

**О внесении изменений в Методические указания по определению объемов  
и размещению резервов активной мощности в Единой энергетической системе  
России при краткосрочном планировании электроэнергетического режима,  
утвержденные приказом Минэнерго России  
от 15 октября 2018 г. № 882**

В соответствии с абзацем пятым 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», подпунктом «а» пункта 1 постановления Правительства Российской Федерации от 2 марта 2017 г. № 244 «О совершенствовании требований к обеспечению надежности и безопасности электроэнергетических систем и объектов электроэнергетики и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», пунктом 4.2.14<sup>21</sup> Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400, п р и к а з ы в а ю:

Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в Методические указания по определению объемов и размещению резервов активной мощности в Единой энергетической системе России при краткосрочном

планировании электроэнергетического режима, утвержденные приказом Минэнерго России от 15 октября 2018 г. № 882<sup>1</sup>.

Министр

Н.Г. Шульгинов

Департамент оперативного управления в ТЭК  
Бочкарева Елена Вадимовна  
(495) 631-89-17

---

<sup>1</sup> Зарегистрирован Минюстом России 14 ноября 2018 г., регистрационный № 52676.

УТВЕРЖДЕНЫ  
приказом Минэнерго России  
от «\_\_» \_\_\_\_\_ 2023 г. № \_\_\_\_

**ИЗМЕНЕНИЯ,  
которые вносятся в Методические указания по определению объемов  
и размещению резервов активной мощности в Единой энергетической системе  
России при краткосрочном планировании электроэнергетического режима,  
утвержденные приказом Минэнерго России  
от 15 октября 2018 г. № 882**

1. Абзац первый пункта 2 после слов «системным оператором» дополнить словами «электроэнергетических систем России (далее – системный оператор)».

2. Пункт 3 изложить в следующей редакции:

«3. В Методических указаниях используются термины и определения в значениях, установленных законодательством Российской Федерации, разделом 2 ГОСТ Р 55890-2013 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Регулирование частоты и потоков активной мощности. Нормы и требования», утвержденного и введенного в действие приказом Росстандарта от 5 декабря 2013 г. № 2164-ст (М., «Стандартинформ», 2014), и разделом 2 ГОСТ Р 57114-2022 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Электроэнергетические системы. Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике и оперативно-технологическое управление. Термины и определения», утвержденного и введенного в действие приказом Росстандарта от 29 декабря 2022 г. № 1683-ст (М., «Российский институт стандартизации», 2023).

Для целей Методических указаний операционными сутками следует считать интервал времени, равный 24 (двадцати четырем) астрономическим часам, начинающийся в определенную календарную дату, в течение которой происходит производство (потребление) электрической энергии, проданное (купленное) в торговые сутки:

в 00 (ноль) часов 00 (ноль) минут 00 (ноль) секунд по московскому времени – для территорий, которые объединены в ценовые зоны оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – оптовый рынок), а также территорий Республики Коми, Архангельской области и Калининградской области;

в 00 (ноль) часов 00 (ноль) минут 00 (ноль) секунд по хабаровскому времени, а начиная с момента перехода к применению на территориях субъектов Российской Федерации, указанных в пункте IV приложения № 2 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» (далее – Правила оптового рынка), московского времени при определении сроков совершения действий, предусмотренных Правилами оптового рынка и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в 00 (ноль) часов 00 (ноль) минут 00 (ноль) секунд по московскому времени – для территорий субъектов Российской Федерации, указанных в пункте IV приложения № 2 к Правилами оптового рынка.».

3. Абзацы тринадцатый и четырнадцатый пункта 4 признать утратившими силу.

4. В пункте 11 слова «электрической энергии и мощности (далее – оптовый рынок)» исключить.

5. В пункте 13 слова «пунктом 12» заменить словами «пунктом 7».

6. Пункт 15 изложить в следующей редакции:

«15. Нормативный объем РВР на загрузку и на разгрузку должен определяться для каждой области регулирования, в которой производится регулирование частоты и внешних перетоков активной мощности, за исключением временно выделенных на изолированную работу объединенных электроэнергетических систем (частей объединенных электроэнергетических систем).».

7. В абзаце четвертом пункта 16 слова «динамической погрешности» заменить словами «динамическая погрешность».

8. Абзац четвертый пункта 18 после слов «активная мощность потребления» дополнить словами «в области регулирования».

9. В подпунктах «а» и «б» пункта 23 слова «ЦКС АРЧМ (к ЦС АРЧМ, управляемым по командам ЦКС АРЧМ)» заменить словом «АВРЧМ».

10. В пункте 24 слова «для ТЭС» исключить.

11. По тексту пункта 25 слова «ЦКС АРЧМ (к ЦС АРЧМ, управляемым по командам ЦКС АРЧМ)» заменить словом «АВРЧМ».

12. В пункте 26 слово «половодья» заменить словами «половодий и паводков».

13. В пункте 29:

а) в абзаце втором слова «необходимого», «принимаемого» заменить соответственно словами «необходимый», «принимаемый»;

б) в абзаце четвертом слова «следующего за отключением, предусмотренным» заменить словами «помимо генерирующего оборудования, учет отключения которого предусмотрен».

14. В абзаце третьем пункта 30 слова «следующего за отключением, предусмотренным» заменить словами «помимо генерирующего оборудования, учет отключения которого предусмотрен».

15. В абзаце втором пункта 31 слова «необходимого», «принимаемого» заменить соответственно словами «необходимый», «принимаемый».

16. Пункт 33 изложить в следующей редакции:

«33. Статистическая величина погрешности прогнозирования потребления активной мощности должна определяться системным оператором в диапазоне от 0,5 до 2,5 процентов от прогнозируемой максимальной мощности потребления в области регулирования с учетом периода, на который выполняется прогнозирование, и прогнозируемых погодных условий.»

17. Пункт 35 изложить в следующей редакции:

«35. Плановый объем РТР для первой синхронной зоны ЕЭС России (за исключением планового объема РТР, определяемого на этапе внутрисуточного

планирования на период времени продолжительностью до 8 часов от текущего времени) не должен быть менее нормативного объема РТР.

Плановый объем РТР для второй синхронной зоны ЕЭС России (за исключением планового объема РТР, определяемого на этапе внутрисуточного планирования на период времени продолжительностью до 11 часов от текущего времени) должен определяться как максимальная величина из нормативного объема РТР и минимального объема РТР, предназначенного для регулирования перетоков активной мощности в контролируемых сечениях в соответствии с пунктом 39 Методических указаний.».

18. Пункт 38 после абзаца четвертого дополнить абзацем следующего содержания:

«РТР на генерирующем оборудовании электростанций, с использованием которых осуществляются производство и продажа (поставка) электрической энергии на розничных рынках электрической энергии;».

19. В абзаце первом пункта 41 слово «планового» заменить словом «нормативного», слова «пунктом 35» заменить словами «пунктом 29».

20. Пункт 45 дополнить абзацами следующего содержания:

«РТР на генерирующем оборудовании электростанций, с использованием которых осуществляются производство и продажа (поставка) электрической энергии на розничных рынках электрической энергии;

объема невыпускаемых резервов, определенного в соответствии с требованиями главы V Методических указаний.».