

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПРИКАЗ
от 2 марта 2010 г. N 91

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПОРЯДКА
ПЕРЕДАЧИ ОПЕРАТИВНОЙ ИНФОРМАЦИИ ОБ АВАРИЯХ
В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ**

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 06.02.2017 N 74)

Во исполнение [пункта 2](#) Постановления Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 г. N 846 "Об утверждении правил расследования причин аварий в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 44, ст. 5243) приказываю:

Утвердить прилагаемый [Порядок](#) передачи оперативной информации об авариях в электроэнергетике.

Министр
С.И.ШМАТКО

Утвержден
Приказом Минэнерго России
от 02.03.2010 N 91

**ПОРЯДОК
ПЕРЕДАЧИ ОПЕРАТИВНОЙ ИНФОРМАЦИИ ОБ АВАРИЯХ
В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ**

Список изменяющих документов
(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 06.02.2017 N 74)

1. Настоящий Порядок разработан в соответствии с:

Федеральным [законом](#) "Об электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 13, ст. 1177; 2004, N 35, ст. 3607; 2005, N 1, ст. 37; 2006, N 52, ст. 5498; 2007, N 45, ст. 5427; 2008, N 29, ст. 3418; N 52, ст. 6236; 2009, N 48, ст. 5711);

[Правилами](#) расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 г. N 846 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 44, ст. 5243) (далее - Правила).

2. Термины и определения, используемые в настоящем Порядке, применяются в значениях, установленных [законодательством](#) Российской Федерации об электроэнергетике.

3. Положения настоящего Порядка распространяются на собственников, иных законных владельцев объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок, а также эксплуатирующие такие объекты и установки организации (далее - организации) при

осуществлении передачи оперативной информации об авариях в электроэнергетике указанными организациями субъектам оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в операционной зоне которых находятся объекты электроэнергетики и (или) энергопринимающие установки, на которых произошла авария (далее - объект, объекты), а также Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору (далее - Ростехнадзор).

4. Оперативный персонал объекта, уполномоченный организацией (далее - оперативный персонал объекта), осуществляет передачу территориальному органу Ростехнадзора, осуществляющему функции Ростехнадзора в установленной сфере деятельности на территории соответствующего субъекта Российской Федерации (субъектов Российской Федерации), где расположен объект, оперативной информации об авариях в электроэнергетике (далее - оперативная информация):

в результате которых произошли события, указанные в [пункте 4](#) Правил - в течение 20 минут с момента возникновения аварии;

в результате которых произошли события, указанные в [пункте 5](#) Правил - в течение 8 часов с момента возникновения аварии.

5. Оперативный персонал объекта осуществляет в обязательном порядке передачу следующей оперативной информации диспетчерскому персоналу субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, в операционной зоне которого находится объект (далее - диспетчерский персонал субъекта оперативно-диспетчерского управления):

а) повреждение технологических зданий и сооружений, приводящее к отключению оборудования, угрозе отключения или невозможности его включения из резерва, ремонта, консервации;

б) разделение энергосистемы на части, выделение отдельных энергорайонов Российской Федерации на изолированную от Единой энергетической системы России работу (при отключении всех электрических связей с Единой энергетической системой России);

в) полный сброс электрической или тепловой нагрузки электростанцией, в т.ч. с потерей собственных нужд;

г) разгрузка, отключение или повреждение оборудования, приводящие к снижению величины располагаемой мощности электростанции на 50 МВт и более или на 25% установленной мощности электростанции и более;

д) отключение или повреждение электротехнического оборудования электростанции напряжением 110 кВ и выше;

е) аварийное отключение или повреждение оборудования электрических станций или электрических сетей, вызвавшее прекращение электроснабжения потребителей суммарной мощностью 10 МВт и более в одном энергорайоне или численностью 25 тыс. человек и более;

(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 06.02.2017 N 74)

ж) отключение или повреждение оборудования электрических сетей и/или линий электропередачи напряжением 110 кВ и выше;

з) повреждение энергетического котла паропроизводительностью 100 тонн в час и более или водогрейного котла производительностью 50 гигакалорий в час и более с разрушением, изменением формы или геометрических размеров котла или смещением блоков (элементов) котла или металлического каркаса;

(пп. "з" в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 06.02.2017 N 74)

и) повреждение турбины, генератора или силового трансформатора номинальной мощностью 10 МВт (10 МВА) и более;

к) - л) утратили силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 06.02.2017 N 74;

м) неправильное действие режимной и противоаварийной автоматики, в том числе работа противоаварийной автоматики в объеме, не соответствующем заданному (по факту события);

н) нарушение режима работы электростанции, вызвавшее превышение лимитов предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в 5-кратном объеме и более или лимитов предельно допустимых сбросов загрязняющих веществ в водные объекты в 3-кратном объеме и более, продолжительностью более 1 суток;

(пп. "н" в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 06.02.2017 N 74)

о) нарушение работы автоматической системы диспетчерско-технологического управления,

приводящее к потере диспетчерским центром канала связи с объектом электроэнергетики или электроустановкой потребителя (диспетчерской связи, передачи телеметрической информации или управляющих воздействий режимной или противоаварийной автоматики) продолжительностью более 1 часа (по факту события);

(пп. "о" в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 06.02.2017 N 74)

п) отклонение частоты электрического тока в технологически изолированных энергосистемах или изолированно работающей части Единой энергетической системы России за пределы 50,00 +/- 0,2 Гц (для выделившихся (отделившихся) энергорайонов Единой энергетической системы России и территориальных технологически изолированных электроэнергетических систем);

р) действие противоаварийной автоматики (специальной автоматики отключения нагрузки и автоматической частотной разгрузки) или оперативного персонала, приводящее к ограничению электроснабжения (отключению) потребителей;

с) прекращение или снижение (угроза прекращения или снижения) подачи газа (основного вида топлива) на электростанцию установленной мощностью 50 МВт и более;

т) утратил силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 06.02.2017 N 74;

у) пожары на объектах электроэнергетики и в электроустановках потребителей электрической энергии с высшим номинальным классом напряжения 35 кВ и выше, создающие угрозу повреждения оборудования или сопровождающиеся вызовом подразделений МЧС России;

ф) утратил силу. - [Приказ](#) Минэнерго России от 06.02.2017 N 74;

х) нарушения, приводящие к потере управляемости энергообъекта с высшим номинальным классом напряжения 35 кВ и выше (отсутствие питания собственных нужд, оперативного тока, давления в магистралях сжатого воздуха систем пневмоуправления оборудованием).

Оперативная информация, указанная в [пунктах "а" - "с" и "у" - "х"](#), передается в течение 20 минут с момента возникновения аварии, в [пункте "т"](#) - ежедневно до 10 час. 00 мин., мск.

Диспетчерский персонал организаций, осуществляющих оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (далее - иные субъекты оперативно-диспетчерского управления), осуществляет передачу оперативной информации в объединенное диспетчерское управление системного оператора, расположенное в границах соответствующего федерального округа Российской Федерации (далее - соответствующее ОДУ) в течение 20 минут с момента ее получения.

6. Оперативная информация должна содержать:

наименование и место расположения объекта;

наименование организации;

дату и московское время аварии в формате "ДД.ММ в ЧЧ:ММ";

обстоятельства, при которых произошла авария, в том числе схемные, режимные и погодные условия;

диспетчерское наименование отключившегося оборудования;

основные технические параметры оборудования (класс напряжения, установленная мощность, паропроизводительность);

наименования защит, действием которых отключилось оборудование;

сведения об оборудовании, не включенном после аварии (вывод в ремонт, сроки заявки, демонтаж);

причину отключения, повреждения и (или) перегрузки оборудования (при наличии такой информации);

сведения об объеме полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, с указанием состава отключенного оборудования и справочной информации о количестве граждан-потребителей (населенных пунктов);

(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 06.02.2017 N 74)

сведения о прекращении или снижении параметров теплоснабжения;

сведения о прекращении экспортных (импортных) перетоков;

сведения о нарушении технологических процессов потребителей, владеющих на праве собственности или ином законном основании энергопринимающим оборудованием, максимальная мощность которого превышает 5 МВт, а также организаций жилищно-коммунального хозяйства и транспорта;

(в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 06.02.2017 N 74)

хронологию ликвидации аварии с указанием даты и московского времени в формате "ДД.ММ в ЧЧ:ММ", в том числе включения оборудования, отключившегося в ходе аварии и восстановления электро- и теплоснабжения потребителей.

7. Оперативная информация передается диспетчерским центрам субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (диспетчерскому персоналу субъекта оперативно-диспетчерского управления) и территориальным органам Ростехнадзора средствами телефонной связи (с последующим направлением такой информации в электронном виде) или в электронном виде.

(п. 7 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 06.02.2017 N 74)

8. Уполномоченный персонал субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, не относящийся к диспетчерскому персоналу субъекта оперативно-диспетчерского управления, имеет право при необходимости запрашивать у уполномоченного административного (технического) персонала объекта информацию о причинах и последствиях возникновения аварии после ее локализации.

В случае, если с уполномоченным административным (техническим) персоналом объекта отсутствует возможность установления связи в течение 30 минут, указанный персонал субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике имеет право при необходимости запрашивать у оперативного персонала объекта такую информацию.

9. По мере выяснения новых обстоятельств о состоянии оборудования на объекте, режимах его работы, последствиях аварии и ходе ее ликвидации оперативный персонал объекта передает такую информацию диспетчерскому персоналу субъекта оперативно-диспетчерского управления.

Диспетчерский персонал иных субъектов оперативно-диспетчерского управления в течение 1 часа с момента получения передает указанную информацию в соответствующее ОДУ.

10. По запросу диспетчерского персонала субъекта оперативно-диспетчерского управления оперативный персонал объекта в течение 6 часов после получения запроса и далее ежедневно (до 06-00 каждых суток) уточняет информацию.

Диспетчерский персонал иных субъектов оперативно-диспетчерского управления в течение 1 часа с момента получения передает указанную информацию в соответствующее ОДУ.

11. Справочная информация о количестве граждан-потребителей и населенных пунктов, об организациях, осуществляющих эксплуатацию объектов централизованного тепло- и водоснабжения и (или) канализации населенных пунктов, угольных и горнорудных предприятиях, метрополитене (в отношении объектов, используемых для обеспечения перевозки пассажиров), организациях железнодорожного, водного и воздушного транспорта, электроснабжение (теплоснабжение) которых прекращено в результате возникновения аварии, передается дополнительно персоналом сетевой организации (объекта электроэнергетики) диспетчерскому персоналу субъекта оперативно-диспетчерского управления в течение 1 часа с момента возникновения аварии.

При этом сетевыми организациями, в результате аварий на объектах электросетевого хозяйства которых произошло отключение (обесточение) объектов электросетевого хозяйства смежных территориальных сетевых организаций и (или) объектов электроэнергетики иных лиц, повлекшее прекращение электроснабжения (теплоснабжения) граждан-потребителей и населенных пунктов, вышеуказанная справочная информация передается, в том числе, в части таких территориальных сетевых организаций и (или) объектов электроэнергетики иных лиц. Персонал территориальных сетевых организаций или иных лиц, отключение (обесточение) объектов электроэнергетики которых произошло вследствие отключения (обесточения) объектов электроэнергетики такой сетевой организации, передает ей справочную информацию о количестве граждан-потребителей и населенных пунктов, электроснабжение (теплоснабжение) которых прекращено в результате отключения (обесточения) принадлежащих им объектов.

Диспетчерский персонал иных субъектов оперативно-диспетчерского управления в течение 20 минут с момента получения передает указанную информацию в соответствующее ОДУ.

(п. 11 в ред. [Приказа](#) Минэнерго России от 06.02.2017 N 74)

