



КонсультантПлюс

Постановление Правительства РФ от
29.09.2025 N 1489
"Об утверждении Правил расследования
причин аварий в электроэнергетике и
инцидентов в электроэнергетике"

Документ предоставлен **КонсультантПлюс**

www.consultant.ru

Дата сохранения: 19.02.2026

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 29 сентября 2025 г. N 1489

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПРАВИЛ РАССЛЕДОВАНИЯ ПРИЧИН АВАРИЙ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ИНЦИДЕНТОВ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

В соответствии с [пунктом 1 статьи 21](#) и [пунктом 3 статьи 28.5](#) Федерального закона "Об электроэнергетике" Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые:

[Правила](#) расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике;

[изменения](#), которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации.

2. Установить, что:

положения [Правил](#), утвержденных настоящим постановлением, распространяются на отношения по организации и проведению расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике, произошедших начиная с 1 января 2026 г.;

расследование причин аварий в электроэнергетике, произошедших до 31 декабря 2025 г. включительно, и оформление их результатов проводятся в соответствии с [Правилами](#) расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 г. N 846 "Об утверждении Правил расследования причин аварий в электроэнергетике";

для целей расследования причин аварий в электроэнергетике, предусмотренных [абзацем третьим](#) настоящего пункта, положения [пунктов 12 и 40](#) Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам коммерческого оператора оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", и [пункта 138](#) Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. N 937 "Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", применяются в редакции, действовавшей до дня вступления в силу настоящего постановления.

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2026 г.

Председатель Правительства
Российской Федерации
М.МИШУСТИН

Утверждены
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 29 сентября 2025 г. N 1489

ПРАВИЛА РАССЛЕДОВАНИЯ ПРИЧИН АВАРИЙ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ И ИНЦИДЕНТОВ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

I. Общие положения

1. Настоящие Правила определяют порядок расследования причин возникновения и развития (далее - расследование причин) аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике, произошедших на объектах электроэнергетики и в энергопринимающих установках потребителей электрической энергии (далее - объекты электроэнергетики), в том числе устанавливают:

критерии отнесения технологических нарушений на объектах электроэнергетики (далее - технологические нарушения в электроэнергетике) к авариям в электроэнергетике или инцидентам в электроэнергетике;

распределение функций по организации и проведению расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике и участию в проведении такого расследования;

порядок организации и проведения расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике;

порядок оформления результатов расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике;

порядок разработки мероприятий по устранению причин произошедших аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике и предотвращению возникновения аналогичных аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике, устранению выявленных при расследовании недостатков (далее - противоаварийные мероприятия) и контроля за их выполнением;

порядок систематизации информации об авариях в электроэнергетике и инцидентах в электроэнергетике и представления отчетов об авариях в электроэнергетике и инцидентах в

электроэнергетике.

2. Настоящие Правила распространяются на:

субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, которые владеют на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства и (или) объектами по производству электрической энергии (далее - владелец объекта электроэнергетики);

субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике - системного оператора электроэнергетических систем России (далее - субъект оперативно-диспетчерского управления);

федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный Правительством Российской Федерации на осуществление функций по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса (далее - уполномоченный федеральный орган исполнительной власти);

федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на осуществление федерального государственного энергетического надзора в сфере электроэнергетики (далее - орган федерального государственного энергетического надзора);

иных юридических и физических лиц, принимающих участие в расследовании причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике в соответствии с настоящими Правилами.

3. Для целей настоящих Правил под технологическими нарушениями в электроэнергетике понимаются:

аварийное снижение мощности генерирующего оборудования электростанции, функционирующей в составе Единой энергетической системы России, на величину 25 МВт и более (электростанции, функционирующей в составе технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, - на величину 5 МВт и более). Под аварийным снижением мощности генерирующего оборудования электростанции понимается снижение фактической (текущей) мощности генерирующего оборудования электростанции вследствие отключения вспомогательного оборудования или возникновения иной неисправности на электростанции;

аварийное отключение и (или) повреждение линии электропередачи, оборудования объекта электроэнергетики. Под аварийным отключением линии электропередачи, оборудования объекта электроэнергетики понимается их отключение коммутационными аппаратами, действием (в том числе неправильным) автоматических защитных устройств, либо персоналом вследствие недопустимого отклонения технологических параметров работы линии электропередачи или оборудования, либо вследствие ошибочных или неправильных действий (бездействия) персонала. При этом в качестве отключения и (или) повреждения линии электропередачи рассматривается отключение (повреждение) линии электропередачи в целом, а также отключение (повреждение) одной цепи двухцепной или многоцепной линии электропередачи. Под автоматическими защитными устройствами понимаются комплексы и устройства релейной защиты и автоматики, технологические защиты и автоматика тепломеханического, гидроэнергетического оборудования и иные устройства, предназначенные для отключения

поврежденной линии электропередачи и (или) оборудования объекта электроэнергетики;

неправильная работа комплексов и устройств релейной защиты и автоматики или иных автоматических защитных устройств;

нарушение (отказ) в работе средств диспетчерского и технологического управления, включая оборудование телемеханики и связи, а также нарушение (отказ) в работе автоматизированных систем диспетчерского управления диспетчерского центра субъекта оперативно-диспетчерского управления (далее - диспетчерский центр), автоматизированных систем технологического управления центра управления сетями, центра управления ветровыми (солнечными) электростанциями, центра управления каскадом малых гидроэлектростанций или структурного подразделения потребителя электрической энергии, осуществляющего функции оперативно-технологического управления, в том числе функции технологического управления и ведения, в отношении принадлежащих ему линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электросетевого хозяйства, находящихся в зоне эксплуатационного обслуживания потребителя электрической энергии (далее - центр управления), автоматизированных систем управления технологическими процессами объектов электроэнергетики;

недопустимое отклонение технологических параметров работы линии электропередачи, оборудования или устройства объекта электроэнергетики. Под недопустимым отклонением технологических параметров работы линии электропередачи, оборудования или устройства объекта электроэнергетики понимается возникновение неисправности в их работе, недопустимой по условиям безопасной эксплуатации линии электропередачи, оборудования или устройства, предусмотренным в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативно-техническими документами и технической документацией, и приведшей к принятию срочных мер по выводу из работы неисправной линии электропередачи, оборудования или устройства объекта электроэнергетики в целях предотвращения их разрушения или дальнейшего повреждения;

отказ оперативного персонала объекта электроэнергетики (центра управления) от выполнения диспетчерской команды диспетчерского персонала субъекта оперативно-диспетчерского управления (далее - диспетчерская команда), команды на изменение технологического режима работы и эксплуатационного состояния линии электропередачи, оборудования и устройства, выданной оперативным персоналом (далее - команда оперативного персонала) иного субъекта электроэнергетики (в случае, когда в соответствии с правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденными уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, выполнение команды оперативного персонала является обязательным), либо изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния линии электропередачи, оборудования и устройства без получения диспетчерской команды или диспетчерского разрешения диспетчерского персонала субъекта оперативно-диспетчерского управления, команды оперативного персонала иного субъекта электроэнергетики или выдаваемого им подтверждения возможности изменения технологического режима работы и эксплуатационного состояния линии электропередачи, оборудования и устройства (далее - подтверждение оперативного персонала), за исключением случаев, когда невыполнение диспетчерской команды (команды оперативного персонала) или изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния без диспетчерской команды или диспетчерского разрешения (команды оперативного персонала или подтверждения оперативного персонала) допускается в соответствии с [Правилами](#) оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 854 "Об утверждении Правил

оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике", или правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденными уполномоченным федеральным органом исполнительной власти;

переход тепловой электростанции в режим выживания с использованием неснижаемого запаса топлива.

Для целей настоящих Правил:

под диспетчерской связью понимается телефонная связь для оперативных переговоров между диспетчерским персоналом субъекта оперативно-диспетчерского управления и (или) оперативным персоналом, организованная в соответствии с [Правилами](#) технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. N 937 "Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации". Телефонная сеть связи общего пользования, мобильная (сотовая) связь и связь посредством информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" диспетчерской связью не являются;

под полной потерей диспетчерской связи, телеметрической информации, дистанционного управления или управляющих воздействий режимной и (или) противоаварийной автоматики понимается прекращение приема или передачи по основному и резервному каналам связи любого из таких типов технологической информации, как информация, передаваемая в ходе осуществления оперативных переговоров между диспетчерским персоналом субъекта оперативно-диспетчерского управления и (или) оперативным персоналом с использованием диспетчерской связи, телеметрическая информация, информация, передаваемая при осуществлении дистанционного управления, и управляющие воздействия режимной и (или) противоаварийной автоматики.

Критерии отнесения технологических нарушений в электроэнергетике к авариям в электроэнергетике или инцидентам в электроэнергетике предусмотрены [пунктами 7 - 9](#) настоящих Правил.

4. Технологические нарушения в электроэнергетике, произошедшие на атомных электростанциях, расследуются в соответствии с настоящими Правилами. В случае если технологическое нарушение в электроэнергетике, произошедшее на атомной электростанции, соответствует категориям нарушений в работе атомной электростанции, подлежащих расследованию в соответствии с федеральными нормами и правилами в области использования атомной энергии, указанные нарушения в работе атомной электростанции также подлежат расследованию в соответствии с федеральными нормами и правилами в области использования атомной энергии.

Расследование причин технологического нарушения в электроэнергетике, явившегося причиной или следствием возникновения пожара или чрезвычайной ситуации, осуществляется в соответствии с настоящими Правилами. Расследование причин пожара или чрезвычайной ситуации, возникшей вследствие технологического нарушения на объекте электроэнергетики, осуществляется в порядке, установленном соответственно законодательством Российской Федерации в области пожарной безопасности или законодательством Российской Федерации в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций.

Расследование причин технологического нарушения в электроэнергетике, явившегося следствием аварии на гидротехническом сооружении объекта электроэнергетики и (или) следствием аварии или инцидента на опасном производственном объекте в составе объекта электроэнергетики, осуществляется в соответствии с настоящими Правилами. Техническое расследование причин аварии на гидротехническом сооружении объекта электроэнергетики, аварии и инцидента на опасном производственном объекте в составе объекта электроэнергетики осуществляется в порядке, установленном соответственно законодательством о безопасности гидротехнических сооружений и законодательством Российской Федерации о промышленной безопасности опасных производственных объектов.

Расследование причин технологического нарушения в электроэнергетике, приведшего к возникновению аварийной ситуации в сфере теплоснабжения, осуществляется в соответствии с настоящими Правилами. Расследование причин аварийной ситуации в сфере теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством Российской Федерации в сфере теплоснабжения.

5. В соответствии с настоящими Правилами расследованию подлежат технологические нарушения в электроэнергетике, произошедшие на объектах электроэнергетики, расположенных на территории Российской Федерации. Расследование причин технологических нарушений в электроэнергетике, произошедших на межгосударственных линиях электропередачи или связанных с нарушением параллельной (совместной) работы Единой энергетической системы России с электроэнергетическими системами (далее - энергосистема) иностранных государств, осуществляется в соответствии с положениями международных договоров.

6. Отключения и повреждения вводимых в эксплуатацию линий электропередачи или оборудования, в том числе после завершения их строительства (реконструкции, модернизации, технического перевооружения), замены (установки), произошедшие до успешного завершения комплексного опробования линий электропередачи и основного электротехнического оборудования в соответствии с правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденными уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (генерирующего оборудования - в соответствии с правилами проведения испытаний и определения общесистемных технических параметров и характеристик генерирующего оборудования, утвержденными уполномоченным федеральным органом исполнительной власти), расследованию и учету в соответствии с настоящими Правилами не подлежат.

В соответствии с настоящими Правилами также не подлежат расследованию и учету:

технологические нарушения в электроэнергетике, связанные с отключением линий электропередачи или оборудования, произошедшие при проведении испытаний, программами проведения которых предусмотрена возможность отключения линий электропередачи или оборудования;

единичное аварийное отключение и (или) повреждение линии электропередачи классом напряжения до 1000 В или оборудования напряжением до 1000 В, которое не привело к прекращению электроснабжения потребителей или возникновению аварии в электроэнергетике или инцидента в электроэнергетике первой категории (далее - инцидент I категории), предусмотренных [пунктами 7 и 8](#) настоящих Правил;

аварийное отключение и (или) повреждение насосов, иных агрегатов и механизмов электростанции, относящихся к вспомогательному оборудованию, которое не привело к аварийному снижению (независимо от величины) мощности генерирующего оборудования электростанции.

7. Технологическое нарушение в электроэнергетике является аварией в электроэнергетике, если в результате такого нарушения произошло прекращение электроснабжения потребителей электрической энергии суммарной мощностью 100 МВт и более, в том числе в результате фактической реализации графиков временного отключения потребления суммарным объемом 100 МВт и более.

Технологическое нарушение в электроэнергетике не является аварией в случае, если электроснабжение отключенных потребителей электрической энергии восстановлено действием устройства автоматического повторного включения отключившейся линии электропередачи или электротехнического оборудования.

8. Технологическое нарушение в электроэнергетике является инцидентом I категории, если такое нарушение не соответствует критериям аварии в электроэнергетике, указанным в [пункте 7](#) настоящих Правил, и состоит в наступлении либо повлекло наступление одного или нескольких из следующих событий:

а) отклонение частоты электрического тока в энергосистеме или ее части в течение суток за пределы $50,00 \pm 0,2$ Гц продолжительностью 3 часа и более или за пределы $50,00 \pm 0,4$ Гц продолжительностью 30 минут и более;

б) превышение фактическим перетоком активной мощности в контролируемом сечении значения максимально допустимого перетока активной мощности (при работе энергосистемы в вынужденном режиме - допустимого в вынужденном режиме перетока активной мощности) длительностью 1 час и более;

в) аварийное отключение и (или) повреждение электротехнического оборудования напряжением 110 кВ и выше или линий электропередачи классом напряжения 110 кВ и выше (в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе - также относящихся к объектам диспетчеризации оборудования напряжением 35 кВ и линий электропередачи классом напряжения 35 кВ);

г) аварийное отключение и (или) повреждение основного энергетического оборудования единичной установленной мощностью 25 МВт и более (в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе - мощностью 5 МВт и более) на электростанции;

д) аварийное снижение рабочей мощности электростанции на величину 25 МВт и более (для электростанций установленной генерирующей мощностью менее 25 МВт, входящих в состав технологически изолированной территориальной электроэнергетической системы, - аварийное снижение рабочей мощности электростанции на величину 5 МВт и более);

е) неправильная работа устройства (комплекса) противоаварийной автоматики, в результате которой произошло отключение нагрузки потребителей электрической энергии суммарной мощностью 10 МВт и более либо отключение электротехнического оборудования напряжением

110 кВ и выше, линии электропередачи классом напряжения 110 кВ и выше или основного энергетического оборудования установленной мощностью 25 МВт и более (в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе - мощностью 5 МВт и более);

ж) нарушение (отказ) в работе средств диспетчерского и технологического управления и (или) автоматизированных систем, указанных в [абзаце пятом пункта 3](#) настоящих Правил, в том числе каналов связи между диспетчерским центром и объектом электроэнергетики, либо между объектом электроэнергетики и центром управления, либо между диспетчерским центром и центром управления, в результате которого произошло любое из следующих событий продолжительностью 1 час и более:

полная потеря диспетчерской связи между диспетчерским центром и электростанцией установленной генерирующей мощностью 25 МВт и более (в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе - установленной генерирующей мощностью 5 МВт и более) или объектом электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше (в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе - классом напряжения 35 кВ и выше);

полная потеря диспетчерской связи между электростанцией установленной генерирующей мощностью 25 МВт и более (в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе - установленной генерирующей мощностью 5 МВт и более) или объектом электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше (в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе - классом напряжения 35 кВ и выше) и центром управления, осуществляющим в отношении указанных электростанции или объекта электросетевого хозяйства функции технологического управления (ведения);

полная потеря передачи телеметрической информации или потеря передачи (приема) управляющих воздействий режимной и (или) противоаварийной автоматики между диспетчерским центром и электростанцией установленной генерирующей мощностью 25 МВт и более (в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе - установленной генерирующей мощностью 5 МВт и более) или объектом электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше (в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе - классом напряжения 35 кВ и выше);

полная потеря диспетчерской связи между диспетчерским центром и центром управления;

полная потеря дистанционного управления технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием электросетевого оборудования и устройствами (функциями устройств) релейной защиты и автоматики объекта электроэнергетики, указанного в [абзаце втором](#) настоящего подпункта, из диспетчерского центра;

полная потеря дистанционного управления активной и реактивной мощностью генерирующего оборудования ветровых и солнечных электростанций или малых гидроэлектростанций установленной генерирующей мощностью 25 МВт и более (в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе - установленной генерирующей мощностью 5 МВт и более) из диспетчерского центра;

полная потеря дистанционного управления технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием оборудования и устройств объекта электроэнергетики, указанного в [абзаце втором](#) настоящего подпункта, из центра управления, осуществляющего в

отношении его функции технологического управления (ведения);

з) отказ оперативного персонала объекта электроэнергетики (центра управления) от выполнения диспетчерской команды (команды оперативного персонала иного субъекта электроэнергетики в случае, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике выполнение такой команды является обязательным), либо изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния линии электропередачи, оборудования и устройства, находящихся в диспетчерском или технологическом управлении (ведении), без получения диспетчерской команды или диспетчерского разрешения диспетчерского персонала субъекта оперативно-диспетчерского управления (команды оперативного персонала или подтверждения оперативного персонала иного субъекта электроэнергетики), за исключением случаев, когда невыполнение диспетчерской команды (команды оперативного персонала) или изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния без диспетчерской команды или диспетчерского разрешения (команды оперативного персонала или подтверждения оперативного персонала) допускается в соответствии с **Правилами** оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 854 "Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике", или правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденными уполномоченным федеральным органом исполнительной власти;

и) переход тепловой электростанции установленной генерирующей мощностью 25 МВт и более (в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе - установленной генерирующей мощностью 5 МВт и более) в режим выживания с использованием неснижаемого запаса топлива;

к) полная потеря питания собственных нужд, оперативного тока, давления в магистралях сжатого воздуха на электростанции установленной генерирующей мощностью 25 МВт и более (в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе - установленной генерирующей мощностью 5 МВт и более) или на объекте электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше продолжительностью 1 час и более;

л) массовые аварийные отключения и (или) повреждения линий электропередачи классом напряжения 6 - 35 кВ в количестве 10 штук и более, произошедшие в течение 8 часов на территории одного субъекта Российской Федерации в результате воздействия природных явлений, при одновременном нахождении в отключенном состоянии 10 и более линий электропередачи в течение 30 минут и более, если такие аварийные отключения и (или) повреждения привели к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии суммарной мощностью от 10 МВт до 100 МВт.

9. Технологическое нарушение в электроэнергетике, не соответствующее критериям аварии в электроэнергетике или инцидента I категории, указанным в **пунктах 7 и 8** настоящих Правил, является инцидентом в электроэнергетике второй категории (далее - инцидент II категории).

10. Распределение между органом федерального государственного энергетического надзора и территориальными органами органа федерального государственного энергетического надзора (далее - территориальные органы федерального государственного энергетического надзора), уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, субъектом оперативно-диспетчерского управления и владельцами объектов электроэнергетики функций по организации и проведению расследования причин аварий в электроэнергетике, инцидентов I

категории и инцидентов II категории и участию в проведении такого расследования осуществляется в соответствии с [разделом II](#) настоящих Правил.

11. Организация и проведение расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике в порядке, установленном [разделом III](#) настоящих Правил, и оформление результатов такого расследования в порядке, установленном [разделом IV](#) настоящих Правил, осуществляются в отношении аварий в электроэнергетике, инцидентов I категории, а также:

инцидентов II категории, произошедших на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии;

инцидентов II категории, произошедших при возникновении или развитии аварии в электроэнергетике или инцидента I категории, либо если в результате таких инцидентов II категории произошли технологически связанные аварийные отключения и (или) повреждения линий электропередачи и (или) оборудования либо неправильная работа устройств (комплексов) противоаварийной автоматики на одном или нескольких объектах электроэнергетики, соответствующие критериям аварии в электроэнергетике или инцидента I категории.

Организация и проведение расследования причин инцидентов II категории, не указанных в [абзацах втором и третьем](#) настоящего пункта, оформление их результатов, учет таких инцидентов II категории осуществляются владельцами объектов электроэнергетики, субъектом оперативно-диспетчерского управления в порядке, установленном принимаемыми ими локальными нормативными актами. Действие положений [пунктов 21 - 43 раздела III](#), [раздела IV](#), [пунктов 58 - 62 раздела V](#) и [раздела VI](#) настоящих Правил на такие инциденты II категории не распространяется.

II. Распределение функций по организации и проведению расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике и участию в проведении такого расследования

12. Орган федерального государственного энергетического надзора и территориальные органы федерального государственного энергетического надзора осуществляют организацию расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории, соответствующих следующим критериям, и обеспечивают его проведение комиссиями по расследованию причин аварии в электроэнергетике или инцидента в электроэнергетике (далее - комиссия), формируемыми органом федерального государственного энергетического надзора или территориальными органами федерального государственного энергетического надзора:

а) аварии в электроэнергетике, состоящие в наступлении одного или нескольких из следующих событий:

аварийные отключения и (или) повреждения линий электропередачи классом напряжения 110 кВ и выше в количестве 5 штук и более, произошедшие в течение промежутка времени менее 6 часов на территории одного субъекта Российской Федерации в результате воздействия природных явлений, при одновременном нахождении в отключенном состоянии 5 и более указанных линий электропередачи в течение 30 минут и более;

массовые аварийные отключения и (или) повреждения линий электропередачи классом напряжения 6 - 35 кВ в количестве 10 штук и более, произошедшие в течение 8 часов на территории одного субъекта Российской Федерации в результате воздействия природных явлений, если они привели к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии продолжительностью более 3 часов;

аварийные отключения и (или) повреждения 2 и более линий электропередачи классом напряжения 110 кВ и выше либо линии электропередачи классом напряжения 110 кВ и выше и оборудования объекта электроэнергетики, указанного в [абзаце пятом](#) настоящего подпункта;

аварийные отключения и (или) повреждения на 2 и более объектах электроэнергетики электротехнического оборудования напряжением 110 кВ и выше и (или) основного энергетического оборудования установленной мощностью 25 МВт и более (в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе - установленной мощностью 5 МВт и более);

неправильная работа комплекса или устройства противоаварийной автоматики, обусловленная в том числе неправильными действиями персонала;

б) инциденты I категории, указанные в [подпунктах "а", "б" и "и" пункта 8](#) настоящих Правил, а также аварии в электроэнергетике, произошедшие в результате наступления событий, указанных в [подпунктах "а" и "б" пункта 8](#) настоящих Правил;

в) инциденты I категории, указанные в [подпункте "з" пункта 8](#) настоящих Правил, в случае если такой инцидент состоит в отказе оперативного персонала объекта электроэнергетики (центра управления) от выполнения диспетчерской команды диспетчерского персонала субъекта оперативно-диспетчерского управления или изменении эксплуатационного состояния линии электропередачи, оборудования и устройства, находящихся в диспетчерском управлении (ведении), без получения диспетчерской команды или диспетчерского разрешения диспетчерского персонала субъекта оперативно-диспетчерского управления;

г) инциденты I категории, указанные в [подпунктах "в" и "г" пункта 8](#) настоящих Правил, связанные с разрушением проточной части турбины установленной мощностью 100 МВт и более, силового трансформатора (автотрансформатора) мощностью 100 МВА и более или турбины установленной мощностью 100 МВт и более с изменением их формы или геометрических размеров или смещением корпуса на фундаменте либо связанные с повреждением генератора установленной мощностью 100 МВт и более с разрушением его статора или ротора;

д) инциденты I категории, указанные в [подпункте "ж" пункта 8](#) настоящих Правил, в результате которых в отношении электростанции установленной генерирующей мощностью 25 МВт и более или объекта электросетевого хозяйства классом напряжения 220 кВ и выше (в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе - классом напряжения 110 кВ и выше) произошла полная потеря одновременно передачи телеметрической информации между указанными электростанцией или объектом электросетевого хозяйства и диспетчерским центром, диспетчерской связи между диспетчерским центром и указанными электростанцией или объектом электросетевого хозяйства и дистанционного управления технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием электросетевого оборудования и устройствами (функциями устройств) релейной защиты и автоматики таких

электростанции или объекта электросетевого хозяйства (для электростанций или объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых предусмотрено дистанционное управление) из диспетчерского центра;

е) аварии в электроэнергетике и инциденты I категории в случаях, указанных в [пункте 42](#) настоящих Правил.

13. Владелец объекта электроэнергетики, а также субъект оперативно-диспетчерского управления в отношении принадлежащих ему устройств (комплексов) противоаварийной или режимной автоматики, автоматизированных систем диспетчерского управления, средств диспетчерского и технологического управления, установленных в диспетчерских центрах, осуществляют организацию и обеспечивают проведение формируемыми ими комиссиями расследования причин аварий в электроэнергетике, инцидентов I категории и инцидентов II категории, за исключением аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории, расследование причин которых в соответствии с настоящими Правилами осуществляется комиссией, формируемой органом федерального государственного энергетического надзора или территориальным органом федерального государственного энергетического надзора.

14. В случае если авария в электроэнергетике или инцидент I категории соответствует одновременно условиям проведения расследования комиссией, формируемой органом федерального государственного энергетического надзора или территориальным органом федерального государственного энергетического надзора, и комиссией, формируемой владельцем объекта электроэнергетики (субъектом оперативно-диспетчерского управления), организация и проведение расследования причин такой аварии в электроэнергетике или инцидента I категории осуществляются органом федерального государственного энергетического надзора или территориальным органом федерального государственного энергетического надзора и формируемой им комиссией с соблюдением положений [пунктов 26, 37, 44 и 48](#) настоящих Правил.

15. Расследование причин аварий в электроэнергетике, указанных в [абзацах втором и третьем подпункта "а" и подпункте "б" пункта 12](#) настоящих Правил, а также инцидентов I категории, указанных в [подпунктах "б" и "в" пункта 12](#) настоящих Правил, осуществляется при обязательном участии уполномоченного федерального органа исполнительной власти.

16. Расследование причин аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории, указанных в [пунктах 12 и 14](#) настоящих Правил, проводимое комиссией, формируемой органом федерального государственного энергетического надзора или территориальным органом федерального государственного энергетического надзора, осуществляется при обязательном участии владельцев объектов электроэнергетики, эксплуатирующих отключившиеся (повредившиеся) линии электропередачи, оборудование или неправильно сработавшие устройства (комплексы) релейной защиты и автоматики и иные автоматические защитные устройства.

17. Расследование причин аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории, проводимое комиссией, формируемой органом федерального государственного энергетического надзора или территориальным органом федерального государственного энергетического надзора либо владельцем объекта электроэнергетики, осуществляется при обязательном участии субъекта оперативно-диспетчерского управления в отношении аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории, соответствующих следующим критериям:

а) аварии в электроэнергетике, указанные в абзацах четвертом - шестом подпункта "а" пункта 12 настоящих Правил, и инциденты I категории, указанные в подпунктах "а" и "б" пункта 8 и подпункте "в" пункта 12 настоящих Правил;

б) инциденты I категории, указанные в подпункте "ж" пункта 8 настоящих Правил, в результате которых произошло любое из следующих событий:

полная потеря одновременно передачи телеметрической информации с объекта электроэнергетики в диспетчерский центр и диспетчерской связи между диспетчерским центром и объектом электроэнергетики или между диспетчерским центром и центром управления;

полная потеря одновременно передачи телеметрической информации с объекта электроэнергетики в диспетчерский центр и передачи и (или) приема управляющих воздействий режимной и (или) противоаварийной автоматики между диспетчерским центром и объектом электроэнергетики;

полная потеря одновременно передачи телеметрической информации с объекта электроэнергетики в диспетчерский центр и осуществления в отношении объекта электроэнергетики видов дистанционного управления, указанных в абзацах шестом и седьмом подпункта "ж" пункта 8 настоящих Правил.

18. В расследовании причин аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории, не указанных в пункте 15 настоящих Правил, которые произошли на объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций, а также в расследовании причин инцидентов II категории, которые произошли на объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций, представители уполномоченного федерального органа исполнительной власти вправе принимать участие по решению уполномоченного федерального органа исполнительной власти в случае, если в результате такой аварии в электроэнергетике, инцидента I категории или инцидента II категории произошло прекращение электроснабжения потребителей электрической энергии.

В расследовании причин аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории, не указанных в пункте 17 настоящих Правил, а также в расследовании причин инцидентов II категории представители субъекта оперативно-диспетчерского управления вправе принимать участие по решению субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если авария в электроэнергетике, инцидент I категории или инцидент II категории связаны с аварийным отключением и (или) повреждением линии электропередачи, оборудования, относящихся к объектам диспетчеризации, или неправильной работой комплексов или устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации.

Решение об участии представителей уполномоченного федерального органа исполнительной власти или субъекта оперативно-диспетчерского управления в расследовании причин аварии в электроэнергетике или инцидента в электроэнергетике принимается не позднее 2 рабочих дней со дня получения ими информации о возникновении соответствующей аварии в электроэнергетике или инцидента в электроэнергетике и в тот же срок доводится до сведения органа федерального государственного энергетического надзора, территориального органа федерального государственного энергетического надзора или владельца объекта электроэнергетики, к функциям которого относится организация расследования причин такой аварии в электроэнергетике или инцидента в электроэнергетике.

III. Порядок организации и проведения расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике

19. Владелец объекта электроэнергетики осуществляет передачу оперативной информации об авариях в электроэнергетике и инцидентах в электроэнергетике в диспетчерский центр, в операционной зоне которого находится объект электроэнергетики, уполномоченный федеральный орган исполнительной власти и территориальный орган федерального государственного энергетического надзора в субъекте Российской Федерации, на территории которого расположен объект электроэнергетики, в соответствии с критериями передачи оперативной информации, предусмотренными порядком передачи оперативной информации об авариях и инцидентах в электроэнергетике, утверждаемым уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (далее - порядок передачи оперативной информации об авариях и инцидентах в электроэнергетике).

Субъект оперативно-диспетчерского управления на основе оперативной информации, полученной от владельца объекта электроэнергетики, и сведений о режиме работы энергосистемы, имеющихся в диспетчерском центре, осуществляет передачу оперативной информации об авариях в электроэнергетике и инцидентах в электроэнергетике уполномоченному федеральному органу исполнительной власти и (или) территориальному органу федерального государственного энергетического надзора в соответствии с критериями передачи оперативной информации, предусмотренными порядком передачи оперативной информации об авариях и инцидентах в электроэнергетике.

20. Порядок передачи оперативной информации об авариях и инцидентах в электроэнергетике содержит критерии передачи оперативной информации об авариях в электроэнергетике и инцидентах в электроэнергетике субъекту оперативно-диспетчерского управления, уполномоченному федеральному органу исполнительной власти и территориальным органам федерального государственного энергетического надзора, требования к содержанию передаваемой оперативной информации об авариях в электроэнергетике и инцидентах в электроэнергетике, порядок и сроки передачи владельцами объектов электроэнергетики и субъектом оперативно-диспетчерского управления оперативной информации об авариях в электроэнергетике и инцидентах в электроэнергетике, порядок актуализации переданной оперативной информации, требования к определению работников, уполномоченных осуществлять взаимодействие при передаче оперативной информации об авариях в электроэнергетике и инцидентах в электроэнергетике.

21. Субъект оперативно-диспетчерского управления не позднее 24 часов с момента получения от владельца объекта электроэнергетики оперативной информации о возникновении аварии в электроэнергетике или инцидента I категории, указанного в **подпунктах "а", "б" и "е" - "и" пункта 8** настоящих Правил, либо с момента возникновения такой аварии в электроэнергетике или инцидента I категории направляет уведомление о соответствии аварии в электроэнергетике или инцидента в электроэнергетике:

критериям, указанным в **абзацах четвертом - шестом подпункта "а" пункта 12** настоящих Правил, - территориальному органу федерального государственного энергетического надзора;

критериям, указанным в **подпунктах "а" и "б" пункта 8, подпункте "в" пункта 12** настоящих Правил, - уполномоченному федеральному органу исполнительной власти и территориальному органу федерального государственного энергетического надзора;

критериям, указанным в подпунктах "а" и "б" пункта 8, абзацах четвертом - шестом подпункта "а" и подпункте "в" пункта 12 и подпункте "б" пункта 17 настоящих Правил, или случаям, указанным в пункте 26 настоящих Правил (в отношении аварийных отключений и (или) повреждений линии электропередачи и оборудования, относящихся к объектам диспетчеризации, или неправильной работы комплексов и устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации), и при прекращении электроснабжения потребителей электрической энергии мощностью 10 МВт и более - владельцу объекта электроэнергетики, который осуществляет расследование причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории.

Подписание и направление субъектом оперативно-диспетчерского управления указанного в абзаце первом настоящего пункта уведомления может осуществляться в электронном виде с использованием для подписания этого уведомления одного из видов электронных подписей, предусмотренных частью 1 статьи 5 Федерального закона "Об электронной подписи", а при отсутствии у субъекта оперативно-диспетчерского управления технической возможности подписания и направления указанного уведомления в электронном виде - в письменной форме на бумажном носителе.

22. Уведомление субъекта оперативно-диспетчерского управления, направляемое в соответствии с пунктом 21 настоящих Правил, должно содержать следующую информацию:

а) краткое описание аварии в электроэнергетике или инцидента I категории, а также событий, относящихся к инцидентам II категории, произошедших при аварии в электроэнергетике или инциденте I категории;

б) краткое описание последствий произошедших событий для технологического режима работы объекта электроэнергетики и электроэнергетического режима работы энергосистемы;

в) указание на субъекты электроэнергетики и потребителей электрической энергии, которые владеют на праве собственности или ином законном основании следующими объектами электроэнергетики и энергопринимающими устройствами, на которых происходили аварийные отключения линий электропередачи, оборудования, нагрузки потребления или неправильная работа комплексов и устройств релейной защиты и автоматики:

электростанции установленной генерирующей мощностью 25 МВт и более (в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах - 5 МВт и более);

объекты электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше (в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах - также объекты электросетевого хозяйства классом напряжения 35 кВ, относящиеся к объектам диспетчеризации);

энергопринимающие устройства потребителей электрической энергии, максимальная мощность которых превышает 50 МВт;

г) указание критериев, предусмотренных пунктами 8, 12 и 17 настоящих Правил, или случаев, предусмотренных пунктом 26 настоящих Правил, которым соответствует авария в электроэнергетике или инцидент I категории.

23. Расследование причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории осуществляется комиссией, формируемой органом федерального государственного энергетического надзора или территориальным органом федерального государственного энергетического надзора либо владельцем объекта электроэнергетики (субъектом оперативно-диспетчерского управления), к функциям которого в соответствии с [разделом II](#) настоящих Правил относится организация расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории.

24. Решение о расследовании причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории принимается и оформляется организационно-распорядительным документом о создании комиссии не позднее 48 часов с момента возникновения аварии в электроэнергетике или инцидента I категории. Решение о расследовании причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории, подлежащих расследованию органом федерального государственного энергетического надзора или территориальным органом федерального государственного энергетического надзора, принимается и оформляется организационно-распорядительным документом о создании комиссии не позднее 48 часов с момента получения территориальным органом федерального государственного энергетического надзора информации о возникновении аварии в электроэнергетике или инцидента I категории. Принятие органом федерального государственного энергетического надзора или территориальным органом федерального государственного энергетического надзора решения о расследовании причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории осуществляется по результатам анализа информации, полученной в соответствии с [пунктами 19 и 21](#) настоящих Правил.

Организационно-распорядительный документ о создании комиссии, в котором указывается состав комиссии, доводится в указанные в абзаце первом настоящего пункта сроки до сведения органа федерального государственного энергетического надзора, территориальных органов федерального государственного энергетического надзора, уполномоченного федерального органа исполнительной власти и организаций, представители которых включены в состав комиссии в соответствии с настоящими Правилами.

25. В случае аварийного отключения линии электропередачи, находящейся в эксплуатационном обслуживании 2 и более владельцев объектов электроэнергетики, решение о расследовании причин такой аварии в электроэнергетике или инцидента I категории принимается владельцем объекта электроэнергетики, в зоне эксплуатационной ответственности которого произошло повреждение (короткое замыкание), а в случае, если место повреждения (короткого замыкания) на линии электропередачи не определено по результатам осмотра или расчетным методом, - владельцем объекта электроэнергетики, эксплуатирующим наибольший по протяженности участок этой линии электропередачи, с включением в состав комиссии представителей других владельцев, эксплуатирующих эту линию электропередачи.

26. В случае если в результате аварии в электроэнергетике или инцидента I категории произошли аварийные отключения и (или) повреждения линий электропередачи и (или) оборудования с последующим технологически связанным отключением и (или) повреждением линий электропередачи, оборудования или неправильной работой комплексов и устройств релейной защиты и автоматики на одном или нескольких объектах электроэнергетики, в том числе относящиеся к инцидентам II категории, а также в случае если в результате инцидента II категории произошли технологически связанные аварийные отключения и (или) повреждения линий электропередачи и (или) оборудования или неправильная работа комплексов и устройств релейной защиты и автоматики, соответствующие критериям аварии в электроэнергетике или

инцидента I категории:

расследование причин таких аварий в электроэнергетике и (или) инцидентов I категории и инцидентов II категории осуществляется комплексно (по всем фактам взаимосвязанных технологических нарушений и нарушения параметров электроэнергетического режима энергосистемы) и оформляется единым актом расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории;

для проведения указанного расследования органом федерального государственного энергетического надзора или территориальным органом федерального государственного энергетического надзора (в случае, указанном в [пункте 14](#) настоящих Правил) или владельцем объекта электроэнергетики, в зоне эксплуатационной ответственности которого определено место повреждения на линии электропередачи, или произошло первичное аварийное отключение или повреждение оборудования, или зафиксированы неправильная работа устройства (комплекса) релейной защиты и автоматики или отказ коммутационного аппарата в отключении из-за его неисправности, создается комиссия;

в состав комиссии в обязательном порядке включаются представители владельцев объектов электроэнергетики, линии электропередачи, оборудование или устройства которых отключились (повредились) в результате таких аварии в электроэнергетике и (или) инцидентов или срабатывание (отказ срабатывания) устройств релейной защиты и автоматики или иных автоматических защитных устройств на объектах электроэнергетики которых привело к их отключению или повреждению.

27. Расследование причин аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории осуществляется одной комиссией с оформлением по результатам такого расследования одного акта расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в случае, если в течение 24 часов происходили:

многократные аварийные отключения одной линии электропередачи с успешным автоматическим (ручным) повторным включением;

аварийные отключения 2 и более линий электропередачи, эксплуатируемых одним владельцем объектов электроэнергетики, произошедшие вследствие воздействия на них природных явлений (ветровые нагрузки, превышающие значения, предусмотренные проектной документацией, гололедообразование, атмосферные перенапряжения, переохлажденные дожди, природные пожары, сели, оползни, обвалы, землетрясения, наводнения и иные опасные природные явления) на территории одного субъекта Российской Федерации.

28. Председателем комиссии назначается:

должностное лицо органа федерального государственного энергетического надзора или территориального органа федерального государственного энергетического надзора, к функциям которого в соответствии с [разделом II](#) настоящих Правил относятся организация и обеспечение проведения расследования причин соответствующей аварии в электроэнергетике или инцидента I категории;

должностное лицо из числа руководящих работников организации (структурного подразделения организации) или их заместителей, относящихся к административно-техническому персоналу, - в случае если комиссия создается владельцем

объекта электроэнергетики или субъектом оперативно-диспетчерского управления.

29. При организации расследования причин аварий в электроэнергетике, инцидентов I категории и инцидентов II категории в состав комиссии включаются представители уполномоченного федерального органа исполнительной власти, субъекта оперативно-диспетчерского управления и владельцев объектов электроэнергетики, участие которых в проведении расследования причин соответствующей аварии в электроэнергетике или инцидента в электроэнергетике является обязательным в соответствии с [пунктами 15 - 17, 25 и 26](#) настоящих Правил.

В случае принятия уполномоченным федеральным органом исполнительной власти и (или) субъектом оперативно-диспетчерского управления решения об участии в расследовании причин аварии в электроэнергетике или инцидента в электроэнергетике в соответствии с [пунктом 18](#) настоящих Правил в состав комиссии включаются (в том числе посредством внесения изменений в организационно-распорядительный документ о создании комиссии) представители уполномоченного федерального органа исполнительной власти и (или) субъекта оперативно-диспетчерского управления.

30. В состав комиссии, кроме представителей уполномоченного федерального органа исполнительной власти, субъекта оперативно-диспетчерского управления и владельцев объектов электроэнергетики, указанных в [пункте 29](#) настоящих Правил, по решению органа федерального государственного энергетического надзора или территориального органа федерального государственного энергетического надзора либо владельца объекта электроэнергетики (субъекта оперативно-диспетчерского управления), формирующего комиссию, также включаются уполномоченные представители:

организаций - изготовителей оборудования и устройств, установленных на объектах электроэнергетики;

экспертных организаций;

организаций, выполнявших проектные, строительно-монтажные, наладочные и (или) ремонтные работы в отношении объектов электроэнергетики;

потребителей электрической энергии, нагрузка потребления энергопринимающих устройств которых, отключившаяся в результате аварии в электроэнергетике или инцидента в электроэнергетике, превышает 50 МВт.

В состав комиссии, создаваемой владельцем объекта электроэнергетики, являющимся территориальной сетевой организацией, по решению системообразующей территориальной сетевой организации в соответствующем субъекте Российской Федерации включаются ее представители.

31. В состав комиссии, создаваемой органом федерального государственного энергетического надзора или территориальным органом федерального государственного энергетического надзора либо владельцем объекта электроэнергетики (субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике), включается не более 3 представителей от органа федерального государственного энергетического надзора и территориальных органов федерального государственного энергетического надзора, не более 3 представителей от уполномоченного федерального органа исполнительной власти и не более 3

представителей от каждой организации.

32. Внесение изменений в состав комиссии оформляется организационно-распорядительным документом органа федерального государственного энергетического надзора или территориального органа федерального государственного энергетического надзора либо владельца объекта электроэнергетики (субъекта оперативно-диспетчерского управления), создавшего комиссию.

Организационно-распорядительный документ об изменении состава комиссии доводится до сведения органа федерального государственного энергетического надзора и территориальных органов федерального государственного энергетического надзора (за исключением одного из указанных органов, которым создана комиссия), уполномоченного федерального органа исполнительной власти и организаций, представители которых включены в состав комиссии, не позднее 4 часов с момента оформления указанного документа.

33. Расследование причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории начинается незамедлительно после принятия решения о расследовании и заканчивается в срок, не превышающий 20 календарных дней со дня начала расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории, за исключением случаев, указанных в [пункте 34](#) настоящих Правил.

34. В случае необходимости срок расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории может быть продлен органом федерального государственного энергетического надзора или территориальным органом федерального государственного энергетического надзора либо владельцем объекта электроэнергетики (субъектом оперативно-диспетчерского управления), принявшим решение о расследовании причин, не более чем на 45 календарных дней со дня окончания срока расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории, предусмотренного [пунктом 33](#) настоящих Правил, а в случае если для выяснения причины повреждения или неисправности оборудования или устройства требуется привлечение организации-изготовителя для проведения экспертизы или проведение испытаний оборудования, вывод из работы которого невозможен по условиям надежного функционирования энергосистемы, - не более чем на 90 календарных дней со дня окончания срока расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории, предусмотренного [пунктом 33](#) настоящих Правил.

35. При расследовании причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории комиссия:

устанавливает хронологию событий, проводит анализ предпосылок их возникновения и причинно-следственных связей между событиями, а также событиями и наступившими последствиями, выполняет оценку параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы, технологических параметров работы линий электропередачи, оборудования и устройств, правильности срабатывания автоматических защитных устройств, устанавливает причины возникновения и развития аварии в электроэнергетике или инцидента в электроэнергетике, а также определяет недостатки, указанные в [подпункте "е" пункта 47](#) настоящих Правил;

проводит оценку соблюдения субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии требований нормативных правовых актов и нормативно-технических документов в сфере электроэнергетики, в том числе соответствие инструктивно-технических

документов диспетчерских центров, инструктивной документации и иных локальных нормативных актов владельца объекта электроэнергетики (субъекта оперативно-диспетчерского управления) таким требованиям, несоблюдение которых явилось причинами возникновения и (или) развития аварии в электроэнергетике или инцидента в электроэнергетике;

разрабатывает противоаварийные мероприятия в соответствии с [разделом V](#) настоящих Правил.

36. Для выявления причин возникновения и развития аварии в электроэнергетике или инцидента I категории в ходе расследования причин комиссией проводятся следующие действия:

а) сбор информации и документов, необходимых для расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента в электроэнергетике, в том числе осциллограмм аварийных событий, регистрограмм и файлов параметрирования, записей оперативных переговоров оперативного и диспетчерского персонала, документации по техническому обслуживанию и ремонту отключившихся и (или) поврежденных линий электропередачи и оборудования или отказавшего устройства и иной документации в отношении объектов электроэнергетики, на которых произошло возникновение и (или) развитие аварии в электроэнергетике или инцидента в электроэнергетике;

б) осмотр объектов электроэнергетики, на которых произошло возникновение и (или) развитие аварии в электроэнергетике или инцидента в электроэнергетике, с предварительным уведомлением владельцев объектов электроэнергетики не позднее чем за 3 часа до начала этого осмотра;

в) опрос очевидцев аварии в электроэнергетике или инцидента в электроэнергетике, административно-технического и оперативного персонала владельцев объектов электроэнергетики, на которых произошли авария в электроэнергетике или инцидент в электроэнергетике, административно-технического и диспетчерского персонала субъекта оперативно-диспетчерского управления, действия (бездействие) которого привели и (или) повлияли на возникновение и (или) развитие аварии или инцидента в электроэнергетике, а также получение объяснений опрошенных лиц в письменной форме;

г) анализ обстоятельств до возникновения, в период возникновения и развития и в ходе ликвидации аварии в электроэнергетике или инцидента в электроэнергетике, в том числе анализ схемно-режимных и режимно-балансовых условий, технологических параметров работы линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики, природных явлений, действий (бездействий) персонала субъекта оперативно-диспетчерского управления и персонала владельцев объектов электроэнергетики;

д) оценка выполнения диспетчерских команд и распоряжений, команд дистанционного управления из диспетчерских центров;

е) оценка выполнения команд оперативного персонала владельцев объектов электроэнергетики (в том числе выданных с использованием средств дистанционного управления из центров управления);

ж) оценка соблюдения требований нормативных правовых актов и нормативно-технических документов в сфере электроэнергетики, локальных нормативных актов и инструктивных документов, невыполнение которых явилось причинами или предпосылками возникновения и

(или) развития аварии в электроэнергетике или инцидента в электроэнергетике;

з) оценка соблюдения сроков и объемов проведения ремонтных работ и работ по техническому обслуживанию, испытаний и осмотров, контроля за техническим состоянием линий электропередачи и оборудования, а также соблюдения требований локальных нормативных актов и инструктивных документов по организации и проведению ремонтных работ и технического обслуживания;

и) оценка условий эксплуатации линии электропередачи, оборудования и устройств, а также соответствия объекта электроэнергетики и (или) технологического процесса решениям, предусмотренным проектной документацией;

к) привлечение к работе комиссии (без включения в состав комиссии) представителей организаций - изготовителей оборудования и устройств, экспертных организаций, организаций, выполнявших проектные, строительно-монтажные, наладочные и ремонтные работы в отношении объектов электроэнергетики;

л) иные действия, необходимые для выявления всех причин возникновения и развития аварии в электроэнергетике или инцидента в электроэнергетике.

37. В случаях, указанных в [пункте 26](#) настоящих Правил, действия, предусмотренные [пунктами 35](#) и [36](#) настоящих Правил, должны быть выполнены комиссией в отношении всех технологически связанных нарушений, соответствующих критериям аварий в электроэнергетике, инцидента I категории или инцидента II категории, комплексное расследование причин которых проводится комиссией.

38. Владелец объекта электроэнергетики (субъект оперативно-диспетчерского управления), на объекте электроэнергетики (в диспетчерском центре) которого произошла авария в электроэнергетике или инцидент в электроэнергетике, обеспечивает сохранение обстановки на месте повреждения линии электропередачи, оборудования, устройства или проводит их фото- и видеосъемку (по возможности), в случае необходимости обеспечивает составление схемы и эскиза места аварии в электроэнергетике или инцидента в электроэнергетике, а также представление комиссии технической (в том числе инструктивной и оперативной) документации и иных запрашиваемых комиссией документов, необходимых для проведения расследования причин, и доступ членов комиссии на объект электроэнергетики (в диспетчерский центр).

Субъекты электроэнергетики, потребители электрической энергии, действия (бездействие) персонала которых привели и (или) повлияли на возникновение и (или) развитие аварии в электроэнергетике или инцидента в электроэнергетике, обеспечивают представление комиссии технической (в том числе инструктивной и оперативной) документации и иных запрашиваемых комиссией документов, необходимых для проведения расследования причин.

39. Порядок работы комиссии, сформированной органом федерального государственного энергетического надзора или территориальным органом федерального государственного энергетического надзора, а также комиссии, сформированной владельцем объекта электроэнергетики (субъектом оперативно-диспетчерского управления) с участием иных субъектов электроэнергетики и (или) потребителей электрической энергии, определяется на первом заседании комиссии с учетом требований настоящих Правил.

О проведении первого заседания комиссии члены комиссии уведомляются председателем

комиссии не менее чем за 24 часа до начала заседания. Дата и время проведения последующих заседаний комиссии определяются решениями комиссии. При наличии технической возможности допускается участие членов комиссии в заседании комиссии посредством аудио- и видео-конференц-связи.

Действия, выполняемые комиссией в ходе расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента в электроэнергетике, оформляются протоколом, если необходимость составления в соответствующем случае протокола определена председателем (заместителем председателя) комиссии или порядком работы комиссии, установленным в соответствии с абзацем первым настоящего пункта.

Необходимость ведения протоколов заседаний комиссии, сформированной единолично владельцем объекта электроэнергетики или субъектом оперативно-диспетчерского управления, определяется председателем комиссии.

40. Заседание комиссии считается правомочным, если в нем принимают участие не менее половины общего количества членов комиссии.

Решения комиссии принимаются на заседании комиссии простым большинством голосов, за исключением решения, указанного в [пункте 41](#) настоящих Правил. При равенстве голосов членов комиссии голос председательствующего на заседании комиссии является решающим.

В случае невозможности принятия участия в заседании комиссии позиция члена комиссии по вопросам, запланированным к рассмотрению на заседании комиссии, направляется указанным членом комиссии председателю комиссии в письменной форме до проведения заседания комиссии посредством электронной или иной связи, позволяющей достоверно установить, что позиция по вопросам, запланированным к рассмотрению на заседании комиссии, исходит от члена комиссии. Указанная позиция члена комиссии учитывается при определении кворума, подсчете голосов и принятии комиссией решения.

41. Решение комиссии об утверждении результатов расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента в электроэнергетике принимается с участием всех членов комиссии и оформляется путем подписания членами комиссии акта о расследовании причин аварии в электроэнергетике или инцидента в электроэнергетике (далее - акт расследования). Проект акта расследования направляется членам комиссии не позднее одного рабочего дня до дня проведения итогового заседания комиссии по утверждению результатов расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента в электроэнергетике.

При несогласии отдельных членов комиссии с содержанием акта расследования каждым из них оформляется особое мнение. В особом мнении указываются причины несогласия члена комиссии с выводами комиссии и обоснованные предложения по внесению изменений в акт расследования со ссылкой на соответствующие нормативные правовые акты и нормативно-технические документы в сфере электроэнергетики.

Особое мнение члена комиссии представляется председателю комиссии или заместителю председателя комиссии в письменной форме не позднее итогового заседания комиссии по утверждению результатов расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента в электроэнергетике.

Особое мнение члена комиссии рассматривается на итоговом заседании комиссии, по

результатам которого комиссией принимается обоснованное решение о необходимости (об отсутствии необходимости) учета в утверждаемом акте расследования позиции члена комиссии, изложенной в особом мнении.

При принятии комиссией решения об отсутствии необходимости учета в утверждаемом акте расследования позиции члена комиссии, изложенной в особом мнении, указанное особое мнение члена комиссии в обязательном порядке прилагается к акту расследования.

42. В случае если по результатам расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории, проведенного комиссией владельца объекта электроэнергетики, в которой отсутствуют представители уполномоченного федерального органа исполнительной власти, органа федерального государственного энергетического надзора и территориального органа федерального государственного энергетического надзора, акт расследования подписан с особыми мнениями более половины членов комиссии, проводится повторное расследование причин такой аварии в электроэнергетике или инцидента I категории комиссией, формируемой органом федерального государственного энергетического надзора или территориальным органом федерального государственного энергетического надзора. В указанном случае комиссия подлежит формированию органом федерального государственного энергетического надзора или территориальным органом федерального государственного энергетического надзора не позднее 24 часов с момента получения им информации о результатах первичного расследования причин таких аварии в электроэнергетике или инцидента I категории.

Повторное расследование причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории комиссией в новом составе проводится в порядке, предусмотренном [пунктами 23, 25 - 32 и 34 - 41](#) настоящих Правил, и заканчивается в срок, не превышающий 20 календарных дней со дня формирования комиссии в новом составе.

43. Организация и проведение расследования причин инцидентов II категории, произошедших на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации и приведших к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии, осуществляются владельцем объекта электроэнергетики в установленном им порядке с выполнением в ходе такого расследования действий, указанных в [пункте 35](#) и [подпунктах "а", "б", "г" и "е" - "л" пункта 36](#) настоящих Правил.

При организации и проведении расследования причин указанных инцидентов II категории соблюдаются положения [пунктов 25 - 27](#) настоящих Правил.

Положения [пунктов 24, 33, 34, 38 - 42](#) настоящих Правил на расследование причин инцидентов II категории, указанных в [абзаце первом](#) настоящего пункта, проводимое владельцами объектов электроэнергетики, не распространяются.

IV. Порядок оформления результатов расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике

44. Результаты расследования причин аварии в электроэнергетике, инцидента I категории, а также инцидента II категории, указанного в [абзаце втором пункта 11](#) настоящих Правил, оформляются актом расследования.

В случае расследования инцидентов II категории, указанных в [абзаце третьем пункта 11](#) настоящих Правил, а также в случае проведения комплексного расследования в соответствии с

пунктом 26 или 27 настоящих Правил результаты расследования причин технологически связанных аварии в электроэнергетике и (или) инцидентов I категории и инцидентов II категории оформляются единым актом расследования. В указанном случае оформление отдельного акта расследования в отношении каждого инцидента I категории или каждого инцидента II категории, произошедшего на объекте электроэнергетики определенного владельца объекта электроэнергетики, не требуется.

Форма акта расследования причин аварии в электроэнергетике и инцидента I категории и форма акта расследования причин инцидента II категории, указанного в абзаце втором пункта 11 настоящих Правил, а также требования к их заполнению утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти.

Оформление актов расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории осуществляется с использованием программно-аппаратного комплекса субъекта оперативно-диспетчерского управления, обеспечивающего возможность проведения анализа и систематизации причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике (далее - отраслевая база аварийности в электроэнергетике), или с использованием иного программного обеспечения (средств автоматизации), обеспечивающего взаимодействие с отраслевой базой аварийности в электроэнергетике, с их подписанием в соответствии с пунктом 49 настоящих Правил.

45. Возможность доступа (подключения) к отраслевой базе аварийности в электроэнергетике предоставляется субъектом оперативно-диспетчерского управления уполномоченному федеральному органу исполнительной власти, органу федерального государственного энергетического надзора, территориальным органам федерального государственного энергетического надзора и владельцам объектов электроэнергетики на безвозмездной основе.

Технические требования и порядок доступа (подключения) к отраслевой базе аварийности в электроэнергетике для целей выполнения пунктов 44, 52, 53, 59 - 61, 68 и 69 настоящих Правил, включая порядок регистрации, идентификации, аутентификации и авторизации пользователей, устанавливаются субъектом оперативно-диспетчерского управления и размещаются им в открытом доступе на официальном сайте субъекта оперативно-диспетчерского управления в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".

При использовании программного обеспечения (средств автоматизации), интегрированного с отраслевой базой аварийности в электроэнергетике, владельцами объектов электроэнергетики обеспечивается соблюдение требований к интеграции и формат передачи данных, содержащихся в акте расследования и отчете о выполнении противоаварийных мероприятий, которые устанавливаются субъектом оперативно-диспетчерского управления.

При осуществлении взаимодействия и выполнении требований, предусмотренных пунктами 44, 52, 53, 59 - 61, 68 и 69 настоящих Правил, с использованием отраслевой базы аварийности в электроэнергетике субъект оперативно-диспетчерского управления, уполномоченный федеральный орган исполнительной власти, орган федерального государственного энергетического надзора, территориальные органы федерального государственного энергетического надзора и владельцы объектов электроэнергетики используют простую электронную подпись, при этом:

информация в электронной форме, подписанная простой электронной подписью,

признается электронным документом, равнозначным документу, изложенному на бумажном носителе, подписанному собственноручной подписью;

определение лица, подписывающего электронный документ с использованием простой электронной подписи, и проверка простой электронной подписи осуществляются на основании соответствия учетных данных указанного лица в отраслевой базе аварийности в электроэнергетике данным лица, подписывающего электронный документ;

указанное в абзаце шестом настоящего пункта соответствие устанавливается по идентификатору лица, закрепленному за ним в соответствии с порядком регистрации, идентификации, аутентификации и авторизации пользователей в отраслевой базе аварийности в электроэнергетике, установленным субъектом оперативно-диспетчерского управления.

Субъект оперативно-диспетчерского управления или уполномоченное им лицо, создающее ключ простой электронной подписи, и лицо, подписывающее электронный документ с использованием ключа простой электронной подписи, обязаны соблюдать конфиденциальность ключа простой электронной подписи.

46. Оформление и подписание актов расследования причин инцидентов II категории, указанных в абзаце втором пункта 11 настоящих Правил, осуществляется в порядке, определенном владельцем объекта электроэнергетики самостоятельно с соблюдением требований к форме акта расследования причин инцидента II категории и ее заполнению, установленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, и положений пункта 47 настоящих Правил.

47. Акт расследования должен содержать следующую информацию:

а) описание состояния и режима работы объектов электроэнергетики до и во время аварии в электроэнергетике или инцидента в электроэнергетике, а также описание последствий произошедших событий для технологического режима работы объекта электроэнергетики и электроэнергетического режима энергосистемы;

б) описание причин возникновения и развития аварии в электроэнергетике или инцидента в электроэнергетике с указанием обоснований по выявленным причинам возникновения и развития аварии в электроэнергетике или инцидента в электроэнергетике;

в) описание действий персонала субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, послуживших предпосылками и (или) причинами возникновения аварии в электроэнергетике или инцидента в электроэнергетике;

г) описание выявленных в ходе расследования нарушений требований нормативных правовых актов и нормативно-технических документов в сфере электроэнергетики, в том числе несоответствие инструктивно-технических документов диспетчерских центров, инструктивной документации и иных локальных нормативных актов владельцев объектов электроэнергетики (субъекта оперативно-диспетчерского управления) таким требованиям, несоблюдение которых явилось причинами возникновения и (или) развития аварии в электроэнергетике или инцидента в электроэнергетике;

д) перечень и описание повреждений линий электропередачи и оборудования объектов электроэнергетики;

е) описание выявленных в ходе расследования недостатков проектной (рабочей) документации на строительство (реконструкцию, модернизацию, техническое перевооружение) объекта электроэнергетики, недостатков конструкции, изготовления и монтажа оборудования и устройств, которые явились предпосылками или способствовали возникновению либо развитию аварии в электроэнергетике или инцидента в электроэнергетике, а также были выявлены в ходе их развития или ликвидации;

ж) перечень противоаварийных мероприятий.

48. В случае проведения комплексного расследования в соответствии с [пунктом 26](#) настоящих Правил акт расследования должен содержать информацию, указанную в [пункте 47](#) настоящих Правил, по всем технологическим нарушениям, в том числе относящимся к инцидентам II категории, которые являются следствием возникновения аварии в электроэнергетике или инцидента I категории либо в результате которых произошли технологически связанные аварийные отключения и (или) повреждения линий электропередачи и (или) оборудования либо неправильная работа устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики, соответствующие критериям аварии в электроэнергетике или инцидента I категории.

49. Акт расследования подписывается всеми членами комиссии на бумажном носителе. К акту расследования прилагаются материалы, на основании которых комиссией обосновываются выводы о причинах возникновения и развития аварии в электроэнергетике или инцидента в электроэнергетике.

50. Акт расследования и материалы расследования формируются в отдельное дело и подлежат хранению органом федерального государственного энергетического надзора, территориальными органами федерального государственного энергетического надзора или владельцем объекта электроэнергетики (субъектом оперативно-диспетчерского управления), принявшим решение о расследовании, на бумажных носителях не менее 3 лет со дня утверждения комиссией акта расследования, а по истечении указанного срока - в виде электронной копии до полного выполнения всех противоаварийных мероприятий, предусмотренных актом расследования, но не менее 7 лет.

51. Акт расследования на бумажном носителе или в виде электронной копии со всеми прилагаемыми материалами в течение 3 рабочих дней со дня, следующего за днем подписания акта расследования всеми членами комиссии, направляется председателем комиссии членам комиссии. Выбор способа направления акта расследования осуществляется председателем комиссии.

52. Акты расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории, произошедших на электростанциях установленной генерирующей мощностью 25 МВт и более (электростанциях установленной генерирующей мощностью 5 МВт и более, функционирующих в составе технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем) и (или) на объектах электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше (в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах - также на объектах электросетевого хозяйства классом напряжения 35 кВ, относящихся к объектам диспетчеризации), со всеми прилагаемыми материалами в виде электронных копий (далее - электронная копия акта расследования) размещаются владельцами объектов электроэнергетики в отраслевой базе аварийности в электроэнергетике.

В случае если расследование причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории, указанного в **абзаце первом** настоящего пункта, осуществлялось органом федерального энергетического надзора или территориальным органом федерального государственного энергетического надзора, размещение в отраслевой базе аварийности в электроэнергетике электронной копии акта расследования осуществляется владельцем объекта электроэнергетики, определенным председателем комиссии.

Размещение электронной копии акта расследования в отраслевой базе аварийности в электроэнергетике осуществляется в течение 3 календарных дней после дня завершения расследования причин.

53. В случае если расследование причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории осуществлялось комиссией владельца объекта электроэнергетики без участия представителей уполномоченного федерального органа исполнительной власти, органа федерального государственного энергетического надзора, территориального органа федерального государственного энергетического надзора и (или) субъекта оперативно-диспетчерского управления и в размещенном в отраслевой базе аварийности в электроэнергетике акте расследования причин такой аварии в электроэнергетике или инцидента I категории субъектом оперативно-диспетчерского управления выявлены фактологические несоответствия, искажающие причинно-следственные связи между произошедшими событиями и наступившими последствиями, причины возникновения и развития аварии в электроэнергетике или инцидента I категории, их классификационные и учетные признаки, субъект оперативно-диспетчерского управления в течение 10 рабочих дней со дня размещения акта расследования в отраслевой базе аварийности в электроэнергетике направляет в письменной форме уведомление о выявленных несоответствиях владельцу объекта электроэнергетики.

При получении от субъекта оперативно-диспетчерского управления уведомления в соответствии с **абзацем первым** настоящего пункта владелец объекта электроэнергетики, комиссия которого проводила расследование причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории, самостоятельно или с привлечением комиссии определяет необходимость внесения изменений в акт расследования или необходимость проведения повторного расследования причин.

Внесение изменений в акт расследования или проведение повторного расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории осуществляется в течение 20 рабочих дней со дня получения владельцем объекта электроэнергетики от субъекта оперативно-диспетчерского управления уведомления в соответствии с **абзацем первым** настоящего пункта.

Внесение изменений в акт расследования, размещенный в отраслевой базе аварийности в электроэнергетике, или размещение в отраслевой базе аварийности в электроэнергетике результатов повторного расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории осуществляется владельцем объекта электроэнергетики в течение 3 календарных дней после внесения изменений в акт расследования или проведения повторного расследования причин аварии в электроэнергетике или инцидента I категории.

54. Электронные копии актов расследования со всеми прилагаемыми материалами направляются владельцем объекта электроэнергетики уполномоченному федеральному органу исполнительной власти не позднее 5 рабочих дней со дня получения соответствующего запроса

уполномоченного федерального органа исполнительной власти.

V. Порядок разработки противоаварийных мероприятий и контроля их выполнения

55. Противоаварийные мероприятия должны быть направлены на устранение причин произошедших аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике и предотвращение возникновения аналогичных аварий и инцидентов в электроэнергетике, в том числе на иных объектах электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании владельцу объекта электроэнергетики, на котором произошла авария в электроэнергетике или инцидент в электроэнергетике, и объектах электроэнергетики, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании другим субъектам электроэнергетики и потребителям электрической энергии, принимавшим участие в комиссии, а также на устранение выявленных при расследовании недостатков.

В качестве противоаварийных мероприятий следует определять мероприятия, обеспечивающие:

надежную и безопасную работу находящихся в эксплуатации линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики;

соблюдение требований к организации и осуществлению эксплуатации линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики, требований к надежному и устойчивому функционированию электроэнергетической системы, осуществлению оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, установленных нормативными правовыми актами, нормативно-техническими документами в сфере электроэнергетики, инструктивно-техническими документами диспетчерских центров, инструктивной документацией и иными локальными нормативными актами владельца объекта электроэнергетики (субъекта оперативно-диспетчерского управления).

56. В качестве противоаварийных мероприятий не допускается включать в акт расследования мероприятия:

по строительству (реконструкции) объектов электроэнергетики;

по разработке и принятию или совершенствованию нормативных правовых актов или нормативно-технических документов, полномочия по утверждению которых относятся к компетенции органов государственной власти.

57. Противоаварийные мероприятия подлежат обязательному исполнению субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии, принимавшими участие в расследовании причин аварии в электроэнергетике или инцидента в электроэнергетике и указанными в качестве исполнителей противоаварийных мероприятий в акте расследования, в установленные комиссией и предусмотренные актом расследования сроки.

Включение в акт расследования противоаварийных мероприятий в отношении субъектов электроэнергетики, потребителей электрической энергии и иных организаций, которые не принимали участия в комиссии, не допускается.

58. Контроль выполнения противоаварийных мероприятий, разработанных по результатам

расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике комиссией органа федерального государственного энергетического надзора или территориального органа федерального государственного энергетического надзора либо комиссиями владельцев объектов электроэнергетики (субъекта оперативно-диспетчерского управления), в состав которых входили представитель органа федерального государственного энергетического надзора или территориального органа федерального государственного энергетического надзора и (или) представитель уполномоченного федерального органа исполнительной власти, осуществляется территориальными органами федерального государственного энергетического надзора.

Контроль выполнения противоаварийных мероприятий, разработанных по результатам расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике комиссиями владельцев объектов электроэнергетики (субъекта оперативно-диспетчерского управления), в состав которых не входили представители органа федерального государственного энергетического надзора, территориальных органов федерального государственного энергетического надзора и уполномоченного федерального органа исполнительной власти, осуществляется субъектом электроэнергетики (потребителем электрической энергии), указанным в качестве исполнителя противоаварийных мероприятий в акте расследования.

59. Субъект электроэнергетики (потребитель электрической энергии), на которого актом расследования возложено выполнение противоаварийного мероприятия:

а) не позднее 3 рабочих дней после завершения выполнения противоаварийного мероприятия проставляет отметку о выполнении противоаварийных мероприятий, разработанных комиссиями по результатам расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории, указанных в [пункте 52](#) настоящих Правил, в отраслевой базе аварийности в электроэнергетике;

б) не позднее 5 рабочих дней после завершения выполнения противоаварийного мероприятия в письменной форме уведомляет соответствующий территориальный орган федерального государственного энергетического надзора о выполнении противоаварийного мероприятия, в отношении которого контроль выполнения осуществляется территориальным органом федерального государственного энергетического надзора, - до 1 января 2028 г.;

в) по запросу территориального органа федерального государственного энергетического надзора представляет в течение 5 рабочих дней со дня, следующего за днем получения запроса, дополнительные материалы, подтверждающие выполнение противоаварийного мероприятия, в отношении которого контроль выполнения осуществляется территориальным органом федерального государственного энергетического надзора.

60. Территориальный орган федерального государственного энергетического надзора в течение 10 рабочих дней со дня получения от субъекта электроэнергетики (потребителя электрической энергии) уведомления о выполнении противоаварийного мероприятия в соответствии с [подпунктом "б" пункта 59](#) настоящих Правил (начиная с 1 января 2028 г. - в течение 10 рабочих дней со дня проставления в отраслевой базе аварийности отметки о выполнении противоаварийного мероприятия в соответствии с [подпунктом "а" пункта 59](#) настоящих Правил):

осуществляет оценку выполнения противоаварийного мероприятия и принимает решение о снятии с контроля или об отказе в снятии с контроля противоаварийного мероприятия;

уведомляет о принятом решении субъекта электроэнергетики (потребителя электрической энергии) в письменной форме (начиная с 1 января 2028 г. - посредством направления соответствующего уведомления с использованием отраслевой базы аварийности в электроэнергетике).

61. Изменение сроков выполнения противоаварийных мероприятий, контроль выполнения которых осуществляется территориальным органом федерального государственного энергетического надзора, осуществляется при наличии обстоятельств, вследствие которых выполнение противоаварийных мероприятий невозможно в установленные актом расследования сроки, по решению, принимаемому территориальным органом федерального государственного энергетического надзора по результатам рассмотрения обращения субъекта электроэнергетики (потребителя электрической энергии), на которого актом расследования возложено выполнение соответствующего противоаварийного мероприятия.

Территориальный орган федерального государственного энергетического надзора в течение 10 рабочих дней со дня получения указанного в [абзаце первом](#) настоящего пункта обращения рассматривает его, принимает решение об изменении (отказе в изменении) срока выполнения противоаварийного мероприятия и в письменной форме уведомляет о принятом решении субъекта электроэнергетики (потребителя электрической энергии).

Обращение субъекта электроэнергетики (потребителя электрической энергии) о переносе срока выполнения противоаварийного мероприятия направляется не позднее чем за 10 рабочих дней до наступления даты выполнения противоаварийного мероприятия, указанной в акте расследования, и должно содержать:

сведения о противоаварийных мероприятиях, выполнение которых в установленные актом расследования сроки невозможно;

основания и доводы, на основании которых субъектом электроэнергетики (потребителем электрической энергии) предлагается перенести срок выполнения соответствующих противоаварийных мероприятий, с приложением документов (при наличии), подтверждающих указанные доводы, либо их копий.

Начиная с 1 января 2028 г. направление субъектами электроэнергетики (потребителями электрической энергии) обращений об изменении сроков выполнения противоаварийных мероприятий и направление территориальным органом федерального государственного энергетического надзора уведомлений о решениях, принятых по результатам рассмотрения указанных обращений, осуществляются с использованием отраслевой базы аварийности в электроэнергетике.

62. При изменении срока выполнения противоаварийного мероприятия субъект электроэнергетики (потребитель электрической энергии), на которого актом расследования возложено выполнение такого противоаварийного мероприятия, указывает новый срок выполнения противоаварийного мероприятия в отчете об авариях в электроэнергетике и инцидентах в электроэнергетике, формируемом в соответствии с [подпунктом "а" пункта 67](#) настоящих Правил.

VI. Порядок систематизации информации об авариях в электроэнергетике и инцидентах в электроэнергетике

и представления отчетов об авариях в электроэнергетике и инцидентах в электроэнергетике

63. Систематизация информации об авариях в электроэнергетике и инцидентах I категории, произошедших на электростанциях установленной генерирующей мощностью 25 МВт и более (электростанциях установленной генерирующей мощностью 5 МВт и более, входящих в состав технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем) и на объектах электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше (в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах - также на объектах электросетевого хозяйства классом напряжения 35 кВ, относящихся к объектам диспетчеризации), осуществляется субъектом оперативно-диспетчерского управления путем ведения отраслевой базы аварийности в электроэнергетике на основании актов расследования, оперативной информации об авариях в электроэнергетике и инцидентах в электроэнергетике и отчетов об авариях в электроэнергетике и инцидентах в электроэнергетике, представляемых владельцами объектов электроэнергетики.

64. Систематизация информации об авариях в электроэнергетике и инцидентах I категории, осуществляемая субъектом оперативно-диспетчерского управления, включает в себя:

а) выполнение анализа основных причин аварийности на объектах электроэнергетики, функционирующих в составе энергосистемы, основных причин аварийного отключения (повреждения, неисправности) линий электропередачи, основного оборудования и устройств объектов электроэнергетики, имеющих показатели надежности ниже среднего значения по энергосистеме;

б) мониторинг количественных показателей аварийности, показателей надежности линий электропередачи и основного оборудования объектов электроэнергетики;

в) разработку по результатам анализа, проведенного в соответствии с [подпунктом "а"](#) настоящего пункта, и направление владельцам объектов электроэнергетики рекомендаций по выполнению мероприятий, необходимых для повышения надежности работы линий электропередачи, основного оборудования и устройств объектов электроэнергетики, находящихся в эксплуатации.

65. Результаты систематизации информации об авариях в электроэнергетике и инцидентах I категории направляются субъектом оперативно-диспетчерского управления уполномоченному федеральному органу исполнительной власти ежеквартально, не позднее 28-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом.

66. Систематизация информации об авариях в электроэнергетике, инцидентах I категории и инцидентах II категории, которые произошли на объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций и привели к прекращению электроснабжения потребителей электрической энергии, осуществляется уполномоченным федеральным органом исполнительной власти с привлечением в соответствии с законодательством Российской Федерации подведомственного ему государственного учреждения, функции и полномочия учредителя которого осуществляет уполномоченный федеральный орган исполнительной власти.

Систематизация указанной в [абзаце первом](#) настоящего пункта информации осуществляется путем ведения уполномоченным федеральным органом исполнительной власти базы данных о прекращении передачи электрической энергии потребителям услуг сетевых организаций на

основании:

журналов учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, актов расследования, оперативной информации об авариях в электроэнергетике и инцидентах в электроэнергетике, представляемых владельцами объектов электроэнергетики;

отчетов об авариях в электроэнергетике и инцидентах в электроэнергетике, представляемых субъектом оперативно-диспетчерского управления в соответствии с [подпунктом "б" пункта 67](#) настоящих Правил на основании сведений из отраслевой базы аварийности в электроэнергетике.

67. Для систематизации информации об авариях в электроэнергетике и инцидентах в электроэнергетике, в том числе информации о выполнении противоаварийных мероприятий, определенных по результатам их расследования:

а) субъекты электроэнергетики (потребители электрической энергии), на которых актами расследования возложено выполнение противоаварийных мероприятий, формируют и представляют отчеты об авариях в электроэнергетике и инцидентах в электроэнергетике, содержащие сведения о выполнении противоаварийных мероприятий, которые определены по результатам расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов I категории, а также инцидентов II категории, указанных в [абзаце третьем пункта 11](#) настоящих Правил, содержатся в актах расследования в соответствии с [пунктами 47 и 48](#) настоящих Правил и выполнение которых возложено на таких субъектов электроэнергетики (потребителей электрической энергии);

б) субъект оперативно-диспетчерского управления формирует и представляет отчет об авариях в электроэнергетике и инцидентах I категории, произошедших на объектах электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше сетевых организаций.

68. Отчеты об авариях в электроэнергетике и инцидентах в электроэнергетике формируются с соблюдением форм отчетов об авариях и инцидентах в электроэнергетике и требований к их заполнению, утверждаемых уполномоченным федеральным органом исполнительной власти.

Формирование субъектами электроэнергетики (потребителями электрической энергии) отчетов об авариях в электроэнергетике и инцидентах в электроэнергетике, указанных в [подпункте "а" пункта 67](#) настоящих Правил, осуществляется с использованием отраслевой базы аварийности в электроэнергетике или иного программного обеспечения (средств автоматизации), обеспечивающего взаимодействие с отраслевой базой аварийности в электроэнергетике.

69. Отчеты об авариях в электроэнергетике и инцидентах в электроэнергетике, указанные в [подпункте "а" пункта 67](#) настоящих Правил, ежемесячно, до 10-го числа месяца, следующего за отчетным месяцем, представляются:

субъектом оперативно-диспетчерского управления в соответствующий территориальный орган федерального государственного энергетического надзора;

иными субъектами электроэнергетики (потребителями электрической энергии) в соответствующие территориальный орган федерального государственного энергетического надзора и диспетчерский центр.

Представление субъектами электроэнергетики (потребителями электрической энергии) отчетов об авариях в электроэнергетике и инцидентах в электроэнергетике, указанных в подпункте "а" пункта 67 настоящих Правил, в диспетчерский центр и территориальный орган федерального государственного энергетического надзора начиная с 1 января 2028 г. осуществляется с использованием отраслевой базы аварийности в электроэнергетике или иного программного обеспечения (средств автоматизации), обеспечивающего взаимодействие с отраслевой базой аварийности в электроэнергетике.

70. Отчет об авариях в электроэнергетике и инцидентах в электроэнергетике, указанный в подпункте "б" пункта 67 настоящих Правил, ежемесячно, до 25-го числа месяца, следующего за отчетным месяцем, представляется субъектом оперативно-диспетчерского управления в полномоченный федеральный орган исполнительной власти.

Утверждены
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 29 сентября 2025 г. N 1489

ИЗМЕНЕНИЯ, КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В НЕКОТОРЫЕ АКТЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

1. В **Правилах** недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам коммерческого оператора оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52, ст. 5525; 2007, N 14, ст. 1687; 2009, N 17, ст. 2088; 2023, N 5, ст. 784; 2024, N 16, ст. 2245; N 53, ст. 8750):

а) абзац тринадцатый пункта 12 изложить в следующей редакции:

"участие в расследовании причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике и осуществление систематизации информации об авариях в электроэнергетике и инцидентах в электроэнергетике в порядке, установленном Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 сентября 2025 г. N 1489 "Об утверждении Правил расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике";";

б) абзац тринадцатый пункта 40 изложить в следующей редакции:

"при передаче оперативной информации об авариях в электроэнергетике, инцидентах в электроэнергетике и иных нештатных ситуациях на объектах электроэнергетики, расследовании причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике, выполнении противоаварийных мероприятий по устранению причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике и предотвращению возникновения аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике, определенных по результатам расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике."

2. В **Положении** об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденном постановлением Правительства Российской Федерации от 31 декабря 2009 г. N 1220 "Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 5, ст. 524; 2011, N 17, ст. 2416; 2014, N 8, ст. 815; 2015, N 37, ст. 5153; 2017, N 23, ст. 3320):

а) в **абзаце первом пункта 2** слова "органа исполнительной власти" заменить словами "исполнительного органа";

б) в **подпункте "г" пункта 11** слова "органов исполнительной власти" заменить словами "исполнительных органов";

в) **абзацы первый и второй пункта 12(1)** изложить в следующей редакции:

"12(1). Для определения показателей надежности, в том числе индикативных показателей надежности, для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций используется информация (оперативная информация об авариях в электроэнергетике и инцидентах в электроэнергетике и отчет об авариях в электроэнергетике и инцидентах в электроэнергетике, включая информацию о прекращении передачи электрической энергии, связанных с проведением ремонтных и внеплановых работ), представляемая указанными организациями Министерству энергетики Российской Федерации, а также подведомственному Министерству энергетики Российской Федерации государственному учреждению в соответствии с Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 сентября 2025 г. N 1489 "Об утверждении Правил расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике" (далее - данные о перерывах электроснабжения). Контроль полноты и своевременности представления данных о перерывах электроснабжения, а также проверка их достоверности осуществляется Министерством энергетики Российской Федерации путем сопоставления данных, содержащихся в журнале учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации (далее - журнал учета данных), и корректирующей ведомости журнала учета данных, форма и порядок заполнения которых определяются методическими указаниями, с информацией, полученной в соответствии с настоящим Положением и указанными Правилами от организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, а также от иных организаций и (или) исполнительных органов субъектов Российской Федерации. При этом понятия, используемые в настоящем Положении, означают следующее:

"своевременность представления данных о перерывах электроснабжения" - представление

данных о перерывах электроснабжения в сроки, установленные в соответствии с порядком передачи оперативной информации об авариях в электроэнергетике и инцидентах в электроэнергетике и формами отчетов об авариях в электроэнергетике и инцидентах в электроэнергетике и требованиями к их заполнению, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации;";

г) в [подпункте 5 пункта 13](#) слова "органами исполнительной власти" заменить словами "исполнительными органами";

д) [подпункт "в" пункта 14\(2\)](#) после слов "информации об авариях в электроэнергетике" дополнить словами "и инцидентах в электроэнергетике";

е) в [предложении первом абзаца первого и предложении первом абзаца второго пункта 15](#) слова "органами исполнительной власти" заменить словами "исполнительными органами".

3. В [Правилах](#) оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 10 мая 2017 г. N 543 "О порядке оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, N 20, ст. 2928; 2019, N 46, ст. 6513; 2022, N 19, ст. 3222; 2025, N 1, ст. 28):

а) в [пункте 4](#):

[подпункт "а"](#) изложить в следующей редакции:

"а) информация, содержащаяся в программно-аппаратном комплексе субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, обеспечивающем возможность проведения анализа и систематизации причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике в соответствии с Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 сентября 2025 г. N 1489 "Об утверждении Правил расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике";";

[подпункт "д"](#) после слова "аварий в электроэнергетике" дополнить словами "и инцидентов в электроэнергетике";

б) [пункт 8](#) изложить в следующей редакции:

"8. Системный оператор обязан представлять в Министерство энергетики Российской Федерации данные об авариях в электроэнергетике и инцидентах в электроэнергетике, систематизацию которых он осуществляет в соответствии с Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 сентября 2025 г. N 1489 "Об утверждении Правил расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике", и данные о несвоевременном выполнении диспетчерских команд системного оператора о пуске оборудования из состояния резерва. Порядок и сроки представления системным оператором указанной информации устанавливаются методикой.";

в) подпункт "к" пункта 20 изложить в следующей редакции:

"к) отсутствие не выполненных в установленные сроки предписаний федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление федерального государственного энергетического надзора, либо его территориального органа (далее - орган федерального государственного энергетического надзора), относящихся к условиям готовности, отсутствие невыполненных противоаварийных мероприятий, разработанных по результатам расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике с участием органа федерального государственного энергетического надзора, невыполнение которых ограничивает реализацию основных функций оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в отопительный сезон;"

г) подпункт "в" пункта 21 изложить в следующей редакции:

"в) отсутствие не выполненных в установленные сроки предписаний органа федерального государственного энергетического надзора, относящихся к условиям готовности, отсутствие невыполненных противоаварийных мероприятий, разработанных по результатам расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике с участием органа федерального государственного энергетического надзора, а также системного оператора, невыполнение которых ограничивает реализацию основных функций объекта оценки в отопительный сезон;"

д) в подпункте "г" пункта 23 слово "аварий" заменить словами "аварийных ситуаций".

4. Абзац седьмой пункта 138 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. N 937 "Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, N 34, ст. 5483), изложить в следующей редакции:

"расследование причин аварий и инцидентов на объектах электроэнергетики, а также разработку и реализацию противоаварийных мероприятий в соответствии с Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 сентября 2025 г. N 1489 "Об утверждении Правил расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике".

5. Подпункт "а" пункта 1 Правил расследования причин аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2022 г. N 1014 "О расследовании причин аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2022, N 23, ст. 3839; 2025, N 5, ст. 347), после слова "аварий" дополнить словами "в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике".

6. В пункте 12 Положения об аттестации в области промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 13 января 2023 г. N 13 "Об аттестации в области промышленной безопасности, по вопросам безопасности

гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2023, N 4, ст. 637), слова "расследования причин аварии в электроэнергетике" заменить словами "актах по результатам расследования причин аварий в электроэнергетике и инцидентов в электроэнергетике".
