



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 15 мая 2019 г. № 598

МОСКВА

О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в части определения нерегулируемой цены на электрическую энергию

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

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации в части определения нерегулируемой цены на электрическую энергию.

2. Пункт 3 изменений, утвержденных настоящим постановлением, применяется при расчете дифференцированной по часам расчетного периода нерегулируемой цены на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемой по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, начиная с расчетного периода, в котором такие изменения вступили в силу.

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1-го числа месяца, следующего за месяцем его официального опубликования.

Председатель Правительства
Российской Федерации



Д.Медведев

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 15 мая 2019 г. № 598

ИЗМЕНЕНИЯ,

**которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации
в части определения регулируемой цены на электрическую энергию**

1. В Правилах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных 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; 2017, № 29, ст. 4372; 2018, № 19, ст. 2756):

а) в пункте 71:

абзацы третий - пятый изложить в следующей редакции:

"Объем электрической энергии, купленный покупателем по регулируемым договорам для населения в отдельный час и не включенный в его плановое почасовое потребление в данный час, покупатель продает по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в группах точек поставки поставщика по соответствующим регулируемым договорам по равновесной цене, сложившейся в соответствующих группах точек поставки в данный час.

Объем электрической энергии, купленный покупателем по регулируемым договорам сверх объема электрической энергии, поставляемого и оплачиваемого по регулируемым договорам для населения, в отдельный час и не включенный в его плановое почасовое потребление в данный час, покупатель продает по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в группах точек поставки поставщика по соответствующим регулируемым договорам по индикативной цене на электрическую энергию для покупателей

в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков.

В продаваемый покупателем в соответствии с настоящим пунктом объем электрической энергии включаются части объемов электрической энергии по всем заключенным таким покупателем регулируемым договорам, пропорциональные доле объемов, покупаемых им по соответствующим договорам, в суммарном объеме электрической энергии, покупаемом им в данный час по соответствующим регулируемым договорам. При этом в продаваемый в соответствии с настоящим пунктом покупателем, функционирующим в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, или организацией - участником оптового рынка, осуществляющей экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия - Алания, объем электрической энергии в первую очередь включается объем электрической энергии, купленной по регулируемым договорам сверх объема электрической энергии, поставляемого и оплачиваемого по регулируемым договорам для населения.";

б) пункт 90 дополнить абзацами следующего содержания:

"Для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, стоимость покупки определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка объема плановых потерь электрической энергии в электрических сетях, представленных в группе точек поставки, определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из применения индикативной цены на электрическую энергию для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, в отношении превышения объема поставки электрической энергии по регулируемым договорам над объемом планового почасового потребления и применения равновесной цены на электрическую энергию в отношении остаточного объема плановых потерь электрической энергии в электрических сетях, представленных в группе точек поставки.

Для прочих покупателей стоимость покупки определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка объема плановых потерь электрической энергии в электрических

сетях, представленных в группе точек поставки, определяется равновесной ценой на электрическую энергию."

2. Пункт 81 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; № 23, ст. 3008; 2013, № 31, ст. 4216; № 44, ст. 5754; № 47, ст. 6105; 2014, № 9, ст. 919; № 32, ст. 4521; 2015, № 5, ст. 827; № 28, ст. 4244; № 37, ст. 5153; 2016, № 44, ст. 6135; 2017, № 29, ст. 4372; № 47, ст. 6978; № 50, ст. 7627; 2018, № 19, ст. 2756; 2019, № 6, ст. 527), после абзаца пятнадцатого дополнить абзацем следующего содержания:

"для субъектов Российской Федерации, расположенных в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, - на основании индикативных цен на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, установленных Федеральной антимонопольной службой для соответствующего субъекта Российской Федерации, а также с учетом доли, указанной в пункте 8 статьи 36 Федерального закона "Об электроэнергетике", по прогнозным рыночным ценам на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемым по субъектам Российской Федерации исходя из официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), а также регулируемых цен (тарифов), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа."

3. В Правилах определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1179 "Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 505; № 23, ст. 3008; 2017, № 29, ст. 4372):

а) в абзаце четвертом пункта 14 и абзаце десятом пункта 15 слова "по формуле (45)" заменить словами "в соответствии с пунктами 16 и 16¹ настоящих Правил";

б) пункт 16 изложить в следующей редакции:

"16. Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, для каждого часа (h) соответствующего расчетного периода (m) ($\Pi_{m,h}^{СВНЦЭ, РСВ}$), если $V_{m,h}^{ППП} > V_{m,h}^{РД, население}$, рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка по формулам:

$$\Pi_{m,h}^{СВНЦЭ, РСВ} = \left(\begin{array}{l} \Pi_{m,h}^{РСВ} \times V_{m,h}^{РСВ} + S_{m,h}^{потери} + \Pi_m^{РД, ОФР, ненас} \times \\ \times V_{m,h}^{РД, ОФР, ненас} - C_{m,h}^{нагр} - \\ - \sum_{k \in K} \text{MAX} \left(\left(\Pi_{m,h}^{РСВ} - \Pi_{m,h,k}^{СДЛ} \right) \times V_{m,h,k}^{СДЛ} : 0 \right) - S_{m,h}^{\text{продРД, ОФР, ненас}} \\ \frac{V_{m,h}^{РСВ} + V_{m,h}^{РД, ОФР, ненас} + V_{m,h}^{потери} - V_{m,h}^{\text{продРД, ОФР, ненас}}}{V_{m,h}^{РСВ} + V_{m,h}^{РД, ОФР, ненас} + V_{m,h}^{потери} - V_{m,h}^{\text{продРД, ОФР, ненас}}} : 0 \end{array} \right), \quad (45.1)$$

$$V_{m,h}^{РСВ} = \max \left(V_{m,h}^{ППП} - V_{m,h}^{РД, население} - V_{m,h}^{РД, ОФР, ненас}; 0 \right), \quad (45.2)$$

где:

$V_{m,h}^{ППП}$ - плановое почасовое потребление электрической энергии гарантирующим поставщиком для часа (h) расчетного периода (m), сформированное коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, МВт·ч;

$V_{m,h}^{РД, население}$ - объем покупки электрической энергии по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, определяемый коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в час (h) расчетного периода (m), МВт·ч;

$\Pi_{m,h}^{РСВ}$ - средневзвешенная цена на электрическую энергию, рассчитанная коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с договором о

присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из равновесных цен на электрическую энергию, сформированных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед с учетом стоимости нагрузочных потерь и системных ограничений для часа (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч;

$V_{m,h}^{PCB}$ - объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в час (h) расчетного периода (m), рассчитываемый коммерческим оператором оптового рынка по формуле (45.2), МВт·ч;

$S_{m,h}^{потери}$ - стоимость электрической энергии в объеме плановых потерь электрической энергии в электрических сетях, представленных в группе точек поставки потребления участника оптового рынка, в час (h) расчетного периода (m), определяемая в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рублей;

$\Pi_m^{РД, ОФР, ненас}$ - индикативная цена на электрическую энергию (для прочих потребителей), установленная для соответствующего периода (m) для покупки по регулируемым договорам, заключаемым гарантирующим поставщиком в качестве покупателя электрической энергии (мощности), функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, рублей/МВт·ч;

$V_{m,h}^{РД, ОФР, ненас}$ - объем электрической энергии, купленной по регулируемым договорам, которые заключены гарантирующим поставщиком, функционирующим в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, в целях обеспечения электрической энергией потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, в час (h) расчетного периода (m), МВт·ч;

$S_{m,h}^{нагр}$ - стоимость электрической энергии в объеме потерь электрической энергии в электрических сетях, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию, в час (h) расчетного периода (m), рассчитанная коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки гарантирующего поставщика в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рублей;

$\Pi_{m,h,k}^{СДД}$ - цена на электрическую энергию, поставляемую по свободному договору (k) в час (h) расчетного периода (m), зарегистрированному гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в отношении его зоны деятельности, указанная в уведомлении гарантирующего поставщика коммерческому оператору оптового рынка для учета свободного договора (k) в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рублей/МВт·ч;

K - множество свободных договоров купли-продажи электрической энергии (k), зарегистрированных гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в отношении его зоны деятельности, по которым осуществлялась поставка электрической энергии в расчетном периоде (m), учитываемых коммерческим оператором оптового рынка в расчетах;

$V_{m,h,k}^{СДД}$ - объем электрической энергии, поставленной по свободному договору купли-продажи электрической энергии (k) в час (h) расчетного периода (m), зарегистрированному гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в отношении его зоны деятельности, МВт·ч;

$V_{m,h}^{потери}$ - объем плановых потерь электрической энергии в электрических сетях, представленных в группе точек поставки гарантирующего поставщика, в час (h) расчетного периода (m), определенный коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, МВт·ч;

$S_{m,h}^{продРД, ОФР, ненас}$ - стоимость электрической энергии, купленной по регулируемым договорам, которые заключены гарантирующим поставщиком, функционирующим в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, в целях обеспечения электрической энергией потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, и проданной указанным гарантирующим поставщиком по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в час (h) расчетного периода (m), рублей;

$V_{m,h}^{продРД, ОФР, ненас}$ - объем электрической энергии, купленной по регулируемым договорам, которые заключены гарантирующим поставщиком, функционирующим в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, в целях обеспечения электрической энергией потребителей, не

относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, и проданной указанным гарантирующим поставщиком по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в час (h) расчетного периода (m), МВт·ч.

В случае если гарантирующий поставщик не функционирует в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, величины $V_{m,h}^{РД, ОФР, ненас}$, $V_{m,h}^{продРД, ОФР, ненас}$ и $S_{m,h}^{продРД, ОФР, ненас}$ принимаются равными нулю.";

в) дополнить пунктом 16¹ следующего содержания:

"16¹. Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, для каждого часа (h) соответствующего расчетного периода (m) ($\Pi_{m,h}^{СВНЦЭ, РСВ}$), если $V_{m,h}^{ППП} \leq V_{m,h}^{РД, население}$, рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка в следующем порядке:

а) для гарантирующих поставщиков, которые не функционируют в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, по формуле:

$$\Pi_{m,h}^{СВНЦЭ, РСВ} = \Pi_{m,h}^{РСВ}; (45.3)$$

б) для гарантирующих поставщиков, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, по формуле:

$$\Pi_{m,h}^{СВНЦЭ, РСВ} = \Pi_m^{РД, ОФР, ненас}. (45.4)";$$

г) в абзаце седьмом пункта 17 слова "по формуле (45)" заменить словами "в соответствии с пунктами 16 и 16¹ настоящих Правил".