

ПРОТОКОЛ
заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения
в Чувашской Республике

г. Чебоксары

30 сентября 2022 г.

№ 7/22

Председательствовал: Кондратьев А.А.– министр промышленности и энергетики Чувашской Республики

Присутствовали: А.А. Абужаров, Э.М. Васильев, А.В. Владимирова, Д.А. Горев, Д.А. Демидов, М.В. Каплунов, Н.В. Картузов, Д.А. Константинов, В.В. Котеев, В.В. Кочетков, А.Ю. Маклыгин, С.А. Михайлов, Е.Г. Петров, В.В. Рехов, В.М. Семенов, А.Г. Фадеев, И.М. Шкрыль

1. Об утверждении положения о проведении оценки готовности территориальных сетевых организаций Чувашской Республики к предотвращению нарушений электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон

(Кондратьев)

Решили:

1.1.Отметить, что в соответствии с утвержденным 15.11.2021 Заместителем Председателя Правительства Российской Федерации А.В. Новаком «Планом основных мероприятий по совершенствованию деятельности ТСО в части повышения оперативности реагирования...» разработано типовое Положение о проведении субъектами Российской Федерации оценки готовности территориальных сетевых организаций к предотвращению нарушений электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон (далее – Положение). Протоколом Федерального штаба от 15.09.2022 № 18 утверждены Положение и соответствующие рекомендации региональным штабам.

1.2. Утвердить положение о проведении оценки готовности территориальных сетевых организаций Чувашской Республики к предотвращению нарушений электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон (согласно приложению № 1).

1.3. Минпромэнерго Чувашии обеспечить размещение положение о проведении оценки готовности территориальных сетевых организаций Чувашской Республики к предотвращению нарушений электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон на официальном сайте Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

2.О подготовке субъектов электроэнергетики к прохождению осенне-зимнего периода 2022/2023 годов

(Картузов, Демидов, Рехов, Каплунов, Шкрыль, Маклыгин)

Решили:

2.1.Принять к сведению информацию Н.В. Картузова – директора Представительства АО «СО ЕЭС» в Чувашской Республике – Чувашии», Демидова Д.А. – заместителя директора – главного инженера филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - «Средневолжское ПМЭС», Рехова В.В. – и.о. заместителя главного инженера по эксплуатации филиала ПАО «РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС», Каплунова М.В. –

заместителя главного инженера по эксплуатации Филиала «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс», Шкрыля И.М. – заместителя директора – главного инженера филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго», Маклыгина А.Ю. – директора ГУП Чувашской Республики «ЧГЭС» Минпромэнерго Чувашии о подготовке к прохождению осенне-зимнего периода 2022/2023 годов (согласно приложению № 2).

2.2. Рекомендовать субъектам электроэнергетики Чувашской Республики:

обеспечить представление информации в Министерство энергетики Российской Федерации по форме и в сроки, установленные приказом Минэнерго России от 23.07.2012 № 340

проводить внеплановый инструктаж по антитеррористической защищенности объектов ТЭК;

срок: 07.10.2022;

проинформировать Минпромэнерго Чувашии о проведении внепланового инструктажа по антитеррористической защищенности объектов ТЭК;

срок: 10.10.2022.

2.3. Рекомендовать субъектам электроэнергетики Чувашской Республики при возникновении или угрозе возникновения на территории Чувашской Республики нарушения электроснабжения, либо при возникновении или угрозе возникновения аварийного электроэнергетического режима в энергосистеме Чувашской Республики:

предоставлять информацию в штаб по обеспечению безопасности электроснабжения в Чувашской Республике в соответствии со сроками и порядком, установленными регламентом информационного взаимодействия штаба по обеспечению безопасности электроснабжения потребителей электрической энергии (дежурной службой штаба) и субъектов электроэнергетики Чувашской Республики;

организовать оповещение организаций и населения о возникших чрезвычайных ситуациях;

организовать проведение мероприятий по защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций;

организовать работы по ликвидации чрезвычайных ситуаций на объектах тепло- и электроэнергетики и всестороннему обеспечению действий сил и средств территориальной подсистемы Чувашской Республики единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и ее звеньев, совместно с органами местного самоуправления – поддержанию общественного порядка в ходе их проведения, а также привлечению при необходимости в установленном порядке организаций и населения к ликвидации возникших чрезвычайных ситуаций;

проводить мероприятия по жизнеобеспечению населения в чрезвычайных ситуациях;

к выполнению неотложных мероприятий привлечь все силы и средства подведомственных организаций, работы провести с соблюдением мер техники безопасности;

обеспечить наличие резервных источников электроснабжения.

Министр промышленности и энергетики
Чувашской Республики – заместитель
руководителя штаба по обеспечению
безопасности электроснабжения
в Чувашской Республике

А.А. Кондратьев

**Положение
о проведении оценки готовности территориальных сетевых
организаций Чувашской Республики к предотвращению нарушений
электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в
отопительный сезон**

I. Общие положения

1. Настоящее Положение устанавливает порядок проведения оценки наличия у территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) технических и (или) организационных возможностей предотвращения нарушения электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в течение отопительного сезона (далее – готовность к предотвращению нарушений электроснабжения).

2. В соответствии с настоящим Положением осуществляется оценка готовности к предотвращению нарушений электроснабжения ТСО, владеющих на праве собственности или ином законном основании только объектами электросетевого хозяйства с высшим классом номинального напряжения ниже 110 кВ.

3. Требования настоящего Положения не распространяются на ТСО, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства любого класса напряжения, в отношении которых в соответствии с Правилами оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 10 мая 2017 г. № 543 «О порядке оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики» (далее – постановление

Правительства Российской Федерации от 10 мая 2017 г. № 543), Министерством энергетики Российской Федерации осуществляется оценка готовности к работе в отопительный сезон.

4. Оценка готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения осуществляется ежегодно не позднее 5 ноября.

5. Оценка готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения осуществляется штабом по обеспечению безопасности электроснабжения в Чувашской Республике (далее – региональный штаб).

6. При необходимости по решению регионального штаба Министерством промышленности и энергетики Чувашской Республики, могут осуществляться мероприятия по проверке полноты и достоверности сведений, предоставляемых ТСО в рамках оценки, посредством верификации информации со сведениями, имеющимися в распоряжении указанного органа исполнительной власти Чувашской Республики.

II. Порядок проведения оценки готовности ТСО Чувашской Республикой к предотвращению нарушений электроснабжения

7. Оценка готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения осуществляется на основании результатов проводимых региональным штабом непрерывно в течение года сбора, верификации и анализа информации в целях прогнозирования развития ситуации при возникновении или угрозе возникновения нарушения электроснабжения.

8. В рамках проводимого мониторинга также осуществляются сбор и анализ информации об объеме, номенклатуре и местах размещения аварийного запаса оборудования и материалов, о составе парка специализированной автомобильной техники и резервных источников электроснабжения, об инвестиционной деятельности сетевых организаций Чувашской Республики.

9. Результаты оценки готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения рассматриваются на заседании регионального штаба, на котором осуществляется прогнозирование развития в предстоящий

отопительный сезон ситуации при возникновении или угрозе возникновения нарушения электроснабжения, в том числе с учетом индекса надежного функционирования ТСО. Решение регионального штаба оформляется протоколом заседания штаба.

10. При оценке готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения устанавливается выполнение основных и дополнительных условий готовности к предотвращению нарушений электроснабжения (далее – условия готовности), указанных в разделе V настоящего Положения.

11. Решение о готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения принимается при выполнении ТСО всех основных и дополнительных условий готовности.

12. При невыполнении одного или нескольких основных условий готовности принимается решение о неготовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения. При выполнении основных и невыполнении одного или нескольких дополнительных условий готовности принимается решение о неготовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 13 настоящего Положения.

13. При выполнении основных, но невыполнении отдельных дополнительных условий готовности, возможно принятие специального решения о готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения при условии устранения замечаний в согласованные сроки (далее – специальное решение).

Специальное решение может быть принято только при условии наличия к моменту его принятия разработанного ТСО и согласованного региональным штабом плана мероприятий по устранению недостатков и замечаний.

14. При выявлении недостатков, не являющихся нарушениями основных и (или) дополнительных условий готовности, региональный штаб вправе рекомендовать ТСО устраниить выявленные недостатки в

согласованные сроки независимо от принятого решения о готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения.

15. Протокол заседания регионального штаба о результатах оценки готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения субъекта Российской Федерации не позднее 10 ноября текущего года размещается на официальном сайте Министерства промышленности и энергетики Чувашской Республики в сети «Интернет» по адресу и представляется в Правительственную комиссию по обеспечению безопасности электроснабжения (федеральный штаб).

16. ТСО, в отношении которой по результатам оценки региональным штабом было принято решение о ее неготовности к предотвращению нарушений электроснабжения, имеет право направить обращение в региональный штаб с обжалованием принятого решения и приложением обосновывающих материалов.

IV. Контроль за устранением недостатков, выявленных при оценке готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения

17. В случае принятия решения о неготовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения субъект электроэнергетики не позднее 5 рабочих дней с даты принятия соответствующего решения регионального штаба разрабатывает план мероприятий по устранению выявленных недостатков и замечаний (далее – план мероприятий) и обеспечивает его выполнение в согласованные региональным штабом сроки.

Утвержденный план мероприятий не позднее 3 рабочих дней с даты подписания направляется ТСО в региональный штаб.

18. В случаях, указанных в пункте 13 настоящего Положения, ТСО ежемесячно (не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным) представляет в региональный штаб отчет о выполнении плана мероприятий.

19. В случае не устранения ТСО, признанной готовой к предотвращению нарушений электроснабжения по специальному

решению регионального штаба, замечаний в согласованные сроки, региональный штаб своим решением вправе признать ТСО неготовой к предотвращению нарушений электроснабжения с отменой ранее принятого решения о готовности.

V. Основные и дополнительные условия готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения

20. Оценке подлежит выполнение ТСО следующих основных условий готовности к предотвращению нарушений электроснабжения:

1) Укомплектованность и достаточность подготовленного производственно-технического (технологического) персонала для предотвращения нарушений электроснабжения.

Проводится оценка укомплектованности персоналом необходимой квалификации в соответствии с имеющимся штатным расписанием на основании справки об укомплектованности, предоставляемой соответствующим ТСО.

2) Обеспеченность персонала средствами индивидуальной защиты (СИЗ), спецодеждой, инструментами и необходимой для производства работ оснасткой.

Проводится оценка обеспеченности персонала на основании соответствующего ОРД, регламентирующего обеспеченность персонала средствами индивидуальной защиты, спецодеждой, инструментами и необходимой для производства работ оснасткой, результатов выборочной проверки наличия и ведения личных карточек персонала, либо справки, подтверждающей обеспеченность (в случае необходимости).

3) Наличие графика проведения и проведение в соответствии с таким графиком контрольных противоаварийных тренировок персонала ТСО.

Оценка проводится по результатам проверки и анализа следующей представленной объектом проверки документации:

- утвержденные графики проведения контрольных противоаварийных тренировок персонала;
- утвержденные программы проведения контрольных противоаварийных тренировок персонала;
- журналы учета противоаварийных тренировок;
- перечень оперативного и оперативно-ремонтного персонала.

При необходимости может проводиться выборочная документальная проверка в журнале учета противоаварийных тренировок в соответствии с утвержденным графиком и участия в тренировках всех работников из числа оперативного и оперативно-ремонтного персонала, а также соблюдение требований Правил проведения противоаварийных тренировок в организации электроэнергетики Российской Федерации, утвержденных приказом Минэнерго России от 26.01.2021 № 27.

4) *Наличие и готовность к применению, с учетом мест размещения, аварийного запаса оборудования и необходимых материалов для выполнения аварийно-восстановительных работ, а также наличие в исправном состоянии резервных источников снабжения электроэнергией (далее – РИСЭ).*

Оценка проводится по результатам проверки и анализа следующей представленной объектом проверки документации:

- локальный нормативный акт (далее – ЛНА) о назначении лица, ответственного за содержание и пополнение аварийного запаса, содержание и эксплуатацию РИСЭ;
- ЛНА об утверждении перечня аварийного запаса и перечня РИСЭ.

В перечне аварийного запаса указывается номенклатура и количество оборудования и материалов аварийного запаса.

При необходимости может проводиться выборочная проверка наличия и фактического количества оборудования и материалов аварийного запаса, указанного в перечне аварийного запаса (в том числе соответствие места хранения (склад/открытая площадка), которое должно указываться в утвержденном перечне аварийного запаса).

При необходимости может проводиться проверка наличия РИСЭ согласно утвержденному перечню, соответствие мест хранения (установки), указанных в перечне РИСЭ, а также готовность их к работе.

Примечание: Перечень аварийного запаса и перечень РИСЭ утверждается техническим руководителем субъекта электроэнергетики или его обособленного подразделения. Места хранения аварийного запаса, а также места хранения (установки) РИСЭ прописываются в соответствующих перечнях, условия хранения должны быть указаны в паспорте изделия или в прилагаемой документации.

5) *Наличие и выполнение организацией разработанного ею плана подготовки к работе в отопительный сезон, включающего в себя, в том числе, проведение ремонтов оборудования ПС и ЛЭП, зданий и сооружений, технического обслуживания устройств защит и автоматики в соответствии со сводными годовыми графиками ремонта и технического обслуживания, проведения технического освидетельствования, диагностики и испытания оборудования, в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.*

Оценка осуществляется на основании проверки выполнения разработанных мероприятий по подготовке к работе в отопительный сезон по предоставленным подтверждающим документам (акты, протоколы и т.д.) и на основании выборочного визуального осмотра. При проверке оценивается наличие графиков проведения ремонтов основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений в соответствии со сводными годовыми графиками ремонта, технического освидетельствования, диагностики и испытания оборудования и их выполнение (рассмотрение предоставленных актов, протоколов, технических решений и др.).

6) *Положительная оценка результатов проведения противоаварийной тренировки по ликвидации возможных аварийных ситуаций, характерных для работы в отопительный сезон.*

В 3 квартале текущего года проводится противоаварийная тренировка. В результате проведённого разбора оцениваются действия участников тренировки.

7) Отсутствие невыполненных в установленные сроки предписаний уполномоченных органов исполнительной власти Российской Федерации, осуществляющих функции по государственному контролю (надзору) в установленной сфере деятельности, по устранению выявленных нарушений требований безопасности на объектах ТСО, создающих риск безопасной работы указанных объектов в условиях низких температурах наружного воздуха.

Оценивается на основании предоставленной справки ТСО об отсутствии невыполненных в установленные сроки предписаний уполномоченных органов исполнительной власти Российской Федерации.

8) Готовность к работе схем плавки гололеда на воздушных линиях электропередачи (при наличии);

Оценивается на основании предоставленной справки ТСО о выполнении пробных плавок гололеда и иных мероприятий, предусмотренных Требованиями по плавке гололеда на проводах и грозозащитных тросах линий электропередачи, утвержденными приказом Минэнерго России от 19.12.2018 № 1185.

21. Оценка подлежит выполнение ТСО следующих дополнительных условий готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения:

9) Соблюдение требований и правил работы с персоналом.

Оценка соблюдения требований и правил работы с персоналом проводится на основании проверки наличия и анализа исполнения соответствующего ОРД, определяющего требования к работе с персоналом.

10) Обеспеченность персонала нормативно-технической и оперативной документацией, инструкциями, положениями, данными по

допустимым токовым нагрузкам линий электропередачи и оборудования, схемами, первичными средствами пожаротушения.

Оценка осуществляется на основании проверки и анализа исполнения ОРД, определяющих требования к обеспеченности персонала средствами коллективной защиты, нормативно-технической и оперативной документацией, инструкциями, положениями, данными по допустимым токовым нагрузкам линий электропередачи и оборудования, схемами, первичными средствами пожаротушения.

Проверка и анализ исполнения проводится на основании предоставленной ТСО копии ОРД и справки, подтверждающей необходимую обеспеченность (в случае необходимости).

11) *Отсутствие к дате принятия решения о готовности длительных (более 45 суток) аварийных ремонтов ЛЭП напряжением 6-35 кВ, трансформаторов высшим классом напряжения 35 кВ и устройств защиты;*

12) *Окончание всех работ по утеплению, подготовке отопления и освещения производственных зданий и сооружений;*

Оценка проводится на основании предоставленной ТСО справки об окончании всех работ по утеплению, подготовке отопления, освещения производственных зданий и сооружений.

13) *Отсутствие невыполненных в установленные сроки мероприятий, предусмотренных по результатам расследования аварий, оказывающих влияние на работу объектов электроэнергетики в условиях низких температур наружного воздуха и прохождения максимума потребления электрической и тепловой энергии.*

Оценка проводится на основании предоставленной ТСО справки о выполнении противоаварийных мероприятий.

14) *Исправное состояние блокировок безопасности в электроустановках или наличие перечня неисправных блокировок и, соответственно, графика устранения неисправностей блокировок, его своевременное выполнение.*

Оценка проводится на основании предоставленной ТСО справки об исправном состоянии блокировок безопасности в электроустановках, перечня неисправных блокировок, графика устранения неисправностей блокировок, и проверки его своевременного выполнения.

15) Обеспеченность оперативно-выездных и линейных бригад транспортными средствами и средствами связи.

Оценка производится на основании анализа наличия и исполнения соответствующих ОРД, определяющих требования к обеспеченности оперативно-выездных и линейных бригад транспортными средствами и средствами связи, а также справки ТСО о достаточной укомплектованности оперативно-выездных и линейных бригад транспортными средствами и средствами связи, выборочной проверки наличия свидетельств о регистрации транспортного средства и актов проведения технического обслуживания автотехники.

При отсутствии собственной автотехники необходимо проверить наличие действующих договоров (соглашений) со сторонними организациями о предоставление автотехники для проведения аварийно-восстановительных работ.

16) Наличие утвержденных инструкций действий персонала при ликвидации аварий на объектах электроэнергетики, эксплуатируемых ТСО.

Оценка проводится путем выборочной проверки наличия утвержденных инструкций для оперативного персонала организации.

17) «Низкий» уровень риска нарушения работы ТСО.

Оценка выполнения условия готовности производится на основании значения индекса надежного функционирования (далее – ИНФ), рассчитанного в соответствии с Методикой проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, утвержденной приказом Минэнерго России от 27.12.2017 № 1233, при этом:

«низкий» уровень риска в случае, если ИНФ больше либо равен 85;

«высокий» уровень риска в случае, если ИНФ меньше 85.

Результаты оценки риска нарушения работы ежегодно размещаются на официальном сайте Министерства энергетики Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» не позднее 5 дней со дня оценки риска нарушения работы в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 10 мая 2017 г. № 543.

Приложение № 2
к протоколу заседания Штаба по
обеспечению безопасности электроснабжения в Чувашской Респу-
блике от 30.09.2022 № 7/22

О подготовке субъектов электроэнергетики к прохождению осенне-зимнего периода 2022/2023 годов

Доклад Картузова Н.В. - директора представительства АО «СО ЕЭС» в Чувашской Республике – Чувашии

Потребление электроэнергии в период с января по сентябрь 2022 года составило 3812,047 млн. кВт·ч, что на 0,6 % выше потребления электроэнергии за аналогичный период 2021 года (3787,676 млн. кВт·ч). Электростанции Чувашской Республики-Чувашии за указанный период 2021 года выработали 3255,524 млн. кВт·ч электроэнергии (на 2,0 % больше выработки за соответствующий период предыдущего года, равной 3191,298 млн. кВт·ч), что составляет 85,4% от объема потребления.

Параметры частоты электрического тока в основной сети энергосистемы Чувашской Республики поддерживались в пределах, установленных соответствующими Стандартами.

Фактов превышения допустимых значений наибольшего рабочего напряжения в сети 220/110 кВ и выше не было.

Максимум потребления мощности с начала текущего года зафиксирован на уровне 867,02 МВт (25.01.2022) при суммарной нагрузке электростанций 907,7 МВт, что составляет 104,69% от потребления.

Среднесуточное значение температуры наружного воздуха составило в период с января по сентябрь 2022 года 7,4 0С, что на 0,2 0С выше показателя 2021 года (7,20C) и на 1,00C выше климатической нормы (6,40C).

Рассмотрены и утверждены сводные графики ремонтов энергетического оборудования, ЛЭП, сетевого оборудования, а также графики технического обслуживания устройств РЗА и устройств СДТУ, входящих в состав объектов диспетчеризации Нижегородского РДУ.

Выполнены все необходимые мероприятия для снижения вероятности неправильной работы устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики.

Все электростанции Чувашской энергосистемы обеспечили выполнение заданий по запасу резервного топлива (мазута) по состоянию на контрольные даты.

Запасы топлива: на 27.09.2022

№ п/п	Электростанция	Запас на 27.09.2022	ОНЗТ на 27.09.2022	% выполнения
1.	Чебоксарская ТЭЦ-2	4473,82	3932	113,8
2.	Новочебоксарская ТЭЦ-3	9833,213	9715	101,2

На 27.09.2022 на объектах электроэнергетики Чувашской Республики зарегистрировано 46 аварий, что на 33,3 % ниже, чем за аналогичный период 2021 года (69 аварий). В 2021-2022 году по энергосистеме Чувашской Республики аварии, повлекшие за собой массовые отключения, не зафиксированы.

Из общего количества аварий на 27.09.2022:

в генерирующих компаниях в 2022 году зафиксировано 6 аварий, что на 60,0 % ниже, чем за аналогичный период 2021 года (15 аварий).

в сетевых компаниях на объектах электроэнергетики напряжением 110 кВ и выше в 2022 году зафиксировано 40 аварий, что на 25,9 % ниже, чем за аналогичный период 2021 года (54 аварии).

Следует отметить снижение аварийности на оборудовании Филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» (с 46 до 32 аварий (на 30,4 %). Снижение аварийности на ЛЭП 110 кВ и выше обусловлено снижением грозовой активности. По причине воздействия повторяющихся стихийных явлений зафиксировано 8 аварий, что на 52,9% ниже, чем за аналогичный период 2021 года (17 аварий). Основными причинами аварийности остаются воздействие жизнедеятельности животных и птиц (12 из 32 аварии, 37,5%), несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых объемах технического обслуживания или ремонта оборудования и устройств (7 из 32 аварии, 21,9%).

На оборудовании филиала ПАО «ФСК ЕЭС» Средне Волжское ПМЭС отмечено незначительное увеличение аварийности с 3 до 5 аварий (66,7%). Основная причина аварийности – воздействие жизнедеятельности животных и птиц.

По остальным субъектам электроэнергетики наблюдается снижение количества аварий: Филиал «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс» с 11 до 6 аварий (45,5 %), Филиал «РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС» с 4 до 0 аварий (100%).

В 2022 году основное количество аварий на оборудовании электросетевых компаний энергосистемы Чувашской Республики, 33 из 40, произошло на ЛЭП 110 кВ и выше, что составляет 82,5 % от общего количества.

Аварий, связанных с образованием гололедо-изморозевых отложений в период ОС 2021/2022 не зафиксировано.

В целях подготовки Филиала АО «СО ЕЭС» Нижегородское РДУ, Представительства АО «СО ЕЭС» в Чувашской Республике – Чувашии к работе в отопительный сезон 2022/2023 годов выпущен приказ, утверждающий План подготовки Филиала АО «СО ЕЭС» Нижегородское РДУ, Представительства АО «СО ЕЭС» в Республике Марий Эл и Представительства АО «СО ЕЭС» в Чувашской Республике – Чувашии к работе в отопительный сезон 2022/2023 годов.

Все запланированные Планом мероприятия выполнены, обеспечена готовность к работе в отопительный сезон 2022/2023 годов.

Доклад Демидова Д.А. – заместителя директора – главного инженера филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - «Средневолжское ПМЭС»

В предприятии проведена подготовка к ОЗП в соответствии с приказом от 23.06.2022 №289 «Об организации подготовки филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Средне-Волжское ПМЭС к работе в ОС 2022/2023».

Выполнены 49 мероприятий по подготовке к ОС.

Территориально в Чувашской Республике обеспечивается готовность 5 аварийных бригад с 6-ю единицами спецтехники.

Завершены плановые ремонты ВЛ 220кВ и расчистка просек в рамках подготовки к ОЗП на 96,24 га.

Закончен плановый ремонт на подстанциях 220кВ, расположенных на территории Чувашской Республики.

Аварийным резервом укомплектованы на 100%.

Ресурсы Средне-Волжского предприятия рассредоточены на территории 5 субъектов Российской Федерации:

- Ульяновской области,
- Пензенской области,

- Республики Мордовия,
- Чувашской Республике,
- Республике Марий Эл.

При необходимости возможна мобилизация сил и средств предприятия для организации круглосуточного процесса устранения последствий возможных аварий и ЧС на объектах предприятия.

Оценка готовности предприятия к ОЗП проводится в соответствии с требованиями приказа Минэнерго России от 27.12.2017 №1233.

Текущий индекс готовности = 1,00.

Доклад Рехова В.В. - и.о. заместителя главного инженера по эксплуатации филиала ПАО «РусГидро» - «Чебоксарская ГЭС»

В настоящий момент Филиал готовится к работе в отопительный сезон 2022/2023 года. Для своевременной подготовки к работе в отопительный сезон 2022/2023 года в Филиале издан приказ от 14.06.2022 №ЧГЭС/97-0200 «О результатах прохождения отопительного сезона 2021/2022 года и задачах по подготовке к предстоящему отопительному сезону 2022/2023 года», с оценкой результатов прохождения отопительного сезона 2021/2022 года, в том числе с анализом недостатков в работе оборудования, зданий и сооружений, результатов расследования аварий, произошедших в отопительный сезон, разработкой и утверждением Плана мероприятий по подготовке Филиала к работе в отопительный сезон 2022/2023 года (далее – План мероприятий), в котором определен План мероприятий по подготовке Филиала к работе в отопительный сезон 2022/2023 года. Планом предусмотрено к выполнению 51 мероприятие. Мероприятия выполняется в соответствии с намеченными сроками, отклонений от объемов и сроков выполнения Плана мероприятий нет. По состоянию на 30.09.2022 выполнено 44 мероприятия.

Индекс готовности Филиала по состоянию на 25.08.2022 равен 1.

Выполнение ремонтной кампании 2022 года проходит в соответствии с утвержденным годовым графиком ремонтов.

Информация, предусматриваемая приказом МЭ РФ от 23.07.2012 №340 предоставляется в Министерство Энергетики Российской Федерации своевременно, по установленной форме, в установленные сроки.

Запрашиваемая информация о ходе подготовки Филиала к отопительному периоду 2022/2023 гг. предоставляется в Министерство промышленности и энергетики Чувашской Республики своевременно, по установленной форме, в установленные сроки.

Доклад Каплунова М.В. – заместителя главного инженера по эксплуатации Филиала «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс»

В целях своевременной и качественной подготовки Чебоксарской ТЭЦ-2, Новочебоксарской ТЭЦ-3 и Чувашских тепловых сетей Филиала (далее - энергообъекты) издан приказ от 23.06.2022 № 214 «О подготовке энергообъектов Филиала «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс» к работе в отопительный сезон 2022-2023» и разработаны мероприятия по подготовке к прохождению отопительного сезона 2022-2023 года. По состоянию на 28.09.2022 все мероприятия выполнены (на Чебоксарской ТЭЦ-2 из 44 мероприятий выполнено 44, на Новочебоксарской ТЭЦ-3 из 94 мероприятий выполнено 94, по Чувашским тепловым сетям из 29 мероприятий выполнено 29).

На энергообъектах Филиала создан запас резервного вида топлива мазута, превышающий нормативный: нормативный запас мазута на Чебоксарской ТЭЦ-2

по состоянию на 01.09.2022 установлен 3 932 т, фактический запас остатка превышает плановый и составляет 4 473 т (общий запас)/4 229 т (за вычетом мертвого остатка); на Новочебоксарской ТЭЦ-3 по состоянию на 01.09.2022 установлен 9 715 т, фактический запас остатка превышает плановый и составляет 10425 т (общий запас)/9 833 т (за вычетом мертвого остатка). Договоры на поставку природного газа (основной вид топлива) для энергообъектов Филиала заключены до 31.12.2023.

Ремонты основного оборудования выполняются в соответствии с утвержденными и согласованными графиками.

По состоянию на 28.09.2022 на энергообъектах филиала «Марий Эл и Чувашии» ПАО «Т Плюс» завершены ремонты всего основного оборудования (на Чебоксарской ТЭЦ-2 5 энергетических котлов типа ТГМЕ-464 и четыре паровые турбины типа ПТ-80/100-130/13, ПТ-135/165-130/15 (2 шт.), Т-110/120-130; на Новочебоксарской ТЭЦ-3 4 энергетических котла типа ТГМЕ-464, один энергетический котел типа ТГМ-84 и четыре паровые турбины типа ПТ-80/100-130/13, Т-110/120-130 (2 шт.), ПТ-50-130/13).

Одновременно с турбоагрегатами выполнены ремонты генераторов и блочных трансформаторов.

Ремонты вспомогательного оборудования электростанций и оборудования тепловых сетей выполнены в полном объеме в соответствии с утвержденными графиками.

15.02.2022, 16.02.2022, 17.02.2022, 18.02.2022, 21.02.2022, 22.02.2022 проведено опробование работы котлоагрегатов Чебоксарской ТЭЦ-2 на резервном виде топлива мазуте, замечаний не выявлено.

15.02.2022, 16.02.2022, 18.02.2022, 03.03.2022, 04.04.2022 проведено опробование работы котлоагрегатов Новочебоксарской ТЭЦ-3 на резервном виде топлива мазуте, замечаний не выявлено.

Гидравлические испытания тепловых сетей г. Чебоксары и г. Новочебоксарск проведены в соответствии с графиком в мае месяце 2022 года. Из 47 котельных Чувашских тепловых сетей ремонт завершен на 47. Запланированный текущий ремонт тепловых сетей на 28.09.2022 выполнен на 100%.

Для ликвидации последствий возможных аварийных ситуаций на энергообъектах Филиала организованы аварийные бригады (8 бригад, 68 человек, 9 единиц спецтехники).

Создан аварийный запас материально-технических ресурсов – на Чебоксарской ТЭЦ-2 на сумму 3 814, 303 тыс. руб., на Новочебоксарской ТЭЦ-3 на сумму 10 782,307 тыс. руб., в Чувашских тепловых сетях на сумму 3 441,061 тыс. руб.

Доклад Шкрыля И.М. – заместителя директора – главного инженера филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго»

В соответствии с Приказом ПАО «Россети Волга» «Об организации подготовки филиалов ПАО «Россети Волга» к работе в отопительный сезон 2022/2023 гг.» по Филиалу «Чувашэнерго» был издан соответствующий Приказ. Утвержден состав комиссий по проверке готовности производственных отделений филиала «Чувашэнерго» к работе в ОС 2022/2023 гг.

В целях своевременной подготовки Филиал «Чувашэнерго» к работе в отопительный сезон 2022/2023 гг. разработано 35 организационно-технических мероприятия, в том числе 20 основных мероприятий и 15 дополнительных. Все намеченные основные и дополнительные мероприятия выполнены Филиалом «Чувашэнерго» в полном объёме в установленные сроки, в соответствии с утверждённым план-графиком.

На I-м этапе, в период с 04.07.2022 г. по 31.08.2022 г. комиссией под председательством представителя ПАО «Россети Волга» была проведена предварительная проверка хода подготовки филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» к работе в ОС 2022/2023 гг.

На основании акта проверки ПАО «Россети Волга» издано распоряжение «Об устранении замечаний, выявленных по итогам предварительной проверки готовности филиалов ПАО «Россети Волга» к работе в ОС 2022/2023 гг.».

Были намечены для устранения 14 мероприятий, выявленные в ходе проведения проверки. Все выявленные комиссией недостатки производственной деятельности на 2-м этапе с 01.09.2022 г. по 21.09.2022 г. устраниены в полном объеме.

Завершены ремонтные работы на объектах, влияющих на прохождение ОС 2022/2023 гг.

Проведены тренировки персонала, учения по ликвидации аварий, характерных для низких температур.

Итоговая комиссия проверка готовности филиала ПАО «Россети Волга» - «Чувашэнерго» к работе в отопительный сезон 2022/2023 гг. намечена с 04.10.2022 по 05.10.2022 г., после прохождения Филиалом I и II этапов предварительной проверки.

Ежемесячно производится расчет индекса готовности к работе в ОС 2022/2023 гг. филиала «Чувашэнерго» в соответствии с утвержденной Методикой Министерства энергетики РФ.

Индекс готовности Филиала «Чувашэнерго» к работе в ОЗП равен единице.

Бригады АВР	Всего:			в том числе МБ		
	бригад	чел.	ед.техн.	бригад	чел.	ед.техн.
Алатырское ПО	7	45	17	2	17	5
Северное ПО	21	161	74	2	15	4
Южное ПО	13	80	36	2	16	6
Всего по Филиалу:	41	286	127	6	48	15

Для организации временного электроснабжения потребителей (социально значимых объектов) электрической энергией в период проведения аварийно-восстановительных работ в Филиале «Чувашэнерго» имеется 42 ед. РИСЭ суммарной мощностью 1,38 МВт (16 ед. РИСЭ мощностью более 30 кВт, и 26 ед. РИСЭ мощностью до 30 кВт).

РИСЭ	<30кВт		≥30кВт		Кол-во РИСЭ	PΣ
	шт.	кВт	шт.	кВт		
Алатырское ПО	5	14	4	240	9	254
Северное ПО	12	46,6	7	500	19	546,6
Южное ПО	9	28,9	5	550	14	578,9
Всего по Филиалу:	26	89,5	16	1290	42	1379,5

В филиале обеспечено наличие материалов и оборудования аварийного резерва, которые могут быть использованы при проведении аварийно-восстановительных работ на электросетевых объектах.

*Доклад Маклыгина А.Ю. – директора ГУП Чувашской Республики «ЧГЭС»
Минпромэнерго Чувашии*

Предприятием в настоящее время в полном объеме выполнены плановые мероприятия по подготовке объектов электроснабжения к осенне-зимнему периоду, а также организовано круглосуточное дежурство персонала предприятия, сформирован аварийный запас необходимых материалов и оборудования, подготовлены специализированная техника и автомобильный транспорт в целях подготовки к работе в предстоящий осенне-зимний период и обеспечение надежного и качественного электроснабжения потребителей.

План выполнения мероприятий по подготовке объектов электроснабжения к ОЗП 2022-2023 гг. по ГУП Чувашской Республики «ЧГЭС» Минпромэнерго Чувашии

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	План к ОЗП 2022-2023	Выполнено с начала года на 30.09.2022	% выполнения
1	Ремонт воздушных линий ВЛ-0,4/6/10кВ	км	31,50	31,50	100%
2	Ремонт кабельных линий КЛ-0,4/6/10кВ	км	1,21	1,21	100%
3	Ремонт электрооборудования ТП, РП	шт	42	42	100%
4	Ремонт силовых трансформаторов	шт	13	13	100%
5	Ремонт зданий и сооружений (ТП, КТП, РП)	шт	42	42	100%