить в адрес комитета по агропромышленному и рыбохозяйственному комплексу Ленинградской области информацию с указанием задолженности сельскохозяйственных потребителей Ленинградской области, для проведения соответствующей работы по урегулированию вопросов погашения задолженности.
- Направить обращение в комитет по жилищно-коммунальному хозяйству Ленинградской области по вопросу организации работы с ГУП «Леноблводоканал» и также с организациями водоснабжения, реорганизованными в форме присоединения к ГУП «Леноблводоканал», в части урегулирования задолженности за потребленную электроэнергию.
- Направить обращение в адрес комитета по здравоохранению Ленинградской области по вопросу организации соответствующей работы с бюджетными учреждениями здравоохранения Ленинградской области в части необходимости соблюдения платёжной дисциплины, погашения задолженности перед гарантирующими поставщиками и внедрения практики авансирования оплаты за потребляемые энергоресурсы

Срок: 03.12.2021 г.

Ответственные – Руководители АО «Петербургская сбытовая компания», ООО «РКС-Энерго», ООО «Русэнергосбыт».

8. Администрациям муниципальных районов и городского округа направить в адрес Комитета по ТЭК Ленинградской области Перечень мероприятий по сохранению надёжности электроснабжения социально-значимых объектов и объектов жизнеобеспечения в выходные нерабочие дни в период новогодних праздников 2022 года

Срок: 15.12.2021 г.

Ответственные - Руководители Администраций муниципальных образований

9. Территориальным сетевым компаниям провести анализ доклада Администрации Гатчинского района, определить причины массовых перерывов электроснабжения населения, разработать мероприятия для недопущения отключений объектов жизнеобеспечения, особое внимание уделить бесперебойному электроснабжению скважин водоснабжения. О

проделанной работе по анализу и планируемым мероприятиям информировать Штаб и администрацию Гатчинского района.

Срок: 15.12.2021 г.

Ответственные - Руководители ПАО «Россети Ленэнерго»,  
АО «ЛОЭСК»

10. ОАО «ОЭК» направить в Штаб подробный план-график выполнения мероприятий по замене выключателя В-220кВ АТ-2 со сроком окончания март 2022 года.

Срок - 15.12.2021.

Ответственные: Чайка А.В. (ОАО «ОЭК»)

11. ПАО «Россети Ленэнерго» разработать целевую программу повышения надежности и снижения аварийности Гарболовского энергорайона в том числе с учетом мероприятий инвестиционной и ремонтной деятельности. Направить Программу в Штаб.

Срок: 20.12.2021 г.

Ответственный – Васьков М.В. (ПАО «Россети Ленэнерго»)

12. ПАО «Россети Ленэнерго» и АО «ЛОЭСК» направить в Штаб информацию о причинах отключения объектов ООО «Криогаз-Высоцк» (Акт расследования технологического нарушения) а также план мероприятий по недопущению перерывов электроснабжения для потребителя 1 категории электроснабжения, включая внеочередной осмотр ВЛ-110 кВ, расширение просеки и другие мероприятия. Дополнительно АО «ЛОЭСК» направить в штаб план-график производства работ по завершению 2-го этапа технологического присоединения.

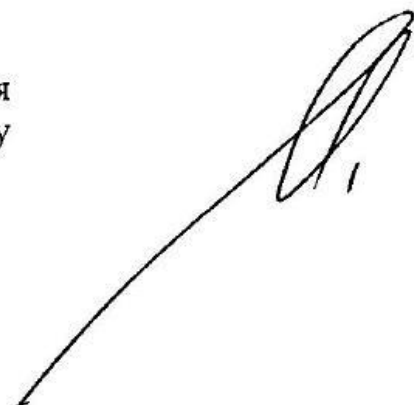
Срок: 15.12.2021 г.

Ответственный – Васьков М.В. (ПАО «Россети Ленэнерго»)

Смирнов А.В. (АО «ЛОЭСК»)

**Заседание завершилось 09.11.2021 г. в 16 часов 50 минут.**

Первый заместитель председателя  
комитета по топливно-энергетическому  
комплексу Ленинградской области



С.В. Аминяков

Полухин С.Н.  
539-42-32  
sn\_polukhin@lenreg.ru