

О внесении изменений в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики и формы предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340

Приказ Министерства энергетики Российской Федерации · № 1194 · от 20.12.2017 · Действует без изменений

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПРИКАЗ

МОСКВА

20 декабря 2017 г. № 1194

О внесении изменений в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики и формы предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340

Зарегистрирован Минюстом России 13 февраля 2018 г.

Регистрационный № 50023

Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики и формы предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340 (зарегистрирован Минюстом России 6 сентября 2012 г., регистрационный № 25386) с изменениями, внесенными приказами Минэнерго России от 15 июня 2016 г. № 534 "О внесении изменений в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, и порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340" (зарегистрирован Минюстом России 30 августа 2016 г., регистрационный № 43493), и от 26 декабря 2016 г. № 1404 "О внесении изменений в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, и порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340" (зарегистрирован Минюстом России 10 апреля 2017 г., регистрационный № 46311).

Министр А.В.Новак

УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Минэнерго России
от 20 декабря 2017 г. № 1194

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в перечень информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики, порядок предоставления информации субъектами электроэнергетики и формы предоставления информации субъектами электроэнергетики, утвержденные приказом Минэнерго России от 23 июля 2012 г. № 340

1. В перечне информации, предоставляемой субъектами электроэнергетики:

а) подпункты 1.5, 3.5, 6.3, 7.3 - 7.5 и 7.11 - 7.15 признать утратившими силу;

б) подпункт 1.6 изложить в следующей редакции:

"1.6. Сведения о готовности субъектов электроэнергетики к выполнению аварийно-восстановительных работ.";

в) пункт 1 дополнить подпунктами 1.15 - 1.26 следующего содержания:

"1.15. Сведения об увеличении установленной генерирующей мощности объектов электроэнергетики, связанном с вводом в эксплуатацию новых объектов по производству электрической энергии.

1.16. Сведения о невыполненных субъектами электроэнергетики командах субъекта оперативно-диспетчерского управления на изменение режима работы по реактивной мощности генерирующего оборудования.

1.17. Сведения о выполнении субъектами электроэнергетики годовых графиков технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления, обеспечивающих функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и устройств релейной защиты и автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации.

1.18. Сведения о длительно (более 25 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского 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.

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 автоматики частотной разгрузки, по объемам управляющих воздействий отключения нагрузки и по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки и специальной автоматике отключения нагрузки.

1.20. Сведения о зарегистрированных в отношении субъектов электроэнергетики фактах технической неготовности системы обмена технологической информацией с автоматизированной системой субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

1.21. Сведения по субъектам электроэнергетики об отсутствии согласованных диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике инструкций по предотвращению развития и ликвидации технологических нарушений в электрической части электростанции, нормальных схем электрических соединений электростанции, типовых бланков переключений по выводу из работы и вводу в работу объектов диспетчеризации.

1.22. Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики, являющихся первичными или вторичными получателями команд об аварийных ограничениях или о временных отключениях потребления, разработанных и утвержденных в установленном Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2017, № 47, ст. 6997), порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии, графиков аварийного ограничения режима потребления электрической мощности или графиков временного отключения потребления.

1.23. Сведения о длительном (более 25 суток) аварийном ремонте основного технологического оборудования, приводящем к снижению рабочей мощности объекта электроэнергетики на величину 50 МВт и более, или длительном (более 25 суток) аварийном ремонте основного технологического оборудования, отнесенного к объектам диспетчеризации и обеспечивающего передачу электрической нагрузки, характерной для отопительного сезона.

1.24. Сведения о наличии у субъектов электроэнергетики планов-графиков (программ), предусматривающих выполнение мероприятий по модернизации и расширению системы сбора и передачи информации на подстанциях, и о выполнении таких планов-графиков (программ).

1.25. Сведения об отсутствии у субъектов электроэнергетики согласованных диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике инструкций по предотвращению развития и ликвидации технологических нарушений на объектах электросетевого хозяйства, нормальных схем электрических соединений электросетевого хозяйства, типовых бланков переключений по выводу из работы и вводу в работу объектов диспетчеризации.

1.26. Сведения о выполнении пробных плавок гололеда на воздушных линиях электропередачи, отнесенных к объектам диспетчеризации, в соответствии с согласованным диспетчерским центром субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике графиком.";

г) подпункт 3.1 изложить в следующей редакции:

"3.1. Сведения о составе объектов электросетевого хозяйства.";

д) подпункт 6.2 изложить в следующей редакции:

"6.2. Сведения о выполнении мероприятий по подготовке персонала.";

е) подпункты 7.1, 7.16, 7.21, 7.24 - 7.26 и 7.32 изложить в следующей редакции:

"7.1. Параметры и характеристики линий электропередачи, оборудования объектов по производству электрической энергии и объектов электросетевого хозяйства.";

"7.16. Показатели фактического баланса электрической энергии по субъектам электроэнергетики.";

"7.21. Данные технического учета устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики и реализованных в их составе функций релейной защиты и автоматики линий электропередачи и оборудования напряжением 110 кВ и выше, устройств автоматической частотной разгрузки.";

"7.24. График строительства и реконструкции объекта по производству электрической энергии и (или) объекта электросетевого хозяйства, предусматривающий основные этапы выполнения строительно-монтажных, наладочных работ на объекте (объектах) электроэнергетики и планируемые сроки включения в работу линий электропередачи и оборудования, номинальное напряжение которых составляет 110 кВ и выше, и комплексов противоаварийной автоматики, относящихся к объектам диспетчеризации субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

7.25. Принципиальные и функционально-логические схемы (алгоритмы функционирования) устройств релейной защиты и автоматики; данные по параметрированию (конфигурированию) микропроцессорных устройств релейной защиты и автоматики; проектный расчет параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования устройств релейной защиты и автоматики; информация об устанавливаемой на объекте электроэнергетики версии микропроцессорного устройства релейной защиты и автоматики; методика расчета и выбора параметров настройки (уставок) и алгоритмов функционирования устройств релейной защиты и автоматики; руководство по эксплуатации устройств релейной защиты и автоматики, содержащее функционально-логические схемы и схемы программируемой логики с описанием алгоритма работы данных схем.

7.26. Подтверждение выполнения заданий диспетчерских центров субъекта оперативно-диспетчерского управления по настройке устройств релейной защиты и автоматики; файлы параметрирования, содержащие данные о настройке микропроцессорных устройств релейной защиты и автоматики.";

"7.32. Схемы организации каналов телефонной связи для оперативных переговоров, передачи телеметрической информации и данных, используемых для задач оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.";

ж) пункт 7 дополнить подпунктами 7.21-1, 7.26-1, 7.28-1 и 7.33 - 7.39 следующего содержания:

"7.21¹. Результаты анализа функционирования устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики и реализованных в их составе функций релейной защиты и автоматики линий

электропередачи и оборудования напряжением 110 кВ и выше, устройств автоматической частотной разгрузки.";

"7.26¹. Исполнительные схемы устройств релейной защиты и автоматики.";

"7.28¹. Схемы электрических соединений объектов электроэнергетики, оборудование которых включено в перечень объектов диспетчеризации, на которых все коммутационные аппараты и заземляющие разъединители изображаются в положении, соответствующем их нормальному коммутационному состоянию на предстоящий этап жизненного цикла строящегося (реконструируемого) объекта электроэнергетики (временные нормальные схемы электрических соединений объектов электроэнергетики).";

"7.33. Сведения о выполнении годового графика технического обслуживания оборудования диспетчерского технологического управления, обеспечивающего функционирование централизованных систем противоаварийной и режимной автоматики, и программно-аппаратных комплексов централизованных (центральной-координирующей) систем автоматического регулирования частоты и перетоков активной мощности.

7.34. Сведения о длительно (более 25 суток) выведенных из работы из-за неисправности средств диспетчерского 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 перетоков активной мощности.

7.35. Сведения о соблюдении требований о наличии независимых каналов связи с узлами доступа операторов связи, к которым осуществляется подключение каналов связи и передачи телеметрической информации, организуемых субъектами электроэнергетики.

7.36. Сведения о соответствии инструкции по производству переключений в электроустановках, инструкции по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистемы, типовых программ переключений по выводу в ремонт и вводу в работу линий электропередачи и устройств релейной защиты и автоматики, находящихся в диспетчерском управлении диспетчерских центров, требованиям Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 854 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52, ст. 5518; 2017, № 11, ст. 1562).

7.37. Сведения о выполнении требований (коэффициент готовности) к функционированию оперативно-информационного комплекса в нормальных условиях и при возникновении нарушений в его работе.

7.38. Сведения о выполнении расчетов и выдаче диспетчерскими центрами заданий субъектам электроэнергетики по параметрам настройки находящихся в эксплуатации устройств релейной защиты, расчет и выбор настройки которых выполняют диспетчерские центры.

7.39. Сведения по регулированию частоты в ЕЭС";

з) подпункт 9.5 изложить в следующей редакции:

"9.5. Сведения о выполнении программы технического перевооружения и реконструкции субъектами электроэнергетики.".

2. В пункте 1 порядка предоставления информации субъектами электроэнергетики:

а) абзацы второй, третий и шестой изложить в следующей редакции:

"по разделам 2 - 6, 7 (кроме пунктов 7.1 - 7.32), 8 - 11 в Минэнерго России по адресу: 107996, ГСП-6, г. Москва, ул. Щепкина, д. 42, а также в электронном виде";

"по разделу 1 в ФГБУ "САЦ Минэнерго России" в электронном виде, при этом:";

"по разделу 7 (кроме пунктов 7.33 - 7.39):";

б) в абзаце седьмом слова "субъектами электроэнергетики и иными хозяйствующими субъектами, владеющими на праве собственности или ином законном основании объектами электроэнергетики,"

заменить словами "собственниками или иными законными владельцами объектов электроэнергетики, осуществляющими деятельность в сфере электроэнергетики, (далее - субъекты электроэнергетики)";

в) дополнить абзацем десятым следующего содержания:

"В случае использования субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике для сбора и обработки информации специализированного программно-аппаратного комплекса предоставление в диспетчерские центры субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике такой информации осуществляется посредством указанного комплекса в предусмотренных формах и форматах передачи данных или посредством иного программного обеспечения, используемого субъектом электроэнергетики, интегрированного с программно-аппаратным комплексом субъекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике. При отсутствии у субъекта электроэнергетики, обязанного предоставлять информацию, технической возможности использования вышеуказанного специализированного программно-аппаратного комплекса предоставление в диспетчерские центры информации осуществляется в письменном виде на бумажном носителе или посредством факсимильной, электронной или иных средств связи, позволяющих установить, что информация исходит от ответственного лица субъекта электроэнергетики, с соблюдением требований к срокам и форме предоставления информации, установленных настоящим порядком."

Пункт 3 не приводится. См. официальный интернет-портал правовой информации
<http://www.pravo.gov.ru>.

4. Приложения № № 8, 9, 44, 45, 47, 48, 63, 65, 66, 68, 73 - 77 и 79 к приказу изложить в редакции согласно приложениям № № 1 - 16 к настоящим изменениям.
5. Приложения № № 7, 25, 46, 50 - 52, 58 - 62, 69 и 70 к приказу признать утратившими силу.
6. Дополнить приложениями № № 9.1 - 9.3, 68.1, 72.1 и 72.2 в редакции согласно приложениям № № 17 - 22 к настоящим изменениям.
7. В приложении № 21 к приказу слова "Сведения о технических характеристиках и показателях работы" заменить словами "Сведения о составе".
8. Раздел 1 "Забор (получение) и передача воды и плата за забор (получение) воды" приложения № 36 к приказу изложить в редакции согласно приложению № 23 к настоящим изменениям.
9. Приложение № 36 к приказу дополнить разделами 5 "Вид системы циркуляционного и технического водоснабжения" и 6 "Плата за забранную, полученную воду" в редакции согласно приложению № 24 к настоящим изменениям, раздел 5 "Контактная информация" считать разделом 7.
10. Наименование раздела 2 "Эксплуатационные данные" приложения № 10 к приказу дополнить следующими словами: "(заполняется в соответствии с пропорциональным методом распределения расхода условного топлива, независимо от принятого для объекта электроэнергетики метода распределения расхода условного топлива)".
11. Приложение № 10 к приказу дополнить разделом 2.1 "Эксплуатационные данные (заполняется субъектами электроэнергетики, использующими метод распределения топлива, отличный от пропорционального метода распределения расхода условного топлива)" в редакции согласно приложению № 25 к настоящим изменениям.
12. Наименования разделов 1 "Производство и отпуск электрической энергии" и 3 "Расход условного топлива" приложения № 13 к приказу дополнить словами "(заполняется в соответствии с пропорциональным методом распределения расхода условного топлива, независимо от принятого для объекта электроэнергетики метода распределения расхода условного топлива)".
13. Приложение № 13 к приказу дополнить разделом 3.1 "Расход условного топлива (заполняется субъектами электроэнергетики, использующими метод распределения топлива, отличный от пропорционального метода распределения расхода условного топлива)" в редакции согласно

приложению № 26 к настоящим изменениям.

14. В приложениях № № 3 - 92 к приказу с учетом изменений согласно пунктам 4 - 5 настоящих изменений слова "КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ" и "ВОЗМОЖНО ПРЕДСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ" исключить.

Приложения № 1 - 26 не приводятся. См. официальный интернет-портал правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>.