

О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам заключения долгосрочных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и мощности на территориях неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности и признании утратившим силу отдельного положения акта Правительства Российской Федерации

Постановление Правительства Российской Федерации · № 1231 · от 21.07.2021 · Правительство Российской Федерации · Действует без изменений

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

ОТ 21 ИЮЛЯ 2021 Г. № 1231

МОСКВА

О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам заключения долгосрочных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и мощности на территориях неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности и признании утратившим силу отдельного положения акта Правительства Российской Федерации Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам заключения долгосрочных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и мощности на территориях неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности.
2. Министерству энергетики Российской Федерации в 6-месячный срок представить предложения по совершенствованию порядка определения обязательств по покупке мощности для покупателей по долгосрочным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии и мощности в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности, расположенных на территории Дальневосточного федерального округа, исходя из обязательности покупки мощности генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и (или) построенных на территории Дальневосточного федерального округа.
3. Подпункт "ж" (в части, касающейся абзаца первого пункта 179) пункта 2 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 8 декабря 2018 г. № 1496 "О вопросах присоединения Западного и Центрального районов электроэнергетической системы Республики Саха (Якутия) к Единой энергетической системе России, а также о внесении изменений и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2018, № 51, ст. 8007), признать утратившим силу.

Председатель Правительства
Российской Федерации М.Мишустин

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 21 июля 2021 г. № 1231

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам заключения долгосрочных двусторонних договоров купли-продажи электрической энергии и мощности на территориях неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности

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; 2012, № 23, ст. 3008; 2018, № 3, ст. 543; № 51, ст. 8007):

а) пункты 176 и 177 изложить в следующей редакции:

"176. Объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок поставщиком, функционирующим в неценовых зонах оптового рынка, определяется равным минимальной величине из значения установленной мощности, определенной на основании прогнозного баланса на соответствующий период регулирования, и значения предельного объема поставки мощности генерирующего оборудования, уменьшенной на объем недопоставки мощности, определенный в соответствии с настоящими Правилами, при невыполнении поставщиком требований, указанных в подпункте 1 пункта 48 и подпунктах 1, 3, 4 и 6 - 9 пункта 50 настоящих Правил.

Абзац. (Утратил силу - Постановление Правительства Российской Федерации от 23.12.2024 № 1868)
Объем покупки мощности, приобретаемой покупателем в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей, определяется как произведение объема мощности, определенного в отношении покупателя в прогнозном балансе на соответствующий месяц для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, и планового коэффициента резервирования. Объем покупки мощности организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью определяется как произведение величины мощности, отнесенной на потери в единой национальной (общероссийской) электрической сети в соответствии с прогнозным балансом, и предусмотренного абзацами восьмым и девятым настоящего пункта планового коэффициента резервирования мощности.

Плановый объем покупки мощности покупателем, функционирующим на территории неценовой зоны оптового рынка, определяется как сумма следующих величин:

абзац; (Утратил силу - Постановление Правительства Российской Федерации от 23.12.2024 № 1868)

абзац. (Утратил силу - Постановление Правительства Российской Федерации от 23.12.2024 № 1868)

Плановый коэффициент резервирования мощности определяется для каждой неценовой зоны организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как отношение суммарного объема мощности, фактически поставленной в соответствующей неценовой зоне оптового рынка (без учета объема мощности для обеспечения экспорта электрической энергии, определенной с учетом коэффициента резервирования мощности для организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, а также без учета объемов мощности, фактически поставленной по долгосрочным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенным в соответствии с пунктом 180 настоящих Правил), к суммарному объему мощности, определенному в прогнозном балансе на соответствующий месяц для покупателей, функционирующих на территории соответствующей неценовой зоны оптового рынка, включая величину мощности, отнесенную на потери в единой национальной (общероссийской) электрической сети, без учета объема мощности, определенного в прогнозном балансе на соответствующий месяц для обеспечения экспорта электрической энергии, уменьшенному на величину, равную отношению объема мощности, фактически поставленной по долгосрочным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенным покупателями в соответствии с пунктом 180 настоящих Правил, к

коэффициенту резервирования мощности по таким договорам, равному 1,2.

При определении планового коэффициента резервирования мощности и в соответствии с настоящим пунктом фактического коэффициента резервирования мощности для территории Калининградской области объем мощности для обеспечения экспорта электрической энергии учитывается исходя из максимального значения из 2 величин - объема фактического пикового потребления и объема мощности, составляющего 40 процентов среднего за предыдущие 12 календарных месяцев значения фактического пикового потребления соответствующей экспортной поставки.

Фактический объем покупки мощности определяется в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, организацией коммерческой инфраструктуры для каждого покупателя, функционирующего на территории неценовой зоны оптового рынка, за исключением величины покупки мощности на территории Калининградской области организацией, осуществляющей экспортно-импортные операции, как сумма объема покупки мощности, приобретаемой в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей, объема мощности, фактически приобретаемого по долгосрочным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенным покупателем в соответствии с пунктом 180 настоящих Правил, и умноженной на фактический коэффициент резервирования мощности неотрицательной разницы объема фактического пикового потребления покупателя, уменьшенного на сумму объема мощности, определенного для покупателя в прогнозном балансе на соответствующий месяц для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, и величины, равной отношению фактического объема мощности, поставляемого по долгосрочным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенным этим покупателем в соответствии с пунктом 180 настоящих Правил, к коэффициенту резервирования мощности по таким договорам, равному 1,2. Объем фактического пикового потребления покупателя рассчитывается на основе значений объемов потребления электрической энергии покупателем в час максимальной фактической пиковой нагрузки для каждого рабочего суток расчетного периода. Час максимальной фактической пиковой нагрузки применительно к суткам является одинаковым для всех покупателей в отношении групп точек поставки, расположенных в одном субъекте Российской Федерации, и определяется коммерческим оператором для каждого рабочего суток в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как час наибольшего суммарного потребления электрической энергии по такому субъекту Российской Федерации в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки. Фактический коэффициент резервирования мощности определяется организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для каждой неценовой зоны как минимальное значение из значений планового коэффициента резервирования мощности и величины, рассчитываемой как отношение суммарного объема фактически поставленной в соответствующей неценовой зоне оптового рынка мощности, уменьшенного на сумму совокупной величины покупки мощности для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, фактического объема мощности для обеспечения экспорта электрической энергии, определенной с учетом коэффициента резервирования мощности для организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, объема покупки мощности организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, объемов мощности, фактически поставленной по долгосрочным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенным в соответствии с пунктом 180 настоящих Правил, к суммарной величине значений фактического пикового потребления покупателями, функционирующими на территории соответствующей неценовой зоны оптового рынка, уменьшенного на объем мощности, определенный для соответствующего покупателя в прогнозном балансе на соответствующий месяц для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, без учета фактического пикового потребления мощности для обеспечения

экспорта электрической энергии, и за вычетом величины, равной отношению объема мощности, фактически поставляемого по долгосрочным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенным покупателями в соответствии с пунктом 180 настоящих Правил, к коэффициенту резервирования мощности по таким договорам, равному 1,2.

Абзац. (Утратил силу - Постановление Правительства Российской Федерации от 23.12.2024 № 1868)

Плановый и фактический объем покупки мощности на территории Калининградской области организацией, осуществляющей экспортно-импортные операции, определяется организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как произведение соответствующего коэффициента резервирования мощности и максимального значения из 2 величин - объема фактического пикового потребления и объема мощности, составляющего 40 процентов среднего за предыдущие 12 календарных месяцев значения фактического пикового потребления соответствующей экспортной поставки.

177. Совокупная стоимость планового объема покупки мощности на территории каждой неценовой зоны оптового рынка должна соответствовать стоимости мощности, которая подлежит оплате участникам оптового рынка, осуществляющим поставку мощности на соответствующей территории, и которая определяется исходя из регулируемых цен (тарифов) на мощность, установленных для участников оптового рынка, осуществляющих поставку мощности.

Стоимость мощности, подлежащей оплате поставщику мощности в неценовой зоне оптового рынка, рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как сумма следующих 2 величин:

произведение фактически поставленного объема мощности, определенного в соответствии с пунктом 176 настоящих Правил, уменьшенного на объем мощности, фактически поставленной по долгосрочным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенным в соответствии с пунктом 180 настоящих Правил, регулируемой цены (тарифа) на мощность и коэффициента сезонности для соответствующего месяца поставки, утвержденных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в срок, не превышающий 2 недель до начала соответствующего периода регулирования. Стоимость 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. № 2098-р, рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как произведение фактически поставленного объема мощности, определенного в соответствии с пунктом 176 настоящих Правил, соответствующей регулируемой цены (тарифа) на мощность, коэффициента сезонности для соответствующего месяца, в котором осуществляется поставка, утвержденного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в срок, не превышающий 2 недель до начала соответствующего периода регулирования, и коэффициента снижения, определяемого в соответствии с пунктом 182¹ настоящих Правил; стоимость мощности, фактически поставленной по долгосрочным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенным в соответствии с пунктом 180 настоящих Правил.

Стоимость единицы планового объема мощности, приобретаемой покупателем в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей, равна отношению индикативной цены на мощность, утвержденной для соответствующего месяца поставки федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в отношении субъекта Российской Федерации, к плановому коэффициенту резервирования мощности.

Стоимость единицы планового объема мощности, приобретаемой покупателем сверх объемов мощности, приобретаемой в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей,

и сверх объемов мощности, фактически приобретаемых по долгосрочным двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, заключенным в соответствии с пунктом 180 настоящих Правил, а также стоимость единицы планового объема мощности для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью определяются организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, исходя из регулируемых цен (тарифов), установленных для участников оптового рынка, осуществляющих поставку мощности, и дифференцируются пропорционально индикативным ценам на мощность.

В случае если покупка мощности для продажи электрической энергии в энергосистемы иностранных государств не была учтена в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования, стоимость единицы мощности, используемой для определения предварительных обязательств за фактически потребленный объем мощности, рассчитывается в соответствии с абзацем шестым настоящего пункта и дифференцируется исходя из средневзвешенной индикативной цены, определенной для потребителей на соответствующей территории по среднегодовому объему потребления мощности, учтенному в прогнозном балансе.

При несовпадении планового и фактического объема покупки мощности для покупателя определяется стоимость недостающего (избыточного) объема мощности по регулируемым ценам (тарифам), которая рассчитывается как произведение недостающего (избыточного) объема мощности, определяемого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и стоимости единицы планового объема мощности.

Окончательная стоимость мощности определяется для покупателей исходя из стоимости планового объема покупки мощности, стоимости недостающего (избыточного) объема мощности и распределенной в соответствии с пунктом 178 настоящих Правил разницы между предварительно рассчитанными объемами обязательств и объемом требований.";

б) в пункте 179:

абзац первый признать утратившим силу;

в абзаце втором слова ", производимая генерирующими объектами, введенными в эксплуатацию до 1 января 2008 г., а также генерирующими объектами, введенными в эксплуатацию после 1 января 2008 г., в отношении которых не выполняется указанное условие," исключить;

в) (Подпункт утратил силу - Постановление Правительства Российской Федерации от 23.12.2024 № 1868)

г) пункты 182¹ и 182² изложить в следующей редакции:

"182¹. 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. № 2098-р (), определяется коммерческим оператором в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:

где:

у - текущий год;

т - месяц соответствующего года;

- объем потребления мощности, определенный в прогнозном балансе для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территории Калининградской области на соответствующий месяц текущего года, МВт;

- 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, рублей/МВт в месяц;

- предельная цена покупки мощности, определяемая по формуле, указанной в абзаце четырнадцатом настоящего пункта, рублей/МВт в месяц;
 - объем фактического пикового потребления покупателей, расположенных на территории Калининградской области (за исключением организации, осуществляющей экспортно-импортные операции), уменьшенный на сумму объема мощности, определенного для покупателя в прогнозном балансе на соответствующий месяц для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей за соответствующий месяц текущего года, МВт;
 - объем потребления мощности на территории Калининградской области организацией, осуществляющей экспортно-импортные операции, определяемый как максимальное значения из 2 величин - объема фактического пикового потребления и объема мощности, составляющего 40 процентов среднего за предыдущие 12 календарных месяцев значения фактического пикового потребления соответствующей экспортной поставки, МВт;
 - 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. № 2098-р), рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рублей;
 - 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, рублей.
- Предельная цена покупки мощности () определяется по формуле:

,

где:

l_y - коэффициент роста, принимающий значение 1,1 в 2018 году. В последующих годах определяется по формуле, указанной в пункте 182² настоящих Правил;

y - 1 - предыдущий год;

- цена на электрическую энергию и мощность для покупателей - субъектов оптового рынка, функционирующих на территории Калининградской области (за исключением организации, осуществляющей экспортно-импортные операции), 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 предыдущий год, исходя из фактических объемов покупки электрической энергии и мощности покупателями - субъектами оптового рынка, функционирующими на территории Калининградской области (за исключением организации, осуществляющей экспортно-импортные операции), 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 предыдущий год фактическому объему покупки электрической энергии покупателями - субъектами оптового рынка, функционирующими на территории Калининградской области (за исключением организации, осуществляющей экспортно-импортные операции), уменьшенному на сумму объемов потребления электрической энергии, определенных в прогнозном балансе для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территории Калининградской области, на предыдущий год, рублей/МВт·ч;

- объем покупки электрической энергии покупателями - субъектами оптового рынка, функционирующими на территории Калининградской области (за исключением организации, осуществляющей экспортно-импортные операции), за исключением объема покупки электрической энергии для поставки населению и приравненных к нему категорий потребителей для соответствующего месяца текущего года, МВт·ч;
- совокупная стоимость электрической энергии, подлежащая оплате покупателями оптового рынка в неценовой зоне Калининградской области (за исключением организации, осуществляющей экспортно-импортные операции), за исключением стоимости объемов покупки электрической энергии для поставки населению и приравненных к нему категорий потребителей, рассчитываемая коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для соответствующего месяца текущего года, рублей.

182². Коэффициент роста начиная с 2019 года (I_y) определяется по формуле:

где:

- 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 и объемов перетоков электрической энергии в энергосистемы иностранных государств за i -й месяц текущего года, МВт·ч;
 - индикативная цена на электрическую энергию, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для покупателей - субъектов оптового рынка на территории Калининградской области для i -го месяца текущего года, рублей/МВт·ч;
 - 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 и объемов перетоков мощности в энергосистемы иностранных государств за i -й месяц текущего года, МВт;
 - индикативная цена на мощность, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для покупателей - субъектов оптового рынка на территории Калининградской области для i -го месяца текущего года, рублей/МВт в месяц;
 - 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 и объемов перетоков электрической энергии в энергосистемы иностранных государств за i -й месяц предыдущего года, МВт·ч;
 - индикативная цена на электрическую энергию, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для покупателей - субъектов оптового рынка на территории Калининградской области для i -го месяца предыдущего года, рублей/МВт·ч;
 - 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 и объемов перетоков мощности в энергосистемы иностранных государств за i -й месяц предыдущего года, МВт;
 - индикативная цена на мощность, установленная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для покупателей - субъектов оптового рынка на территории Калининградской области для i -го месяца предыдущего года, рублей/МВт в месяц;
- ИПЦ_{у-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."

2. (Пункт утратил силу - Постановление Правительства Российской Федерации от 23.12.2024 № 1868)
