Зарегистрировано в Минюсте России 8 ноября 2017 г. N 48814

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПРИКАЗ
от 27 июля 2017 г. N 678

О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В НЕКОТОРЫЕ НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ПО ВОПРОСАМ РАССЛЕДОВАНИЯ ПРИЧИН АВАРИЙ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

В соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 24 мая 2017 г. N 619 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам совершенствования системы сбора, передачи, обработки и проверки достоверности исходных данных, используемых для определения показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг сетевыми организациями" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2017, N 23, ст. 3320) приказываю:

Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в некоторые нормативные правовые акты Министерства энергетики Российской Федерации по вопросам расследования причин аварий в электроэнергетике.

Министр
А.В.НОВАК

Утверждены
приказом Минэнерго России
от 27.07.2017 N 678

ИЗМЕНЕНИЯ, КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В НЕКОТОРЫЕ НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ПО ВОПРОСАМ РАССЛЕДОВАНИЯ ПРИЧИН АВАРИЙ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

1. В приказе Минэнерго России от 2 марта 2010 г. N 90 "Об утверждении формы акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике и порядка ее заполнения" (зарегистрирован Минюстом России 22 апреля 2010 г., регистрационный N 16973) с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 6 февраля 2017 г. N 74 "О внесении изменений в некоторые нормативные правовые акты Министерства энергетики Российской Федерации по вопросам расследования причин аварий в электроэнергетике" (зарегистрирован Минюстом России 17 марта 2017 г., регистрационный N 46004):

1.1. Форму акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике (приложение N 1 к приказу) дополнить формой приложения к акту в редакции согласно приложению N 1 к настоящим изменениям.

1.2. В Порядке заполнения формы акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике (приложение N 2 к приказу):

а) в пункте 3:

после слов "3. Оформление акта" дополнить словами ", за исключением актов расследования аварий, указанных в подпункте "в" пункта 5 Правил в части повреждения и (или) отключения объектов электросетевого хозяйства, высший класс напряжения которых 35 кВ и ниже, и в подпункте "л" пункта 5 Правил,";

дополнить предложением следующего содержания:

"Оформление приложения к акту с использованием указанного программного комплекса не осуществляется.";

б) пункт 5 дополнить абзацами следующего содержания:

"Оформление и хранение акта расследования причин аварий, указанных в подпункте "в" пункта 5 Правил, в части повреждения и (или) отключения объектов электросетевого хозяйства, высший класс напряжения которых 35 кВ и ниже, и аварий, указанных в подпункте "л" пункта 5 Правил, осуществляется в порядке и способом, определенным организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальными сетевыми организациями (далее - сетевые организации) самостоятельно. В указанных в настоящем абзаце актах заполнению подлежат следующие блоки и разделы акта:

в блоке "Общие сведения" разделы "Организация (филиал, обособленное структурное подразделение)", "Дата и время возникновения аварии", "Классификация видов оборудования и устройств" и "Дата и время ликвидации аварийного режима";

в блоке "Описательный блок" разделы "Описание состояния и режима работы объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок до возникновения аварии", "Описание состояния и режима работы объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок во время аварии", "Причины возникновения аварии и ее развития", "Перечень и описание повреждения оборудования объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок" и "Описание выявленных в ходе расследования недостатков эксплуатации, проекта, конструкции, изготовления, строительства, монтажа оборудования (устройств), явившихся предпосылками аварии или затруднивших ее ликвидацию";

все разделы блока "Противоаварийные мероприятия";

в блоке "Сведения о поврежденном или отказавшем электротехническом оборудовании (устройстве) электростанций и электрических сетей" разделы "Диспетчерское наименование объекта", "Поврежденное или отказавшее оборудование (устройство)", "Марка", "Количество поврежденного или отказавшего оборудования (устройств), узлов", "Напряжение сети", "Длина линии электропередачи, км; число цепей воздушной линии, шт.", "Причины повреждения или отказа" и "Продолжительность отключения".";

в) в пункте 7.1 абзац четвертый изложить в следующей редакции:

"В случае оформления единого акта с участием нескольких организаций, указываются наименования всех организаций (филиалов, обособленных структурных подразделений), объекты электроэнергетики или энергопринимающие установки номинальным напряжением 110 кВ и выше которых были отключены или повреждены в результате возникновения и (или) развития аварии, за исключением аварий, указанных в подпункте "в" пункта 5 Правил, в части повреждения и (или) отключения объектов электросетевого хозяйства, высший класс напряжения которых 35 кВ и ниже, и аварий, указанных в подпункте "л" пункта 5 Правил. В случае аварий, указанных в подпункте "в" пункта 5 Правил, в части повреждения и (или) отключения объектов электросетевого хозяйства, высший класс напряжения которых 35 кВ и ниже, и аварий, указанных

в подпункте "л" пункта 5 Правил, указываются наименования всех организаций (филиалов, обособленных структурных подразделений), объекты электроэнергетики или энергопринимающие установки которых были отключены или повреждены в результате возникновения и (или) развития аварии.";

г) в пункте 7.3:

в абзаце первом слова "код и наименование учетного признака" заменить словами "все коды и наименования учетных признаков";

в абзаце втором слова "указанной в разделе "Организация (филиал, обособленное структурное подразделение)" акта" заменить словами "по которой комиссией зафиксированы причины возникновения и (или) развития аварии";

д) пункт 8.6 после слов "монтажа оборудования" дополнить словами "(устройств)";

е) в пункте 10:

в абзаце первом после слов "электротехническом оборудовании" дополнить словами "(устройстве)";

абзац первый дополнить предложением следующего содержания:

"Для поврежденного или отказавшего оборудования (устройства), приведенного в таблице 5 приложения N 2 к настоящему Порядку, в разделе "Узел, деталь" указывается наименование узла в соответствии с таблицей 2 приложения N 2 к настоящему Порядку.";

ж) дополнить пунктом 13 следующего содержания:

"13. При расследовании причин аварий, указанных в подпункте "в" пункта 5 Правил, в части повреждения и (или) отключения объектов электросетевого хозяйства, и аварий, указанных в подпункте "л" пункта 5 Правил, приведших к прекращению передачи электрической энергии, сетевыми организациями, на объектах которых произошли указанные аварии, оформляется приложение к акту согласно форме, приведенной в приложении N 1 к настоящему приказу.";

з) таблицу 2 приложения N 2 к Порядку изложить в редакции согласно приложению N 2 к настоящим изменениям;

и) приложение N 2 к Порядку дополнить таблицей 5 в редакции согласно приложению N 3 к настоящим изменениям.

2. В Порядке передачи оперативной информации об авариях в электроэнергетике, утвержденном приказом Минэнерго России от 2 марта 2010 г. N 91 (зарегистрирован Минюстом России 30 июня 2010 г., регистрационный N 17656) с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 6 февраля 2017 г. N 74 "О внесении изменений в некоторые нормативные правовые акты Министерства энергетики Российской Федерации по вопросам расследования причин аварий в электроэнергетике" (зарегистрирован Минюстом России 17 марта 2017 г., регистрационный N 46004):

а) в пункте 3 после слов "указанными организациями" дополнить словами "Минэнерго России или подведомственному Минэнерго России государственному бюджетному учреждению,";

б) абзац третий пункта 4 после слов "указанные в пункте 5 Правил" дополнить словами "(за исключением событий, указанных в подпункте "в" пункта 5 Правил, связанных с повреждением и (или) отключением объектов электросетевого хозяйства, высший класс напряжения которых 35 кВ

и ниже, и событий, указанных в подпункте "л" пункта 5 Правил)";

в) дополнить пунктом 41 следующего содержания:

"4.1. Уполномоченный персонал организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций (далее - сетевые организации) осуществляет в течение 8 часов с момента возникновения аварии передачу оперативной информации Минэнерго России или подведомственному Минэнерго России государственному бюджетному учреждению об аварийных отключениях (обесточениях) или повреждениях оборудования на собственных объектах электросетевого хозяйства таких сетевых организаций, вызвавших прекращение электроснабжения потребителей.";

г) в абзаце первом пункта 6 после слов "Оперативная информация" дополнить словами ", передаваемая организациями в соответствии с пунктами 4 и 5 настоящего Порядка,";

д) дополнить пунктом 6.1 следующего содержания:

"6.1. Оперативная информация об аварийных отключениях (обесточениях) или повреждениях оборудования на объектах электросетевого хозяйства, вызвавших прекращение электроснабжения потребителей, передаваемая организациями в Минэнерго России или подведомственному Минэнерго России государственному бюджетному учреждению в соответствии с пунктом 41 настоящего Порядка, должна содержать:

наименование сетевой организации и ее структурного подразделения (при наличии);

вид объекта: кабельная линия электропередачи (далее - КЛ), воздушная линия электропередачи (далее - ВЛ), кабельно-воздушная линия электропередачи (далее - КВЛ), подстанция классом напряжения 35 кВ и выше (далее - ПС), трансформаторная подстанция классом напряжения 6 - 20 кВ (далее - ТП), распределительный пункт (далее - РП);

диспетчерское наименование объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в результате отключения (обесточения) которой произошло прекращение передачи электроэнергии потребителям услуг;

сведения о высшем классе напряжения отключенного (обесточенного) оборудования, кВ;

время и дату начала прекращения передачи электрической энергии по местному времени (часы, минуты, ГГГГ.ММ.ДД);

перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение (обесточение) которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, ВЛ, КЛ) (при наличии такой информации);

сведения об успешности автоматического восстановления питания (автоматическое повторное включение, автоматический ввод резерва);

сведения о количестве точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения.

Оперативная информация уточняется по итогам расследования причин аварий в отчете об авариях в электроэнергетике, предоставляемом по форме и в порядке, утверждаемым Министерством энергетики Российской Федерации. В случае, если срок расследования причин аварий был продлен в соответствии с пунктом 14 Правил, то уточнение производится в ближайшем отчете об авариях в электроэнергетике в соответствии со сроками его представления.";

е) пункт 7 дополнить абзацами следующего содержания:

"Оперативная информация, указанная в пункте 6.1 настоящего Порядка, передается персоналом сетевой организации в Минэнерго России или подведомственному Минэнерго России государственному бюджетному учреждению в электронном виде с использованием предоставленного персонального доступа в единую базу данных об авариях в электроэнергетике Минэнерго России, а также посредством информационного обмена, обеспечиваемого совместимыми с указанной базой программно-техническими средствами.

Оперативная информация, указанная в пункте 6.1, может фиксироваться средствами измерения, в том числе расчетными и контрольными приборами учета электрической энергии, установленными на объектах электроэнергетики (энергопринимающих устройствах), с целью последующей ее передачи в автоматизированном режиме в единую базу данных об авариях в электроэнергетике Минэнерго России.";

ж) дополнить пунктом 10.1 следующего содержания:

"10.1. По запросу Минэнерго России или подведомственного Минэнерго России государственного бюджетного учреждения в связи с обнаружением недостоверных данных и (или) неполноты представления оперативной информации согласно пункту 6.1 настоящего Порядка, уполномоченный персонал сетевой организации должен представить копию акта расследования причин аварии в течение 10 дней со дня получения такого запроса.";

з) в пункте 11 после слов "субъекта оперативно-диспетчерского управления" дополнить словами "и подведомственному Минэнерго России государственному бюджетному учреждению".

3. В приказе Министерства энергетики Российской Федерации от 2 марта 2010 г. N 92 "Об утверждении формы отчета об авариях в электроэнергетике и порядка ее заполнения" (зарегистрирован Минюстом России 17 мая 2010 г., регистрационный N 17225) с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 6 февраля 2017 г. N 74 "О внесении изменений в некоторые нормативные правовые акты Министерства энергетики Российской Федерации по вопросам расследования причин аварий в электроэнергетике" (зарегистрирован Минюстом России 17 марта 2017 г., регистрационный N 46004):

3.1. Форму отчета об авариях в электроэнергетике (приложение N 1 к приказу) изложить в редакции согласно приложению N 4 к настоящим изменениям.

3.2. В Порядок заполнения отчета об авариях в электроэнергетике (приложение N 2 к приказу) внести следующие изменения:

а) пункт 4 после слов "Министерства энергетики Российской Федерации" дополнить словами "или подведомственного Министерству государственного бюджетного учреждения";

б) пункт 8 дополнить абзацем следующего содержания:

"В случае, если в соответствующем разделе акта указаны учетные признаки аварии 1.1 - 1.13 и 2.1 - 2.10 в соответствии с Порядком заполнения формы акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике, утверждаемым Министерством энергетики Российской Федерации, в таблице 1 отчета указываются сведения о такой аварии с классификацией по учетному признаку 1.1 - 1.13.";

в) дополнить пунктом 13 следующего содержания:

"13. В таблице 6 отчета об авариях в электроэнергетике указываются сведения из соответствующих разделов актов расследования причин аварий, содержащихся в программном комплексе, обеспечивающем возможность осуществления субъектом оперативно-диспетчерского

управления систематизации информации об авариях в электроэнергетике путем ведения базы данных об авариях (нумерация разделов и полей указывается в соответствии с формой акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике, утверждаемой Министерством энергетики Российской Федерации):

дата и время возникновения аварии (раздел 1.2);

организация (филиал, обособленное подразделение) (раздел 1.1);

длительность аварии (определяется как разница между временем ликвидации аварийного режима (раздел 1.6);

описание состояния и режима работы объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок во время аварии (раздел 2.2);

причины возникновения аварии и ее развития (раздел 2.4);

поврежденное или отказавшее оборудование (устройство) (поле 5.2).

Таблица 6 отчета об авариях в электроэнергетике представляется в электронном виде.".

Приложение N 1
к изменениям, которые вносятся
в некоторые нормативные правовые акты
Министерства энергетики Российской
Федерации по вопросам расследования
причин аварий в электроэнергетике,
утвержденным приказом Минэнерго России
от 27.07.2017 N 678

"форма

Приложение к Акту N □□ от □□.□□.□□□□ г.

(заполняется в случаях, предусмотренных пунктом 13
Порядка заполнения формы акта о расследовании причин
аварий в электроэнергетике)

1.1. Диспетчерское наименование энергообъекта (оборудования):

□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□ □□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□□
Сокращенное наименование Полное наименование

1.2. Дата и время начала прекращения передачи электрической энергии

□□.□□.□□□□ г., □□ ч. □□ м. (местного), □□ ч. □□ м. (московского)

1.3. Дата и время восстановления режима потребления электрической энергии потребителей услуг

□□.□□.□□□□ г., □□ ч. □□ м. (местного), □□ ч. □□ м. (московского)

1.4. Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в результате возникновения и (или) развития аварии:

Количество точек поставки <1> потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения; □□ шт., в том числе:	Суммарный объем фактической нагрузки (мощности) на присоединениях потребителей услуг, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии на момент возникновения такого события <2> □.□□ кВт

<1> Указываются сведения о количестве точек поставки потребителей услуг сетевой организации, энергопринимающие устройства которых присоединены к сетевой организации, в отношении которых в результате технологического нарушения произошло прекращение передачи электрической энергии потребителю услуг сетевой организации, включая частичное ограничение режима потребления электрической энергии потребителя услуг сетевой организации. Точка поставки определяется в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52 (часть 2), ст. 5525; 2017, N 20, ст. 2927).

<2> Для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью величина фактической нагрузки (мощности) определяется на основании приборов учета электрической энергии. Для территориальных сетевых организаций величина фактической нагрузки (мощности) определяется на основании проведенных замеров в соответствии с пунктом 135 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2017, N 21, ст. 3009).

напряжение энергопринимающей установки потребителя, кВ	категория надежности			
	1	2	3	
				Количество обесточенных трансформаторных подстанций (далее - ТП) (6 - 10 кВ) □.□□ шт.
0.22				Количество обесточенных подстанций (далее - ПС), распределительных пунктов (далее - РП) (35 кВ) □.□□ шт.
0.38				Количество обесточенных ПС, РП (110 кВ и выше) □.□□ шт.
0.66				
3				Количество обесточенных населенных пунктов □.□□ шт.
6 (6.3)				
10 (10.5)				Количество обесточенных социально □□□ шт.

13.8				значимых объектов
15				Обесточенное население □□□ чел.
18				Перечень объектов электросетевого хозяйства, отключение которых привело к прекращению передачи электрической энергии потребителям услуг (ПС, ТП, РП, воздушные и кабельные линии электропередач (ВЛ и КЛ соответственно))
20 (21)				
24				
35				
60				
110				
150 (154)				
220				Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло полное ограничение режима потребления электрической энергии
330				
400				
500				
750				
1150				
1500				Перечень потребителей 1-й и 2-й категорий надежности, в отношении которых произошло частичное ограничение режима потребления электрической энергии
Итого точек поставки:				

1.5. Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в смежных сетевых организациях

Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в смежных сетевых организациях	
Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	

".

Приложение N 2
к изменениям, которые вносятся
в некоторые нормативные правовые акты

Министерства энергетики Российской
Федерации по вопросам расследования
причин аварий в электроэнергетике,
утвержденным приказом Минэнерго России
от 27.07.2017 N 678

Таблица 2. Классификация видов оборудования и устройств

N п/п	Виды оборудования	Код вида оборудования
1.	Котельное оборудование	3.3.1
2.	Турбинное оборудование	3.3.2
3.	Вспомогательное тепломеханическое оборудование	3.3.3
4.	Электротехническое оборудование 110 кВ и выше электростанций	3.3.4
5.	Электротехническое оборудование 6 - 35 кВ электростанций	3.3.5
6.	Оборудование газового хозяйства	3.3.6
7.	Генераторы и синхронные компенсаторы	3.3.7
8.	Здания и сооружения энергетического объекта	3.3.9
9.	Линии электропередачи 110 кВ и выше	3.3.10
10.	Линии электропередачи 6 - 35 кВ	3.3.11
11.	Электротехническое оборудование 110 кВ и выше трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	3.3.12
12.	Электротехническое оборудование 6 - 35 кВ трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	3.3.13
13.	Трансформаторы (автотрансформаторы) и шунтирующие реакторы 110 кВ и выше	3.3.14
14.	Устройства релейной защиты и автоматики	3.3.15
15.	Устройства тепловой автоматики и измерений	3.3.16
16.	Средства диспетчерского и технологического управления	3.3.18
17.	Системы управления электротехническим и (или) энергетическим оборудованием	3.3.19
18.	Прочие виды оборудования	3.3.20
19.	Линии электропередачи 0,4 кВ	3.3.21
20.	Электротехническое оборудование 0,4 кВ трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов	3.3.22

Приложение N 3
к изменениям, которые вносятся
в некоторые нормативные правовые акты
Министерства энергетики Российской
Федерации по вопросам расследования
причин аварий в электроэнергетике,
утвержденным приказом Минэнерго России
от 27.07.2017 N 678

Таблица 5. Классификация оборудования объектов электроэнергетики и узлов такого оборудования

N п.п.	Группа оборудования	Оборудование	Узел
1	2	3	4
1.	Гидротехническое оборудование	Гидравлическая турбина	Направляющий аппарат
2.			Крышка турбины
3.			Проточная часть
4.			Рабочее колесо
5.			Система автоматического управления
6.			Турбинный подшипник и вал
7.			Маслоприемник
8.			Система технического водоснабжения
9.			Прочие узлы
10.	Сооружения	Воздушная линия электропередачи	Опора
11.			Пролет
12.			Прочие элементы
13.		Кабельная линия электропередачи	Вспомогательное оборудование
14.			Концевые и соединительные муфты
15.			Силовой кабель
16.			Контрольный кабель
17.	Тепломеханическое оборудование	Паровая турбина	Арматура в пределах турбины
18.			Корпус цилиндра
19.			Подшипники турбины

20.			Ротор турбины
21.			Система пораспределения
22.			Трубопроводы в пределах турбины
23.			Проточная часть турбины
24.		Вспомогательное оборудование паротурбинной установки	Маслохозяйство турбины
25.			Остальное оборудование и устройства в пределах турбины
26.			Подогреватели конденсата питательной воды и трубопроводы
27.			Система автоматического регулирования и защиты паровой турбины
28.			Вакуумно-конденсационная система
29.		Паровой котел	Барабан
30.			Каркас, обмуровка котла и газоходы
31.			Пароводяная арматура в пределах котла
32.			Поверхности нагрева котла
33.			Трубопроводы и коллекторы
34.			Воздухоподогреватель
35.			Топочные устройства котла и топливопроводы
36.		Водогрейный котел	Барабан
37.			Каркас, обмуровка котла и газоходы
38.			Пароводяная арматура в пределах котла
39.			Поверхности нагрева котла
40.			Трубопроводы и коллекторы
41.			Воздухоподогреватель
42.			Топочные устройства котла и топливопроводы
43.		Котельно-вспомогательное оборудование	Остальные устройства и трубопроводы в пределах котла
44.			Контрольные и управляющие устройства котельно-вспомогательного оборудования
45.			Арматура газомазутопроводов

46.			Управляющие устройства котла
47.			Арматура по трактам свежего пара
48.			Устройства шлакозолоудаления и очистки поверхностей нагрева
49.			Оборудование подачи воздуха и отсоса дымовых газов
50.			Оборудование топливоподачи и система пылеприготовления
51.			Остальное вспомогательное оборудование
52.			Редукционно-охладительная установка
53.			Трубопроводы общестанционные
54.	Электротехническое оборудование	Гидрогенератор	Обмотка ротора
55.			Обмотка статора
56.			Подпятник и генераторный подшипник
57.			Сталь ротора
58.			Сталь статора
59.			Щеточно-контактный аппарат
60.			Газовая схема
61.			Газоохладители, теплообменники
62.			Корпус
63.			Система жидкостного охлаждения
64.			Прочие узлы
65.		Трансформатор (автотрансформатор) силовой	Высоковольтный ввод
66.			Вспомогательное оборудование
67.			Изоляционная система
68.			Магнитопровод
69.			Обмотки трансформатора
70.			Система регулирования напряжения
71.			Контрольные и защитные устройства
72.			Прочие узлы
73.		Турбогенератор	Обмотка ротора

74.			Обмотка статора
75.			Подшипники, уплотнения вала
76.			Система водоснабжения газоохладителей системы охлаждения и водяного охлаждения обмоток статора и ротора
77.			
78.			Система возбуждения
79.			Сталь ротора
80.			Сталь статора
81.			Щеточно-контактный аппарат
82.			Газовая схема
83.			Корпус
84.			Прочие узлы

Приложение N 4
к изменениям, которые вносятся
в некоторые нормативные правовые акты
Министерства энергетики Российской
Федерации по вопросам расследования
причин аварий в электроэнергетике,
утвержденным приказом Минэнерго России
от 27.07.2017 N 678

"форма

ОТЧЕТ ОБ АВАРИЯХ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

Представляют	Сведения	Получают	Периодичность	Срок представления
Субъекты электроэнергетики, осуществляющие производство электрической энергии (мощности) (в том числе производства в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), и иные лица, владеющие на праве собственности или на ином законном основании объектами по производству электрической энергии (мощности), организация по управлению и развитию единой национальной (общероссийской) электрической сетью, территориальные сетевые организации и иные организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	Таблица 1. Общее количество аварий	Ростехнадзор	Ежемесячно	До 25 числа месяца, следующего за отчетным
	Таблица 2. Классификация аварий по видам оборудования	Ростехнадзор	Ежемесячно	До 25 числа месяца, следующего за отчетным
		Минэнерго России Субъект оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике		
Структурные подразделения (филиалы организаций): субъектов электроэнергетики, осуществляющих производство электрической энергии (мощности) (в том числе производства в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), и иные лица, владеющие на праве собственности или на ином законном	Таблица 3. Общее количество противоаварийных мероприятий Таблица 4. Перечень противоаварийных мероприятий, не выполненных	Территориальные органы Ростехнадзора Соответствующие диспетчерские центры субъектов	Ежемесячно	До 10 числа месяца, следующего за отчетным

основании объектами по производству электрической энергии (мощности); организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, территориальных сетевых организаций и иных организаций, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	в установленный срок	оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике		
Организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, территориальные сетевые организации и иные организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства	Таблица 5. Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям электрической энергии, произошедшим на объектах сетевой организации за __ месяц ____ года <*>	Минэнерго России	Ежемесячно	До 25 числа месяца, следующего за отчетным
Субъект оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике	Таблица 6. Информация об авариях на объектах электросетевого хозяйства номинальным	Минэнерго России	Ежемесячно, в электронном виде	До 25 числа месяца, следующего за отчетным

	напряжением 110 кВ и выше			

<*> Информация предоставляется по форме 8.1 приложения N 8 к Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденным приказом Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256 (зарегистрирован Минюстом России 27 декабря 2016 г., регистрационный N 44983), с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 21 июня 2017 г. N 544 (зарегистрирован Минюстом России 19 июля 2017 г., регистрационный N 47450).

Наименование организации

Отчетный период январь - _____ 20__ г.
(отчетный месяц)

Таблица 1. Общее количество аварий

Отчетный месяц	Количество аварий на электростанциях и (или) объектах электросетевого хозяйства напряжением 110 кВ и выше																		
	Всего аварий	Учетные признаки аварий 1.1 - 1.13											Учетные признаки авари						
		Итого аварий	В том числе										Итого аварий	В том чи					
			с повреждением оборудования	коды организационных причин										с повреждением оборудования	коды организ					
				с ошибками персонала					из-за недостатков эксплуатации						с ошибками персонала					
				3.4.1	3.4.2	3.4.3	3.4.4	3.4.5	3.4.6	3.4.7					3.4.1	3.4.2	3.4.3	3.4.4	3.4.5	3.4
										3.4.7.1	3.4.7.2	3.4.7.3	3.4.7.4							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	2

Итого с начала года																					

Таблица 2. Классификация аварий по видам оборудования

Отчетный месяц	Классификационные признаки видов оборудования												
	Котельное оборудование (код 3.3.1)	Турбинное оборудование (код 3.3.2)	Вспомогательное тепломеханическое оборудование (код 3.3.3)	Генераторы и синхронные компенсаторы (код 3.3.7)	Здания и сооружения (код 3.3.9)	ЛЭП 110 кВ и выше (код 3.3.10)	Другое оборудование 110 кВ и выше (коды 3.3.4 и 3.3.12)	Оборудование 6 - 35 кВ (коды 3.3.5)	Трансформаторы (автотрансформаторы) и шунтирующие реакторы 110 кВ и выше (код 3.3.14)	Устройства релейной защиты и автоматики (код 3.3.15)	Устройства тепловой автоматики и измерений (код 3.3.16)	Средства диспетчерского и технологического управления и Системы упр. энергетическим оборудованием (коды 3.3.18 и 3.3.19)	Другие виды оборудования (коды 3.3.6, 3.3.8 и 3.3.20)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

Итого с начала года													

Руководитель организации _____ /Ф.И.О/
должность, подпись

Лицо, ответственное за предоставление сведений _____ /Ф.И.О/
должность, подпись

"__" _____ 20__ года
(дата составления документа)

Наименование структурного подразделения (филиала) организации _____

Отчетный период январь - _____ 20__ г.
(отчетный месяц)

Таблица 3. Общее количество противоаварийных мероприятий <*>

Дата возникновения аварии	Номер акта расследования, предписания	Количество установленных мероприятий	Количество выполненных мероприятий	Количество невыполненных мероприятий в установленный срок
1	2	3	4	5
Всего				

Таблица 4. Перечень противоаварийных мероприятий, невыполненных в установленный срок <*>

Дата возникновения аварии	Номер акта расследования, предписания	Наименование мероприятия	Установленный актом расследования срок исполнения	Причина невыполнения и принятые меры	Планируемый срок выполнения	Решение уполномоченного органа государственного энергетического надзора о переносе срока выполнения	
						Решение, установленный срок выполнения	Дата и номер документа
1	2	3	4	5	6	7	8

<*> По авариям, которые классифицированы в соответствии с пунктом 4 Правил расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 октября 2009 г. N 846 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 50, ст. 7385; 2016, N 25, ст. 3808; 2017, N 23, ст. 3320)

Руководитель организации, структурного подразделения (филиала) организации _____ /Ф.И.О/
должность, подпись

Лицо, ответственное за предоставление сведений _____ /Ф.И.О/
должность, подпись

"__" _____ 20__ года
(дата составления документа)

Отчетный месяц _____ 20__ г.

Таблица 6. Информация об авариях на объектах электросетевого хозяйства номинальным напряжением 110 кВ и выше <1>

Дата и время возникновения аварии	Код акта расследования <2>	Организация (филиал, обособленное подразделение)	Длительность аварии	Описание состояния и режима работы объектов электроэнергетики и (или) энергопринимающих установок во время аварии	Причины возникновения аварии и ее развития	Поврежденное или отказавшее оборудование (устройство)
1	2	3	4	5	6	7

<1> По авариям, произошедшим в течение отчетного месяца, расследование причин возникновения и развития которых завершено на дату составления отчета и акты расследования которых получены субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в программном комплексе, обеспечивающем возможность осуществления субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике систематизации информации об авариях в электроэнергетике путем ведения базы данных об авариях.

<2> Уникальный код акта расследования причин аварии в программном комплексе, обеспечивающем возможность осуществления субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике систематизации информации об авариях в электроэнергетике путем ведения базы данных об авариях.

"__" _____ 20__ года
(дата составления документа)".