



ОБЗОР КЛЮЧЕВЫХ ИЗМЕНЕНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА В СФЕРЕ ЭНЕРГЕТИКИ В ЯНВАРЕ 2018

Автор: Vegas Lex специально для BigpowerNews

МОСКВА, 1 февраля (BigpowerNews) -

№	Название закона/документа	Описание	Начало действия / Вступление в силу
1.	Постановление Правительства РФ от 30.12.2017 № 1707	Опубликованным 31.12.2017 Постановлением Правительства РФ внесены изменения в: – Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (далее – Правила № 1172); – Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (далее – Основы ценообразования № 1178); – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии, утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (далее – Правила № 442). В частности, внесенные в Правила № 1172 изменения коснулись: 1. Порядка определения объема мощности, поставленной на Оптовый рынок электрической энергии и мощности. Так, абзац третий пункта 51 Правил № 1172 после слов "в пункте 114 настоящих Правил" дополнен словами ", для нового генерирующего объекта, отобранного по результатам	Документ вступил в силу с 31.12.2017



долгосрочного конкурентного отбора мощности генерирующих объектов, проведенного по решению Правительства Российской Федерации, принятому в соответствии с пунктами 101 и 101(1) настоящих Правил, - объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности и определенного в соответствии с абзацем восьмым пункта 121 настоящих Правил".

2. Порядка определения обязательств участников оптового рынка электрической энергии и мощности по оплате отклонений

Так, пункт 141 после абзаца двадцать девятого дополнен абзацем следующего содержания:

"До 1 января 2023 г. для покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон, стоимость отклонения по собственной инициативе при снижении объема потребления электрической энергии по соответствующей группе точек поставки определяется исходя из наименьшей величины из цены для балансирования системы при уменьшении объемов и цены в заявке, если она учитывается при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с пунктами 132 и 133 настоящих Правил, а в части объема превышения величины отклонения над объемом покупки электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам в соответствующий час - исходя из наименьшей величины из цены для балансирования системы при уменьшении объемов, цены в заявке, если она учитывается при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с пунктами 132 и 133 настоящих Правил, и значения средневзвешенной цены покупки участником оптового рынка электрической энергии по регулируемым договорам в соответствующий час на территории субъекта Российской Федерации, определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.".

3. Порядка определения коэффициента снижения (роста) для месяца соответствующего года в отношении расположенных на территории Калининградской области генерирующих объектов, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту оптового рынка – производителю электрической энергии (мощности), предусмотренного пунктом 2 распоряжения Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. № 2098-р

В рамках изменений пункт 182(1) Правил № 1172 изложен в следующей редакции:

"182(1). Коэффициент снижения для месяца соответствующего года в отношении



расположенных на территории Калининградской области генерирующих объектов, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании субъекту оптового рынка - производителю электрической энергии (мощности), предусмотренному пунктом 2 распоряжения Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. N 2098-р ($K_{y,m}^{\text{сниж}}$), определяется коммерческим оператором в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:

$$K_{y,m}^{\text{сниж}} = \text{MIN} \left(1; \max \left(\frac{I_{y,m}^{\text{ээ}} \times V_{y,m}^{\text{ээ,нас}} + I_{y,m}^{\text{мощ}} \times P_{y,m}^{\text{мощ,нас}} + I_m \times T_{y-l,m}^{\text{одностав_ненас}} \times V_{y,m}^{\text{ээ,ненас}} - S_{y,m}^{\text{ээ}} - S_{y,m}^{\text{мощ,проч}}}{S_{y,m}^{\text{мощ}} - S_{y,m}^{\text{мощ,проч}}} \right); 0 \right)$$

где:

$I_{y,m}^{\text{ээ}}$ - индикативная цена на электрическую энергию, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для покупателей - субъектов оптового рынка на территории Калининградской области для соответствующего месяца текущего года;

m - месяц соответствующего года;

y - текущий год;

$V_{y,m}^{\text{ээ,нас}}$ - объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей на территории Калининградской области, определенный в прогнозном балансе для соответствующего месяца текущего года;

$I_{y,m}^{\text{мощ}}$ - индикативная цена на мощность, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для покупателей - субъектов оптового рынка на территории Калининградской области для соответствующего месяца текущего года;



$R_{y,m}^{\text{мощ,нас}}$ - потребления мощности, определенный в прогнозном балансе для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территории Калининградской области на соответствующий месяц текущего года;

I_m - коэффициент роста, принимающий значение 1,1 в 2018 году, а в последующих годах определяемый по формуле, указанной в пункте 182(2) настоящих Правил;

$T_{y-l,m}^{\text{одностав_ненас}}$ - цена на электрическую энергию и мощность для покупателей - субъектов оптового рынка, функционирующих на территории Калининградской области, в одноставочном выражении, рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как отношение суммарной стоимости электрической энергии и мощности, определенной в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка за полугодие предыдущего года, к которому относится соответствующий месяц, исходя из фактических объемов покупки электрической энергии и мощности покупателями - субъектами оптового рынка, функционирующими на территории Калининградской области, уменьшенных на объемы потребления электрической энергии и мощности, определенные в прогнозном балансе для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территории Калининградской области, к суммарному за такое полугодие фактическому объему покупки электрической энергии покупателями - субъектами оптового рынка, функционирующими на территории Калининградской области, уменьшенному на сумму объемов потребления электрической энергии, определенных в прогнозном балансе для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территории Калининградской области, на соответствующее полугодие;

$y-1$ - предыдущий год;

$V_{y,m}^{\text{ЭЭ,ненас}}$ - объем покупки электрической энергии покупателями - субъектами оптового рынка, функционирующими на территории Калининградской области, за исключением объема покупки электрической энергии для поставки населению и приравненных к нему категорий потребителей для соответствующего месяца текущего года;



$S_{y,m}^{\text{ЭЭ}}$ - совокупная стоимость электрической энергии, подлежащая оплате покупателями оптового рынка в неценовой зоне Калининградской области, рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для соответствующего месяца текущего года;

$S_{y,m}^{\text{мощ}_{\text{проч}}}$ - совокупная стоимость мощности, поставленной с использованием генерирующего оборудования, расположенного на территории Калининградской области, подлежащей оплате поставщикам мощности за соответствующий месяц текущего года (за исключением мощности, поставленной с использованием генерирующего оборудования, расположенного на территории Калининградской области, подлежащей оплате субъекту оптового рынка - производителю электрической энергии (мощности), предусмотренному пунктом 2 распоряжения Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. N 2098-р), рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

$S_{y,m}^{\text{мощ}}$ - совокупная стоимость мощности, поставленной с использованием генерирующего оборудования, расположенного на территории Калининградской области, подлежащей оплате за соответствующий месяц текущего года, рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка без учета коэффициента снижения.";

В части коэффициента роста, Правила №1172 дополнены пунктом 182(2) следующего содержания:

"182(2). Коэффициент роста начиная с 2019 года (I_m) определяется по формуле:

$$I_m = \max \left\{ \frac{I_{y,m}^{\text{ЭЭ}} + I_{y,m}^{\text{мощ}} \times P_{y,m}^{\text{мощ, не нас. полугодие}} / V_{y,m}^{\text{ЭЭ, не нас. полугодие}}}{I_{y-l,m}^{\text{ЭЭ}} + I_{y-l,m}^{\text{мощ}} \times P_{y-l,m}^{\text{мощ, не нас. полугодие}} / V_{y-l,m}^{\text{ЭЭ, не нас. полугодие}}}; \text{ИПЦ}_{y-1} \right\};$$

где:



$I_{y,m}^{\text{ЭЭ}}$ - индикативная цена на электрическую энергию, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для покупателей - субъектов оптового рынка на территории Калининградской области для соответствующего месяца текущего года;

$I_{y,m}^{\text{мощ}}$ - индикативная цена на мощность, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для покупателей - субъектов оптового рынка на территории Калининградской области для соответствующего месяца текущего года;

$R_{y,m}^{\text{мощ,ненас_полугодие}}$ - определенный в соответствии с прогнозным балансом суммарный объем потребления мощности на территории Калининградской области, за исключением объема потребления мощности, определенного для населения и приравненным к нему категориям потребителей, за полугодие, к которому относится соответствующий месяц текущего года;

$V_{y,m}^{\text{ЭЭ,ненас_полугодие}}$ - определенный в соответствии с прогнозным балансом совокупный объем потребления электрической энергии покупателями - субъектами оптового рынка, функционирующими на территории Калининградской области, за исключением объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, за полугодие, к которому относится соответствующий месяц текущего года;

$I_{y-l,m}^{\text{ЭЭ}}$ - индикативная цена на электрическую энергию, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для покупателей - субъектов оптового рынка на территории Калининградской области для соответствующего месяца предыдущего года;

$I_{y-l,m}^{\text{мощ}}$ - индикативная цена на мощность, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для покупателей - субъектов оптового рынка на территории Калининградской области для соответствующего месяца



		предыдущего года; $P_{y-l,m}^{\text{мощ,ненас_полугодие}}$ - определенный в соответствии с прогнозным балансом суммарный объем потребления мощности на территории Калининградской области, за исключением объема потребления мощности, определенного для населения и приравненным к нему категориям потребителей, за соответствующее полугодие предыдущего года, к которому относится соответствующий месяц; $V_{y-l,m}^{\text{ЭЭ,ненас_полугодие}}$ - определенный в соответствии с прогнозным балансом совокупный объем потребления электрической энергии покупателями - субъектами оптового рынка, функционирующими на территории Калининградской области, за исключением объема потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, за соответствующее полугодие предыдущего года, к которому относится соответствующий месяц; ИПЦ_{y-1} - индекс потребительских цен в декабре предыдущего года по отношению к декабрю года, предшествующего прошлому году, определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации." Внесенные в Основы ценообразования № 1178 изменения коснулись порядка определения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети ($T_{i,m}$). Так, в абзаце одиннадцатом пункта 80 Основ № 1178 исключены: — слова "для зоны свободного перетока, к которой относится i-й субъект Российской Федерации,"; — слова "рассчитанной на год поставки мощности прогнозной". Внесенные в Правила № 442 изменения коснулись порядка определения гарантирующими поставщиками ценовой категории в отношении потребителей электрической энергии.	
--	--	--	--



		Так, изменения внесены в пункт 97 Правил № 442, в рамках которых после абзаца двадцать первого ("Гарантирующий поставщик обязан производить расчеты по ценовой категории, указанной в уведомлении об изменении ценовой категории, с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором потребитель (покупатель) направил соответствующее уведомление, но не ранее") указанный пункт дополнен абзацем следующего содержания: "даты, когда были допущены в эксплуатацию приборы учета, позволяющие измерять почасовые объемы потребления электрической энергии (переход к третьей - шестой ценовым категориям)."; Признан утратившим силу абзац двадцать пятый Правил № 442, устанавливавший, что "определение ценовой категории в отношении покупателя - энергосбытовой организации, указанной в пункте 59 настоящего документа, до 1 июля 2013 г. осуществляется исходя из требований настоящего раздела для категории потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств (совокупности энергопринимающих устройств) менее 670 кВт, которые применяются к совокупности точек поставки в границах балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в отношении которых энергосбытовая организация приобретает электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь электрической энергии."	
2.	Постановление Правительства РФ от 30.12.2017 № 1708	Постановлением Правительства РФ от 30.12.2017 № 1708 внесены изменения в государственную программу Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики", утвержденную постановлением Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2014 г. № 321. В частности, изменения внесены в абзац десятый позиции, касающейся целевых индикаторов и показателей подпрограммы, паспорта подпрограммы "Развитие и модернизация электроэнергетики" государственной программы Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики", в рамках которых указанный абзац изложен в следующей редакции: "компенсация гарантирующим поставщикам экономически обоснованных расходов по оплате стоимости электрической энергии, выработанной генерирующими объектами, осуществляющими производство электрической энергии (мощности) на ядерном топливе, не учтенных в установленном органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования (цен) тарифов тарифе на	Документ вступил в силу с 31.12.2017



электрическую энергию (мощность), поставленную гарантирующим поставщиком потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей Чукотского автономного округа;".

Изменения внесены также в Приложение № 8 к государственной программе Российской Федерации "Энергоэффективность и развитие энергетики" (Правила предоставления субсидий из федерального бюджета бюджету чукотского автономного округа на компенсацию гарантирующим поставщикам и (или) энергосбытовым (энергоснабжающим) организациям разницы между экономически обоснованными и установленными тарифами на электрическую энергию (мощность) для потребителей чукотского автономного округа).

В частности, изменения внесены в п. 15 указанных Правил, в рамках которых он изложен в следующей редакции:

"15. Показателем результативности использования субсидии является компенсация гарантирующим поставщикам экономически обоснованных расходов по оплате стоимости электрической энергии, выработанной генерирующими объектами, осуществляющими производство электрической энергии (мощности) на ядерном топливе, не учтенных в установленном органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования (цен) тарифов тарифе на электрическую энергию (мощность), поставленную гарантирующим поставщиком потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей Чукотского автономного округа.

Показатель результативности использования субсидии (P_p) определяется по формуле:

$$P_p = \sum_{i=ВН,СН1,СН2,НН} T_{j-1,l,i}^{рег} \times \left(\frac{\left(\mathcal{E}_{j-1,l,i}^{порт} + \mathcal{E}_{j-1,l,i}^{нас} \right) + S_j^{суб} + S_j^{регион}}{T_{j-1,l,i}^{эк.обосн.} \times \left(\mathcal{E}_{j-1,l,i}^{порт} + \mathcal{E}_{j-1,l,i}^{нас} \right)} \right)^2$$

где:

l - уровни напряжения, предусмотренные Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике":



высокое напряжение (ВН) - объекты электросетевого хозяйства (110 кВ и выше);

среднее первое напряжение (СН1) - объекты электросетевого хозяйства (35 кВ);

среднее второе напряжение (СН2) - объекты электросетевого хозяйства (20 - 1 кВ);

низкое напряжение (НН) - объекты электросетевого хозяйства (ниже 1 кВ);

$T_{j-1,i}^{\text{эк.обосн.}}$ - тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, рассчитанный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования (цен) тарифов с учетом компенсации экономически обоснованных расходов гарантирующих поставщиков по оплате стоимости электрической энергии, выработанной генерирующими объектами, осуществляющими производство электрической энергии (мощности) на ядерном топливе, не учтенных в установленном органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов тарифе на электрическую энергию (мощность), поставленную гарантирующим поставщиком потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей Чукотского автономного округа в i -м полугодии года $j-1$ на уровне напряжения 1 (рублей/кВт·ч);

$T_{j-1,i}^{\text{рег}}$ - установленный тариф на электрическую энергию (мощность), поставленную гарантирующим поставщиком потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей Чукотского автономного округа, в i -м полугодии года $j-1$ на уровне напряжения 1 (рублей/кВт·ч);

$\mathcal{E}_{j-1,i}^{\text{порт}}$ - объем электрической энергии (мощности), поставленной потребителям (покупателям), за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, по регулируемым ценам (тарифам) на розничном рынке в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах в i -м полугодии года $j-1$ на территории Чукотского автономного округа, определенный исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой



	энергетической системы России по субъектам Российской Федерации (далее - прогнозный баланс) (кВт ч); $\mathcal{E}_{j-1,i}^{\text{нас}}$ - объем электрической энергии (мощности), поставленной населению и приравненным к нему категориям потребителей по регулируемым ценам (тарифам) на розничном рынке в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах в i-м полугодии года $j-1$ расчетного периода регулирования на территории Чукотского автономного округа, определенный исходя из прогнозного баланса (кВт ч); $S_j^{\text{суб}}$ - размер субсидии, предоставляемой из федерального бюджета бюджету Чукотского автономного округа в j-м году (рублей); $S_j^{\text{регион}}$ - объем бюджетных ассигнований Чукотского автономного округа в j-м году на софинансирование мероприятий, направленных на компенсацию разницы в тарифах на электрическую энергию (мощность) потребителям Чукотского автономного округа, образованной в году $j-1$ (рублей). Показатель результативности использования субсидии за отчетный год должен быть равен 1. Расчет показателя результативности использования субсидии осуществляется до одного знака после запятой с учетом правил математического округления." Кроме того, изменения внесены в абзац девятый пункта 25 Правил (касательно определения размера выпадающих доходов получателей средств в Чукотском автономном округе, образованных в году $j-1$ от продажи электрической энергии (мощности) потребителям на розничном рынке). В рамках данных изменений пункт 25 Правил изложен в следующей редакции: "$T_{j-1,i}^{\text{эк.обосн.}}$ тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим	
--	--	--



		поставщиком потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, рассчитанный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с учетом компенсации экономически обоснованных расходов гарантирующих поставщиков по оплате стоимости электрической энергии, выработанной генерирующими объектами, осуществляющими производство электрической энергии (мощности) на ядерном топливе, не учтенных в установленном органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования (цен) тарифов тарифе на электрическую энергию (мощность), поставленную гарантирующим поставщиком потребителям, за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей Чукотского автономного округа в i-м полугодии года j-1 на уровне напряжения 1 (рублей/кВт·ч);".	
3.	Постановление Правительства РФ от 19.01.2018 № 29	Постановлением Правительства РФ от 19.01.2018 утверждены изменения в приложение № 3 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утв. постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (далее – Правила № 1172). В рамках указанного Федеральной антимонопольной службе в срок до 15 февраля 2018 г. необходимо: – внести изменения в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2018 год в части определения прогнозных объемов электрической энергии и мощности, поставляемых субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности) в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности по регулируемым договорам на 2018 год, для учета в них с 1 апреля 2018 г. объемов электрической энергии и мощности, поставляемых субъектам оптового рынка – покупателям электрической энергии (мощности), функционирующим на территории Республики Карелия, в целях обеспечения электрической энергией (мощностью) потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей; – установить индикативные цены на электрическую энергию и на мощность для субъектов оптового рынка – покупателей электрической энергии (мощности) (за исключением населения), функционирующих на территории Республики Карелия, и ввести их в действие с 1 апреля 2018 г.;	Документ вступил в силу с 31.01.2018



	– пересмотреть предельные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Республике Карелия на 2018 год. Органу исполнительной власти Республики Карелия в области государственного регулирования тарифов в срок до 15 марта 2018 г. надлежит принять решение об установлении (пересмотре) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, и сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков. Соответственно, внесенные в Приложение № 3 Правил № 1172 изменения касаются перечня территорий, на которых устанавливаются особые правила функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности. В частности, указанный перечень дополнен абзацем 9 – Республика Карелия – на период с 1 апреля 2018 г. до 1 января 2023 г.	
--	--	--