

ПРОТОКОЛ

ЗАОЧНОГО ЗАСЕДАНИЯ ШТАБА ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗОПАСНОСТИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ

г. Кострома

30 сентября 2022 года № 5

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ
ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГУБЕРНАТОРА КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ,
РУКОВОДИТЕЛЬ ШТАБА
И.Е. МАЛЯКИН

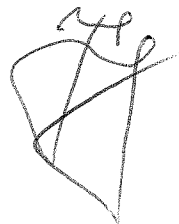
Список участников заседания Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения на территории Костромской области прилагается.

Об утверждении Положения о проведении Штабом по обеспечению безопасности электроснабжения на территории Костромской области оценки готовности территориальных сетевых организаций к предотвращению нарушений электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон

1. Принять к сведению информацию о результатах заочного голосования членов Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения на территории Костромской области по вопросу повестки заседания об утверждении Положения о проведении Штабом по обеспечению безопасности электроснабжения на территории Костромской области оценки готовности территориальных сетевых организаций к предотвращению нарушений электроснабжения и (или) ликвидации его последствий в отопительный сезон (далее – Положение): «ЗА» - 19 голосов, «ПРОТИВ» - 0 голосов, «ВОЗДЕРЖАЛСЯ» - 2 голоса.

2. На основании поступивших согласно приложению к настоящему протоколу опросных листов с решением «ЗА» по вопросу повестки заседания утвердить прилагаемое Положение.

Заместитель губернатора
Костромской области, руководитель
Штаба по обеспечению безопасности
электроснабжения на территории
Костромской области



И.Е. Малякин

Утверждено
протоколом заседания Штаба по
обеспечению безопасности
электроснабжения на территории
Костромской области
от 29.09.2022 № 5

**Положение
о проведении Штабом по обеспечению безопасности электроснабжения на
территории Костромской области оценки готовности территориальных
сетевых организаций 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 10.05.2017 № 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 10.05.2017 № 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 на территории Костромской области.

6. При необходимости по решению Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения на территории Костромской области исполнительными органами Костромской области, осуществляющим реализацию государственной политики в области электроэнергетики, 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.

II. Порядок проведения Штабом по обеспечению безопасности электроснабжения на территории Костромской области оценки готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения

7. Оценка готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения осуществляется на основании результатов проводимых Штабом по обеспечению безопасности электроснабжения на территории Костромской области 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 Костромской области.

9. Результаты оценки готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения рассматриваются на заседании Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения на территории Костромской области, 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 Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения на территории Костромской области оформляется протоколом заседания Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения на территории Костромской области.

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 IV 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 Штабом по

обеспечению безопасности электроснабжения на территории Костромской области плана мероприятий по устранению недостатков и замечаний.

14. При выявлении недостатков, не являющихся нарушениями основных и (или) дополнительных условий готовности, Штаб по обеспечению безопасности электроснабжения на территории Костромской области вправе рекомендовать ТСО устранить выявленные недостатки в согласованные сроки независимо от принятого решения о готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения.

15. Протокол заседания Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения на территории Костромской области о результатах оценки готовности ТСО к предотвращению нарушений электроснабжения субъекта Российской Федерации не позднее 10 ноября текущего года размещается на официальном сайте Департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области и представляется в Правительственную комиссию по обеспечению безопасности электроснабжения (федеральный штаб).

16. ТСО, в отношении которой по результатам оценки Штабом по обеспечению безопасности электроснабжения на территории Костромской области было принято решение о ее неготовности к предотвращению нарушений электроснабжения, имеет право направить обращение в Штаб по обеспечению безопасности электроснабжения на территории Костромской области с обжалованием принятого решения и приложением обосновывающих материалов.

III. 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 Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения на территории Костромской области разрабатывает план мероприятий по устранению выявленных недостатков и замечаний (далее – план мероприятий) и обеспечивает его выполнение в согласованные Штабом по обеспечению безопасности электроснабжения на территории Костромской области сроки.

Утвержденный план мероприятий не позднее 3 рабочих дней с даты подписания направляется ТСО в Штаб по обеспечению безопасности электроснабжения на территории Костромской области.

18. В случаях, указанных в пункте 13 настоящего Положения, ТСО ежемесячно (не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным) представляет в Штаб по обеспечению безопасности электроснабжения на территории Костромской области отчет о выполнении плана мероприятий.

19. В случае не устранения ТСО, признанной готовой к предотвращению нарушений электроснабжения по специальному решению Штаба по обеспечению безопасности электроснабжения на территории Костромской области, замечаний в согласованные сроки, Штаб по обеспечению безопасности электроснабжения на территории Костромской области своим решением вправе признать ТСО неготовой к предотвращению нарушений электроснабжения с отменой ранее принятого решения о готовности.

IV. 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.*

Ежегодно в III квартале проводится противоаварийная тренировка. В результате проведенного 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. Оценке 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 предоставлении 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 10.05.2017 № 543.

Список
участников заочного заседания Штаба по обеспечению безопасности
электроснабжения на территории Костромской области
под председательством заместителя губернатора Костромской области,
руководителя Штаба И.Е. Малякина

30 сентября 2022 г.

Первый заместитель директора Департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области, заместитель руководителя Штаба	И.Р. Пищаев
Заместитель генерального директора - директор филиала ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго», заместитель руководителя Штаба	А.Г. Самойлов
Директор филиала АО «СО ЕЭС» Региональное диспетчерское управление энергосистем Костромской и Ивановской областей, заместитель руководителя Штаба	Р.П. Федоров
Начальник отдела энергетики, газоснабжения, нормативов и технологических потерь Департамента строительства, ЖКХ и ТЭК Костромской области, секретарь Штаба	М.В. Бубнов
Заместитель начальника государственной жилищной инспекции Костромской области	Т.Р. Барабошкина
Директор департамента региональной безопасности Костромской области	С.Л. Баранов
Заместитель начальника Костромского центра по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды - филиала ФГБУ «Центральное управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды»	М.А. Лукашева
Начальник отдела департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Л.В. Осипова
Заместитель руководителя – начальник отдела Костромского УФАС России	О.Е. Малов
Заместитель руководителя Центрального управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору	Д.В. Пузанов
Директор филиала «Костромская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация»	А.А. Николаев
Начальник РЭС «Ивановский» филиала «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»	П.В. Забродин

Технический директор Костромской ТЭЦ-1 и Костромской ТЭЦ-2 ПАО «ТГК-2» г. Кострома	Д.А. Заведеев
Главный инженер ПАО «Костромская сбытовая компания»	Е.С. Потехин
Генеральный директор ООО «НОВАТЭК - Кострома»	Д.М. Смирнов
Первый заместитель директора - главный инженер филиала ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго»	А.Н. Мелузов
Директор филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - Вологодское предприятие магистральных электрических сетей	И.В. Суловицын
Генеральный директор АО «Газпром газораспределение Кострома»	А.Е. Исаков
Заместитель начальника Управления гражданской обороны и защиты населения – начальник отдела Главного управления МЧС России по Костромской области	Ю.В. Калашников