



**Министерство энергетики
Российской Федерации**

(Минэнерго России)

П Р И К А З



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

Регистрационный № 68710

от "02" июня 2022.

Иванов И.И.

№ 325

Москва

О внесении изменений в приказы Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340 «Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления» и от 13 февраля 2019 г. № 102 «Об утверждении Правил предоставления информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике»

В соответствии с подпунктом 4.2.14 пункта 4 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 22, ст. 2577), абзацем седьмым подпункта «б» пункта 2 постановления Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937 «Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, № 34, ст. 5483) **п р и к а з ы в а ю:**

1. Утвердить изменения, которые вносятся в приказ Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340 «Об утверждении перечня предоставляемой субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее предоставления» (зарегистрирован Минюстом России 6 сентября 2012 г., регистрационный № 25386)¹, согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Утвердить изменения, которые вносятся в приказ Минэнерго России от 13 февраля 2019 г. № 102 «Об утверждении Правил предоставления

¹ С изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 15 июня 2016 г. № 534 (зарегистрирован Минюстом России 30 августа 2016 г., регистрационный № 43493), от 26 декабря 2016 г. № 1404 (зарегистрирован Минюстом России 10 апреля 2017 г., регистрационный № 46311), от 20 декабря 2017 г. № 1194 (зарегистрирован Минюстом России 13 февраля 2018 г., регистрационный № 50023), от 8 февраля 2019 г. № 80 (зарегистрирован Минюстом России 6 марта 2019 г., регистрационный № 53968), от 16 августа 2019 г. № 865 (зарегистрирован Минюстом России 8 ноября 2019 г., регистрационный № 56457), от 29 декабря 2020 г. № 1206 (зарегистрирован Минюстом России 29 января 2021 г., регистрационный № 62280).

информации, необходимой для осуществления оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике» (зарегистрирован Минюстом России 3 июня 2019 г., регистрационный № 54824), согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

Министр



Н.Г. Шульгинов

**ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в приказ Минэнерго России
от 23 июля 2012 г. № 340 «Об утверждении перечня предоставляемой
субъектами электроэнергетики информации, форм и порядка ее
предоставления»²**

1. Абзац четвертый пункта 1 изложить в следующей редакции:
«формы предоставления информации субъектами электроэнергетики согласно приложениям № 3 – 94.».

2. В приложении № 1:

а) подпункты 1.1, 1.2 и 1.4 пункта 1 признать утратившими силу;

б) подпункты 1.8.1 – 1.8.6 пункта 1 изложить в следующей редакции:

«1.8.1. Авария на объекте электроэнергетики, приведшая к гибели людей.

1.8.2. Аварийное отключение или повреждение оборудования электростанций или электрических сетей, вызвавшее прекращение электроснабжения:

в городах федерального значения, а также в городах численностью населения 1 млн человек и более независимо от продолжительности прекращения электроснабжения и численности пострадавшего населения;

потребителей суммарной фактической мощностью 10 МВт и более независимо от продолжительности прекращения электроснабжения, в том числе действием противоаварийной или режимной автоматики;

населения суммарной численностью 20 тыс. человек и более независимо от продолжительности прекращения электроснабжения;

объектов, используемых для организации доврачебной помощи, скорой и неотложной амбулаторно-поликлинической, стационарной медицинской помощи,

² Зарегистрирован Минюстом России 6 сентября 2012 г., регистрационный № 25386, с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 15 июня 2016 г. № 534 (зарегистрирован Минюстом России 30 августа 2016 г., регистрационный № 43493), от 26 декабря 2016 г. № 1404 (зарегистрирован Минюстом России 10 апреля 2017 г., регистрационный № 46311), от 20 декабря 2017 г. № 1194 (зарегистрирован Минюстом России 13 февраля 2018 г., регистрационный № 50023), от 8 февраля 2019 г. № 80 (зарегистрирован Минюстом России 6 марта 2019 г., регистрационный № 53968), от 16 августа 2019 г. № 865 (зарегистрирован Минюстом России 8 ноября 2019 г., регистрационный № 56457), от 29 декабря 2020 г. № 1206 (зарегистрирован Минюстом России 29 января 2021 г., регистрационный № 62280).

объектов коммунальной инфраструктуры, относящихся к системам жизнеобеспечения, в том числе объектов водо-, тепло-, газо- и энергоснабжения, водоотведения, очистки сточных вод, обработки, утилизации, обезвреживания и захоронения твердых коммунальных отходов, продолжительностью 30 минут и более;

потребителей (в том числе в отношении отдельных используемых ими объектов), ограничение режима потребления электрической энергии которых может привести к экономическим, экологическим, социальным последствиям, относящимся к категориям, указанным в приложении к Правилам полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2019, № 10, ст. 987) (далее – Правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии), продолжительностью 30 минут и более;

потребителей, находящихся в зоне чрезвычайной ситуации, независимо от численности пострадавшего населения, независимо от суммарной мощности отключенных энергопринимающих устройств потребителей и независимо от продолжительности прекращения электроснабжения;

потребителей продолжительностью 24 часа и более независимо от численности пострадавшего населения.

1.8.3. Массовые отключения объектов электросетевого хозяйства на территории одного субъекта Российской Федерации, вызванные неблагоприятными, опасными метеорологическими (природными) явлениями или явлениями техногенного характера, приведшие:

к отключениям линий электропередачи напряжением 6 – 35 кВ в количестве 10 штук и более, произошедшим в течение 8 часов при одновременном нахождении в отключенном состоянии 10 и более линий электропередачи в течение 30 мин и более;

к отключениям линий электропередачи классом напряжения 110 кВ и выше в количестве 5 штук и более, произошедшим в течение 6 часов при одновременном

нахождении в отключенном состоянии 5 и более линий электропередачи в течение 30 мин и более.

1.8.4. Объявление режима с высокими рисками нарушения электроснабжения или применение графиков временного отключения потребления на величину 20 МВт и более:

в городах численностью населения 1 млн человек и более;

в субъекте Российской Федерации.

1.8.5. Аварийное отключение или повреждение оборудования тепловых электростанций или электрических сетей в отопительный сезон, приводящее:

к снижению температуры теплоносителя в тепловых сетях более чем на 25 % от значений температурных графиков, утвержденных схемами теплоснабжения, в городах федерального значения и в поселениях, городских округах с численностью населения 500 тыс. человек и более независимо от продолжительности прекращения электроснабжения и численности пострадавшего населения;

к снижению температуры теплоносителя в тепловых сетях более чем на 25% от значений температурных графиков, утвержденных схемами теплоснабжения, при суммарной численности пострадавшего населения 10 тыс. человек и более на территории субъекта Российской Федерации независимо от продолжительности при отрицательных среднесуточных температурах наружного воздуха;

к прекращению теплоснабжения населения в городах федерального значения, а также городах с численностью населения 1 млн человек и более независимо от продолжительности прекращения электроснабжения и численности пострадавшего населения;

к снижению отпуска тепловой энергии на 50% и более населению суммарной численностью 5 тыс. человек и более:

на 12 часов и более при отрицательных среднесуточных температурах наружного воздуха;

на 24 часа и более при положительных среднесуточных температурах наружного воздуха;

к прекращению теплоснабжения населения суммарной численностью 5 тыс. человек и более:

на 4 часа и более при отрицательных среднесуточных температурах наружного воздуха;

на 12 часов и более при положительных среднесуточных температурах наружного воздуха.

1.8.6. Обрушение (повреждение) несущих элементов технологических зданий, сооружений объекта электроэнергетики, а также иных зданий и сооружений, не относящихся к технологическим зданиям и сооружениям объекта электроэнергетики, приводящее к отключению оборудования, угрозе отключения или невозможности его включения в работу из резерва, после ремонта, консервации.»;

в) подпункты 1.10 – 1.10.6 пункта 1 изложить в следующей редакции:

«1.10. Оперативная информация о прекращении электроснабжения потребителей, нарушении функционирования и изменении режима работы объекта электроэнергетики.

1.10.1. Прекращение электроснабжения промышленных объектов, на которых используют, производят, перерабатывают, хранят или транспортируют радиоактивные вещества, пожаро- и взрывоопасные вещества, опасные химические вещества, опасные биологические вещества, создающее реальную угрозу возникновения чрезвычайной ситуации.

1.10.2. Полный сброс электрической или тепловой нагрузки, в том числе невозможность обеспечения собственных нужд, электростанцией (включая атомные электростанции) установленной мощностью 25 МВт и более.

1.10.3. Внеплановое ограничение выдачи мощности электростанцией на величину 100 МВт и более, в том числе из-за аварийного отключения линий электропередачи или оборудования электрических сетей.

1.10.4. Аварийное отключение или повреждение:

электротехнического оборудования электростанции напряжением 220 кВ и выше;

кабельных линий электропередачи (кабельных участков кабельно-воздушных линий электропередачи) напряжением 110 кВ и выше, оборудования электрических сетей, воздушных линий электропередачи, оборудования подстанций напряжением 220 кВ и выше;

линий электропередачи и (или) оборудования подстанций 110 кВ и выше, обеспечивающих межгосударственную передачу электрической энергии (мощности).

1.10.5. 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.

1.10.6. Повреждение:

турбины номинальной мощностью 10 МВт и более с разрушением проточной части турбины, изменением формы и геометрических размеров или смещением корпуса турбины на фундаменте;

генератора установленной мощностью 10 МВт и более с разрушением его статора, ротора, изоляции обмоток статора, изоляции обмоток ротора;

силового трансформатора (автотрансформатора) мощностью 10 МВА и более с разрушением, изменением формы и геометрических размеров или смещением его корпуса.»;

г) подпункт 1.11 пункта 1 изложить в следующей редакции:

«1.11. Оперативная информация о падении, повреждении опор (линейных порталов) воздушных линий электропередачи напряжением 110 кВ и выше, аварийное отключение воздушной линии электропередачи напряжением 220 кВ и выше, межгосударственной воздушной линии электропередачи напряжением 110 кВ и выше, повреждение кабельной линии электропередачи (кабельного участка кабельно-воздушной линии электропередачи) напряжением 110 кВ и выше.»;

д) подпункт 1.12 пункта 1 признать утратившим силу;

е) подпункт 1.14.1 пункта 1 изложить в следующей редакции:

«1.14.1. Пожар (загорание), в том числе на объекте электроэнергетики и (или) в охранной зоне, приведший к аварийному отключению и (или) повреждению, угрозе

аварийного отключения и (или) повреждения электротехнического оборудования электростанции, оборудования электрических сетей, подстанций и линий электропередачи напряжением 6 кВ и выше.»;

ж) пункт 1 дополнить подпунктом 1.14.4 следующего содержания:

«1.14.4. Затопление (подтопление), приведшее к аварийному отключению и (или) повреждению, угрозе аварийного отключения и (или) повреждения электротехнического оборудования электростанции, оборудования электрических сетей, подстанций и линий электропередачи напряжением 6 кВ и выше.»;

з) подпункт 1.18 пункта 1 изложить в следующей редакции:

«1.18. Сведения о длительно (более 45 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальной автоматики предотвращения нарушения устойчивости, централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики и устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации.»;

и) подпункт 1.19 пункта 1 изложить в следующей редакции:

«1.19. Сведения о невыполнении субъектами электроэнергетики заданий субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки.»;

к) подпункт 1.22 пункта 1 изложить в следующей редакции:

«1.22. Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности):

сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся первичными получателями команд об аварийных ограничениях, разработанных и утвержденных в установленном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, графиков аварийного ограничения

режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления;

сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся вторичными получателями команд об аварийных ограничениях, разработанных и утвержденных в установленном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления.»;

л) подпункт 1.23 пункта 1 изложить в следующей редакции:

«1.23. Сведения о длительном (более 45 суток) аварийном ремонте основного технологического оборудования, приводящем к снижению рабочей мощности объекта электроэнергетики на величину 50 МВт и более, или длительном (более 45 суток) аварийном ремонте основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации.»;

м) пункт 1 дополнить подпунктом 1.27 следующего содержания:

«1.27. Сведения об использовании субъектами электроэнергетики автоматизированной системы мониторинга и анализа функционирования устройств релейной защиты и автоматики, для которых расчет и выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования либо их согласование осуществляются диспетчерскими центрами.»;

н) пункт 2 дополнить подпунктами 2.12 и 2.13 в следующей редакции:

«2.12. Сведения о критичности тепловых электрических станций и уровне надежности систем топливоснабжения.

2.13. Сведения о минимально допустимой активной мощности тепловых электростанций и количестве снижений запасов топлива ниже установленных нормативов.»;

о) наименование пункта 7 изложить в следующей редакции:

«7. Мониторинг риска нарушения работы субъектов электроэнергетики.»;

п) подпункты 7.1 – 7.2, 7.6 – 7.10, 7.16 – 7.20 и 7.22 – 7.32 пункта 7 признать

утратившими силу;

р) подпункт 7.34 пункта 7 изложить в следующей редакции:

«7.34. Сведения о длительно (более 45 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского и технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации и обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной координирующей) систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности.»;

с) в подпункте 7.35 пункта 7 слова «операторов связи» заменить словами «сетей связи»;

т) пункт 7 дополнить подпунктами 7.40 – 7.44 в следующей редакции:

«7.40. Сведения о плановых объемах среднемесячной располагаемой мощности тепловых и атомных электрических станций.

7.41. Сводная аналитическая информация об изменении индексов готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и специализированных индикаторов, используемых при оценке готовности к работе в отопительный сезон (далее – специализированные индикаторы).

7.42. Результаты предварительного расчета специализированных индикаторов.

7.43. Результаты предварительного расчета индексов готовности к работе в отопительный сезон (далее – индексы готовности) объектов, в отношении которых проводятся определение и оценка показателей, условий готовности к работе в отопительный сезон.

7.44. Результаты предварительного расчета индексов готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон.»;

у) пункт 8 дополнить подпунктами 8.3 – 8.5 следующего содержания:

«8.3. Результаты предварительного расчета индексов технического состояния единиц оборудования (групп оборудования) или объектов электроэнергетики и динамика их изменения.

8.4. Информация о результатах мониторинга планирования и выполнения ремонтов линий электропередачи и основного оборудования, выполнения

технического перевооружения и ремонтов объектов электроэнергетики.

8.5. Информация о результатах спутникового мониторинга технического состояния воздушных линий электропередачи в отношении относящихся к объектам диспетчеризации:

воздушных линий электропередачи классом напряжения 110 кВ и выше с количеством аварийных отключений 3 и более за 3 месяца, предшествующих отчетному кварталу;

воздушных линий электропередачи классом напряжения 220 кВ и выше, годовой график капитального ремонта которых предусматривает работы по вырубке деревьев или расширению просек площадью 30 гектар и более.»;

ф) подпункт 9.1 пункта 9 изложить в следующей редакции:

«9.1. Годовой план ремонта объектов электроэнергетики.»;

х) подпункт 9.3 пункта 9 признать утратившим силу.

3. В приложении № 2:

а) в пункте 1:

абзац второй изложить в следующей редакции:

«по пункту 1.27, разделам 2 (кроме пунктов 2.1 – 2.10, 2.12 – 2.13) и 6, пункту 9.4 в Минэнерго России в электронном виде по адресу электронной почты Минэнерго России, указанному на официальном сайте Минэнерго России в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», с использованием электронной подписи в соответствии с требованиями Федерального закона от 6 апреля 2011 г. № 63-ФЗ «Об электронной подписи» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 15, ст. 2036; 2021, № 27, ст. 5187), а также посредством почтового отправления по адресу Минэнерго России на электронном носителе с сопроводительным письмом.»;

абзац четвертый изложить в следующей редакции:

«по разделу 1 (кроме пунктов 1.6, 1.15 – 1.27) в ФГБУ «САЦ Минэнерго России» посредством программно-аппаратного комплекса в предусмотренных настоящим порядком формах и форматах передачи данных или посредством иного программного обеспечения, используемого субъектом электроэнергетики,

интегрированного с программно-аппаратным комплексом ФГБУ «САЦ Минэнерго России», при этом:»;

абзацы седьмой – одиннадцатый признать утратившими силу;

дополнить абзацами следующего содержания:

«информация, полученная ФГБУ «САЦ Минэнерго России» по пунктам 1.8, 1.10, 1.11 не позднее 15 числа месяца, следующего за отчетным, передается ФГБУ «САЦ Минэнерго России» системному оператору с соблюдением требований к объему, периодичности и форме представления информации, установленных настоящим порядком для субъектов электроэнергетики.

Установить, что информация, обязанность представления которой по пунктам 1.6, 1.22, 1.27, 2.12, 8.1, 8.2, 9.1, 9.2, 9.4 и 9.5 возложена на субъектов электроэнергетики, представляется системному оператору посредством специализированного программно-аппаратного комплекса, используемого системным оператором для сбора и обработки такой информации, в предусмотренных настоящим порядком формах и форматах передачи данных.

В случае, если информация, предусмотренная пунктами 8.1 и 8.2, представляется системному оператору посредством автоматизированной передачи данных, формат такого информационного обмена должен соответствовать требованиям национального стандарта Российской Федерации ГОСТ Р 58651.1-2019 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Информационная модель электроэнергетики. Основные положения», утвержденного и введенного в действие приказом Росстандарта от 12 ноября 2019 г. № 1103-ст (М., «Стандартинформ», 2019).

Установить, что:

информация, обязанность представления которой по пунктам 1.6, 1.15 – 1.27, 2.13, 6.2, 6.4, 7.33 – 7.40, 9.1, 9.2 и 9.4 возложена на субъектов оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, представляется такими субъектами системному оператору посредством специализированного программно-аппаратного комплекса, используемого системным оператором для сбора и обработки указанной

информации, в предусмотренных настоящим порядком формах и форматах передачи данных;

информация, обязанность представления которой по пунктам 1.6, 1.15 – 1.27, 2.13, 6.2, 7.33 – 7.40, 7.42 – 7.44, 8.3, 9.1, 9.2 и 9.4 возложена на системного оператора, а также информация, полученная системным оператором в соответствии с абзацами тринадцатым и шестнадцатым настоящего пункта, представляется системным оператором в Минэнерго России в электронном виде посредством предоставления уполномоченным должностным лицам Минэнерго России доступа к соответствующим разделам специализированного программно-аппаратного комплекса, используемого системным оператором для сбора и обработки такой информации, с соблюдением требований к объему, периодичности и форме представления информации, установленных настоящим порядком;

информация по пункту 7.41 раздела 7 и пунктам 8.4, 8.5 раздела 8 представляется в Минэнерго России в электронном виде по адресу электронной почты, указанному на официальном сайте Минэнерго России в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Установить, что информация не представляется в части объектов по производству электрической энергии, функционирующих на основе использования энергии ветра и (или) солнца:

по пунктам 1.7 и 1.13 раздела 1;

по пунктам 2.1, 2.2, 2.5 и 2.10 раздела 2;

по пунктам 4.2 и 4.6 раздела 4.».

б) в пункте 2:

в разделе 1 таблицы:

строки 1.1, 1.2 и 1.4 признать утратившими силу;

в строке 1.6 в графе 6 цифру «25» заменить цифрой «15»;

в строке 1.7 в графе 6 слова «на IV квартал текущего года; до 10 сентября текущего года;» заменить словами «на IV квартал текущего года; до 1 сентября текущего года;»;

в строке 1.8 в графе 4 слова «– при получении ими информации, а также по

пункту 1.8.4» заменить словами «– в пределах информации, полученной ими в соответствии с Порядком передачи оперативной информации об авариях в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 2 марта 2010 г. № 91³ (далее – Порядок передачи оперативной информации об авариях в электроэнергетике), а также по пункту 1.8.4»;

в строках 1.10, 1.13 и 1.14 в графе 4 слова «– при получении ими информации» заменить словами «– в пределах информации, полученной ими в соответствии с Порядком передачи оперативной информации об авариях в электроэнергетике»;

в строке 1.11 графу 2 изложить в следующей редакции:

«Оперативная информация о падении, повреждении опор (линейных порталов) воздушных линий электропередачи напряжением 110 кВ и выше»;

строку 1.12 признать утратившей силу;

в строке 1.18:

графу 2 изложить в следующей редакции:

«Сведения о длительно (более 45 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского и технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование локальных автоматик предотвращения нарушения устойчивости, централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, отнесенных к объектам диспетчеризации»;

графу 6 изложить в следующей редакции:

«до 25 числа текущего месяца (по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца)»;

в строке 1.19:

графу 2 изложить в следующей редакции:

«Сведения о невыполнении субъектами электроэнергетики заданий субъекта

³ Зарегистрирован Минюстом России 30 июня 2010 г., регистрационный № 17656, с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 6 февраля 2017 г. № 74 (зарегистрирован Минюстом России 17 марта 2017 г., регистрационный № 46004), от 27 июля 2017 г. № 678 (зарегистрирован Минюстом России 8 ноября 2017 г., регистрационный № 48814).

оперативно-диспетчерского управления по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки»;

графу 6 изложить в следующей редакции:

«до 10 числа месяца, следующего за отчетным периодом (в части настройки параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики);

до 15 октября отчетного периода по состоянию на 1 октября отчетного периода (в части настройки срабатывания автоматики частотной разгрузки и объемов подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки)»;

строку 1.22 изложить с следующей редакцией:

«	1.22. Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности): сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся первичными получателями команд об аварийных ограничениях, разработанных и утвержденных в установленном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления	без утвержденной формы предоставления информации	системный оператор и иные субъекты оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (в отношении субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше и являющихся первичными получателями команд об аварийных ограничениях) – в части сведений о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся первичными	ежегодная	до 15 октября отчетного периода
---	--	--	--	-----------	---------------------------------

<p>электрической энергии порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления;</p> <p>сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся вторичными получателями команд об аварийных ограничениях, разработанных и утвержденных в установленном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, графиков аварийного ограничения режима</p>		<p>команд об аварийных ограничениях, разработанных и утвержденных графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления;</p> <p>субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, являющиеся первичными получателями команд об аварийных ограничениях (в отношении субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами по производству электрической энергии суммарной установленной мощностью 25 МВт и более, в том числе объектами по производству электрической</p>		
--	--	---	--	--

	потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления		энергии, функционирующими в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, или объектами электросетевого хозяйства высшим классом номинального напряжения 110 кВ и выше, и являющихся вторичными получателями команд об аварийных ограничениях) – в части сведений о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся вторичными получателями команд об аварийных ограничениях, разработанных и утвержденных графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления		
--	---	--	---	--	--

»;

в строке 1.23:

графу 2 изложить в следующей редакции:

«Сведения о длительном (более 45 суток) аварийном ремонте основного технологического оборудования, приводящем к снижению рабочей мощности

объекта электроэнергетики на величину 50 МВт и более, или длительном (более 45 суток) аварийном ремонте основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации»;

графу 6 изложить в следующей редакции:

«до 25 числа текущего месяца (по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца)»;

дополнить строкой 1.27 следующего содержания:

«	1.27. Сведения об использовании субъектами электроэнергетики автоматизированной системы мониторинга и анализа функционирования устройств релейной защиты и автоматики, для которых расчет и выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования либо их согласование осуществляются диспетчерскими центрами	приложение № 9.4 к настоящему приказу	системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в отношении субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, в отношении комплексов и устройств релейной защиты и автоматики которых расчет и выбор параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования либо их согласование осуществляются диспетчерскими центрами)	1 раз в полгода	до 20 июля отчетного года и до 20 января года, следующего за отчетным периодом
---	--	---------------------------------------	---	-----------------	--

дополнить строками 2.12 и 2.13 следующего содержания:

«	2.12. Сведения о критичности	приложение № 93	субъекты электроэнергетики,	ежегодная	до 15 июля года,
---	------------------------------	-----------------	-----------------------------	-----------	------------------

	тепловых электрических станций и уровне надежности систем топливоснабжения		владеющие на праве собственности или ином законном основании тепловыми электростанциями, вырабатывающими электрическую энергию вне зависимости от величины генерирующей мощности; тепловыми электростанциями, вырабатывающими электрическую и тепловую энергию в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью 25 МВт и более		предшествующего году, на который утверждаются нормативы запасов топлива
2.13.	Сведения о минимально допустимой активной мощности тепловых электростанций и количестве запасов топлива ниже установленных нормативов	приложение № 94	системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем	ежегодная	до 15 июля года, следующего за отчетным

»;

наименование раздела 7 таблицы изложить в следующей редакции:

«7. Мониторинг риска нарушения работы субъектов электроэнергетики.»;

строки 7.1 – 7.2, 7.6 – 7.10, 7.16 – 7.20 и 7.22 – 7.32 признать утратившими силу;

в строке 7.34:

графу 2 изложить в следующей редакции:

«Сведения о длительно (более 45 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского и технологического управления, относящихся к объектам диспетчеризации, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной координирующей) систем автоматического регулирования частоты и потоков активной мощности»;

графу 6 изложить в следующей редакции:

«до 25 числа текущего месяца (по состоянию на 00 часов 00 минут 24 числа текущего месяца)»;

в строке 7.35 в графе 2 слова «операторов связи» заменить словами «сетей связи»;

дополнить строками 7.40 – 7.44 следующего содержания:

7.40.	Сведения о плановых объемах среднемесячной располагаемой мощности тепловых и атомных электрических станций	без утвержденной формы представления информации	системный оператор и субъекты электроэнергетики, осуществляющие оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем	ежемесячная	до 25 числа месяца, предшествующего отчетному периоду
7.41.	Сводная аналитическая информация об изменении индексов готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и специализированных индикаторов	без утвержденной формы представления информации	системный оператор	ежемесячная	до 27 числа месяца, следующего за отчетным периодом
7.42.	Результаты предварительного расчета специализированных индикаторов	без утвержденной формы представления информации	системный оператор	ежемесячная	до 27 числа месяца, следующего за отчетным периодом
7.43.	Результаты предварительного расчета индексов готовности объектов, в отношении которых	без утвержденной формы представления информации	системный оператор	ежемесячная	до 27 числа месяца, следующего за отчетным периодом