



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 27 декабря 2017 г. № 1664

МОСКВА

О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности

Правительство Российской Федерации **п о с т а н о в л я е т :**

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные 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" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; № 42, ст. 5919; 2013, № 23, ст. 2909; № 31, ст. 4234; № 35, ст. 4528; 2014, № 19, ст. 2414; № 23, ст. 2994; № 34, ст. 4677; 2015, № 36, ст. 5034; № 43, ст. 5975; № 45, ст. 6256; 2016, № 2, ст. 329; № 19, ст. 2701; № 26, ст. 4067; № 31, ст. 5017; 2017, № 1, ст. 178, 189; № 11, ст. 1558; № 25, ст. 3684; № 29, ст. 4372; № 32, ст. 5077; № 37, ст. 5531).

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Правительства
Российской Федерации



Д.Медведев

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 27 декабря 2017 г. № 1664

**ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в Правила оптового рынка
электрической энергии и мощности**

1. Пункт 43 дополнить абзацем следующего содержания:

"Генерирующее оборудование, непрерывно находящееся в резерве более 11 календарных месяцев, а также генерирующее оборудование генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры, предусмотренные подпунктом 10 пункта 4 настоящих Правил, в случае, если определенный в соответствии с пунктом 52 настоящих Правил по итогам расчетного периода показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, подлежит обязательному тестированию системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. В отсутствие результатов указанного тестирования предельный объем поставки мощности соответствующего генерирующего оборудования, начиная с 1-го числа третьего месяца, следующего за месяцем, в отношении которого зафиксировано соответствующее обстоятельство, принимается равным нулю до момента проведения такого тестирования."

2. Абзац девятый пункта 51 признать утратившим силу.

3. Пункт 52 изложить в следующей редакции:

"52. При невыполнении (частичном невыполнении) поставщиком условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка определяются показатель неготовности и объем недопоставки мощности.

Показатель неготовности определяется с применением коэффициентов, установленных пунктами 53 - 55 настоящих Правил. При наличии одновременно 2 или более оснований для применения указанных коэффициентов показатель неготовности определяется путем суммирования соответствующих показателей неготовности.

Объем недопоставки мощности равен минимальному значению, определенному по итогам расчетного периода, одной из трех величин: значения показателя неготовности, предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта.

При выполнении поставщиком всех условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии показатель неготовности и объем недопоставки мощности равны нулю."

4. В пункте 53:

а) абзац первый изложить в следующей редакции:

"53. В случае если системным оператором подтверждено, что не обеспечена возможность использования генерирующего оборудования участника оптового рынка при общем первичном регулировании частоты в порядке, определенном в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка, и системным оператором согласовано неучастие генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты, показатель неготовности равен произведению объема мощности генерирующего оборудования, в отношении которого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка зарегистрировано неучастие в общем первичном регулировании частоты, и коэффициента, равного 0,01, за исключением атомных электростанций с реакторными установками на быстрых нейтронах, а также с реакторами большой мощности канальными и до 2016 года с водо-водяными энергетическими реакторами, введенными в промышленную эксплуатацию до 2009 года. В случае если системным оператором не согласовано неучастие генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты, показатель неготовности равен произведению объема мощности генерирующего оборудования, в отношении которого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка зарегистрировано несогласованное неучастие в общем первичном регулировании частоты, и коэффициента, равного 0,04.";

б) в абзаце втором слова "объем недопоставки мощности" заменить словами "показатель неготовности", слова "устанавливаемого в диапазоне от 0,03 до 0,06" заменить словами "равного 0,03";

в) в абзаце третьем слова "объем недопоставки мощности" заменить словами "показатель неготовности", слова "устанавливаемого в диапазоне от 0,01 до 0,05" заменить словами "равного 0,01";

г) в абзаце четвертом слова "объем недопоставки" заменить словами "показатель неготовности", слова "устанавливаемого в диапазоне от 0,01 до 0,05" заменить словами "равного 0,01";

д) в абзаце пятом слова "объем недопоставки" заменить словами "показатель неготовности", слова "устанавливаемого в диапазоне от 0,02 до 0,1" заменить словами "равного 0,02".

5. В пункте 54:

а) в абзаце первом слова "объем недопоставки мощности" заменить словами "показатель неготовности";

б) в подпункте 1:

в абзаце втором слова "с 1 января текущего года" заменить словами "за 12 предшествующих календарных месяцев";

в абзаце третьем слова "установленного в диапазоне от 0,02 до 0,5" заменить словами "равного 0,02";

в) в подпункте 3:

абзац первый после слов "в сеть электрической энергии" дополнить словами ", - сумме следующих величин";

абзацы второй и третий признать утратившими силу;

абзацы четвертый и пятый изложить в следующей редакции:

"произведение коэффициента, равного 1,05, и среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зафиксированного в установленном договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке в соответствующей группе точек поставки в текущем месяце, в часы, для которых выполняется следующее условие: количество часов, в которые зафиксировано такое несоответствие за период, состоящий из предшествующих 30 суток и прошедшей части суток, содержащей соответствующий час, составляет более чем 120 часов;

произведение коэффициента, равного 0,3, и среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зафиксированного в установленном договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке в соответствующей группе точек поставки в текущем месяце в остальные часы";

г) в подпункте 4 слова "установленного в диапазоне от 0,15 до 2" заменить словами "равного 0,15";

д) в подпункте 5 слова "до 1 января 2015 г. равного 1, а с 1 января 2015 г. установленного в диапазоне от 1,075 до 4" заменить словами "равного 1,075";

е) в подпункте 6 слова "установленного в диапазоне от 1,75 до 5" заменить словами "равного 1,75";

ж) в подпункте 7 слова "установленного в диапазоне от 3 до 10" заменить словами "равного 3";

з) в подпункте 8 слова "установленного в диапазоне от 0,15 до 4" заменить словами "равного 0,15";

и) в подпункте 9 слова "установленного в диапазоне от 1,3 до 9" заменить словами "равного 1,3";

к) в подпункте 10 слова "до 1 января 2015 г. равного 1,15, а с 1 января 2015 г. установленного в диапазоне от 1,25 до 4" заменить словами "равного 1,25";

л) в подпункте 11 слова "установленного в диапазоне от 1,9 до 14" заменить словами "равного 1,9";

м) в подпункте 12 слова "установленного в диапазоне от 1,5 до 9" заменить словами "равного 1,5";

н) в подпункте 13 слова "установленного в диапазоне от 0,05 до 0,5" заменить словами "равного 0,05".

6. Пункт 55 изложить в следующей редакции:

"55. Показатель надежности поставки мощности на оптовый рынок рассчитывается для каждого расчетного месяца в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для каждой группы точек поставки, зарегистрированной в отношении генерирующего оборудования, как среднее значение за все календарные месяцы контрольного периода показателя надежности из минимальных значений из единицы и отношения следующих суммарных по всем генерирующим объектам, отнесенным к соответствующей группе точек поставки, величин:

объем мощности, фактически поставленный на оптовый рынок, увеличенный на объем технологических ограничений на производство или выдачу в сеть электрической энергии, но не более объема таких ограничений, учтенного при проведении конкурентного отбора мощности;

минимальная из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, уменьшенная

на объем потребления мощности на собственные и хозяйственные нужды соответствующего генерирующего объекта в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Контрольный период показателя надежности, используемый для целей расчета показателя надежности поставки мощности на оптовый рынок, составляет 12 месяцев, предшествующих расчетному, в которых суммарная по всем генерирующим объектам, отнесенным к соответствующей группе точек поставки, разница объема мощности, учтенного при проведении конкурентного отбора, и объема потребления мощности на собственные нужды не равна нулю.

В случае если контрольный период показателя надежности не содержит ни одного календарного месяца, значение показателя надежности поставки мощности на оптовый рынок принимается равным нулю.

Показатель востребованности мощности, поставляемой на оптовый рынок, рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для каждой группы точек поставки, зарегистрированной в отношении генерирующего оборудования, для каждого расчетного месяца как отношение числа суток контрольного периода показателя востребованности, в которые генерирующие объекты, отнесенные к соответствующей группе точек поставки, находились во включенном состоянии не менее одного часа, к полному числу суток контрольного периода показателя востребованности.

Число суток контрольного периода показателя востребованности, в которые генерирующие объекты, отнесенные к некоторой группе точек поставки, находились во включенном состоянии не менее одного часа, определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как сумма определенных для каждых суток указанного периода отношений суммарной установленной мощности включенных генерирующих объектов, отнесенных к этой группе точек поставки, к суммарной установленной мощности всех генерирующих объектов, отнесенных к этой группе точек поставки.

Контрольный период показателя востребованности, используемый для расчета показателя востребованности мощности, поставляемой на оптовый рынок, составляет 12 месяцев, предшествующих расчетному периоду.

В случае если контрольный период показателя востребованности не содержит ни одного календарного месяца, то значение показателя востребованности мощности, поставляемой на оптовый рынок, принимается равным нулю.

С 1 января 2018 г. при определении объема показателя неготовности за соответствующий месяц для каждой группы точек поставки, расположенной в ценовых зонах оптового рынка, значения коэффициентов, указанные в пунктах 53 и 54 настоящих Правил, умножаются на показатель дифференциации значений коэффициентов готовности ($K_{\text{дифф}}^t$), рассчитываемый по следующей формуле:

$$K_{\text{дифф}}^t = 1,25 \times \left(1 - \frac{(\sqrt{2} - \sqrt{\frac{(KB_t - KN_t)^2 + (KB_t + KN_t - 2)^2}{2}})}{2} \right) + 0,75,$$

где:

$K_{\text{дифф}}^t$ - показатель дифференциации значений коэффициентов готовности, применяемый в расчетном месяце t ;

KN_t - показатель надежности поставки мощности на оптовый рынок, применяемый в расчетном месяце t ;

KB_t - показатель востребованности мощности, поставляемой на оптовый рынок, применяемый в расчетном месяце t .

Если в отношении некоторой группы точек поставки суммарный по всем отнесенным к ней генерирующим объектам объем установленной мощности равен нулю в течение 12 последних календарных месяцев, предшествующих расчетному, показатель дифференциации значений коэффициентов готовности в отношении такой группы точек поставки для целей применения в соответствующем расчетном месяце принимается равным 1.

Показатель дифференциации значений коэффициентов готовности не применяется к значениям коэффициентов готовности, указанным в абзаце втором подпункта 1 и подпункте 2 пункта 54 настоящих Правил."

7. В абзаце втором пункта 57³ слова "1 декабря" заменить словами "31 декабря".

8. В абзаце четвертом пункта 83 слова "В 2017 году" заменить словами "В 2017 и 2018 годах".

9. Абзац первый пункта 113¹ заменить текстом следующего содержания:

"113¹. По договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключаемым по результатам конкурентного отбора мощности, подлежит реализации:

мощность, которая предложена поставщиком к продаже путем подачи заявки для участия в конкурентном отборе мощности и отобрана по результатам конкурентного отбора мощности, проводимого на соответствующий период;

мощность генерирующих объектов, указанных в перечне субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты тепловых электростанций которых подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2015 г. № 2699-р, с даты ввода в эксплуатацию такого генерирующего объекта, указанной в этом перечне, и до 31 декабря 2021 г."

10. В пункте 116:

абзац двадцать четвертый признать утратившим силу;

абзац двадцать пятый дополнить словами ", и с применением надбавки, рассчитанной в порядке, установленном разделом XVII настоящих Правил".

11. Пункт 121 дополнить абзацем следующего содержания:

"В случае если за расчетный период, в котором у поставщика имеются обязательства по поставке мощности с использованием генерирующего объекта (за исключением объектов, в отношении которых заключены договоры, предусмотренные подпунктом 10 пункта 4 настоящих Правил), показатель неготовности, определенный в соответствии с пунктом 52 настоящих Правил в отношении такого генерирующего объекта, превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, поставщик уплачивает покупателю штраф в размере стоимости приходящейся на соответствующий договор части объема мощности, составляющей такое превышение, рассчитанной с учетом особенностей, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка."

12. В подпункте 2 пункта 138 слова "В 2017 году" заменить словами "В 2017 и 2018 годах".

13. Абзац седьмой пункта 234 признать утратившим силу.
