



**Министерство энергетики  
Российской Федерации**  
(Минэнерго России)

**П Р И К А З**



№ 94

3 февраля 2025г.

Москва

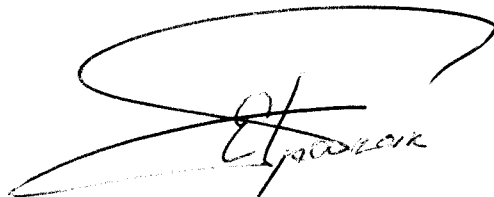
**О внесении изменений в Методические указания по определению объемов и размещению резервов активной мощности в Единой энергетической системе России при краткосрочном планировании электроэнергетического режима, утвержденные приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 15 октября 2018 г. №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

В целях совершенствования требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и в соответствии с абзацем третьим статьи 3, абзацем четвертым пункта 2 статьи 21, абзацами первым и третьим пункта 2 статьи 28 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», подпунктом 4.2.14<sup>21</sup> пункта 4 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400, 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», 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» **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 Министерства энергетики Российской Федерации от 15 октября 2018 г. № 882<sup>1</sup>.

Врио Министра



Е.П. Грабчак

Департамент оперативного управления в ТЭК  
Гатилов Иван Сергеевич  
(495) 631-80-13

---

<sup>1</sup> Зарегистрирован Минюстом России 14 ноября 2018 г., регистрационный № 52676, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 10 августа 2023 г. № 622 (зарегистрирован Минюстом России 22 декабря 2023 г., регистрационный № 76566).

УТВЕРЖДЕНЫ  
приказом Минэнерго России  
от « 3 » февраля 2025 г. № 94

**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 Министерства энергетики Российской Федерации  
от 15 октября 2018 г. № 882**

1. Пункт 2 дополнить абзацем следующего содержания:

«Калининградской синхронной зоны Единой энергетической системы России, включающей энергосистему Калининградской области.».

2. В абзаце третьем пункта 3 слова «территорий Республики Коми, Архангельской области и» заменить словом «территории».

3. Пункт 8 изложить в следующей редакции:

«8. Во второй синхронной зоне ЕЭС России и энергосистеме Калининградской области РПР нормироваться не должен.».

4. Пункт 9 после слов «ЕЭС России» дополнить словами «и энергосистемы Калининградской области».

5. В пункте 16:

а) абзац первый после слов «на загрузку» дополнить словами «для первой и второй синхронных зон ЕЭС России»;

б) дополнить абзацем следующего содержания:

«Нормативный объем РВР на загрузку для энергосистемы Калининградской области должен приниматься равным значению нерегулярных отклонений мощности и динамической погрешности регулирования баланса мощности.».

6. В пункте 18:

а) абзац шестой изложить в следующей редакции:

«Значение коэффициента  $k$  для первой и второй синхронных зон ЕЭС России должно приниматься равным:»;

б) дополнить абзацами следующего содержания:

«Значение коэффициента  $k$  для энергосистемы Калининградской области должно приниматься равным:

2,2 – в часы переменной части графика нагрузки (диспетчерские интервалы), в которые скорость изменения потребления в области регулирования составляет более 8 процентов от  $P^{\text{номр}}$  в час;

1,1 – в остальные часы суток.».

7. Абзац первый пункта 23 после слов «(в порядке снижения приоритета)» дополнить словами «первой и второй синхронных зон ЕЭС России».

8. Дополнить пунктом 23<sup>1</sup> следующего содержания:

«23<sup>1</sup>. В энергосистеме Калининградской области плановый объем РВР должен быть размещен на ТЭС, осуществляющих вторичное регулирование частоты в энергосистеме.».

9. В пункте 24:

а) после слов «на генерирующем оборудовании» дополнить словами «электростанций в первой и второй синхронных зонах ЕЭС России»;

б) дополнить абзацем следующего содержания:

«Размещение РВР на генерирующем оборудовании электростанций в энергосистеме Калининградской области должно осуществляться системным оператором посредством задания максимальной и минимальной активной мощности, отличной от заявленной участниками оптового рынка в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования.».

10. Дополнить пунктом 30<sup>1</sup> следующего содержания:

«30<sup>1</sup>. Нормативный объем РТР на загрузку для энергосистемы Калининградской области должен определяться как сумма следующих величин:

объем резерва на загрузку, необходимый для восстановления объема РВР, принимаемый равным нормативному объему РВР на загрузку, определенному в соответствии с требованиями главы III Методических указаний;

статистическая величина погрешности прогнозирования потребления активной мощности;

расчетный небаланс мощности, связанный с отключением генерирующего оборудования с наибольшей рабочей мощностью в области регулирования, без учета реализации управляющих воздействий ПА.».

11. Абзац первый пункта 31 после слов «ЕЭС России» дополнить словами «и энергосистемы Калининградской области».

12. Абзац первый пункта 35 после слов «ЕЭС России» дополнить словами «и энергосистемы Калининградской области».

13. Пункт 36 после слов «не менее 11 часов» дополнить словами «, для энергосистемы Калининградской области – не менее 14 часов».

14. Абзац четвертый пункта 38 признать утратившим силу.

15. В абзаце втором пункта 39 слова «и не менее 11 часов для второй синхронной зоны ЕЭС России» заменить словами «, не менее 11 часов для второй синхронной зоны ЕЭС России и не менее 14 часов для энергосистемы Калининградской области».

16. Пункт 42 дополнить абзацем следующего содержания:

«При невозможности размещения нормативного объема РТР на электростанциях в энергосистеме Калининградской области в соответствии с требованиями пунктов 36 и 38 Методических указаний минимальный объем РТР, размещенный на электростанциях, должен быть определен системным оператором.».

17. Абзац четвертый пункта 45 признать утратившим силу.