

О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации

Постановление Правительства Российской Федерации · № 2025 · от 24.11.2021 · Правительство Российской Федерации · Действует без изменений

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

ОТ 24 НОЯБРЯ 2021 Г. № 2025

МОСКВА

О внесении изменений в некоторые акты

Правительства Российской Федерации

Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации.
2. Министерству промышленности и торговли Российской Федерации по согласованию с Министерством энергетики Российской Федерации в 3-месячный срок утвердить перечень оборудования, эксплуатируемого по итогам реализации проектов по модернизации, реконструкции или строительству генерирующих объектов тепловых электростанций, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденный Правительством Российской Федерации, в отношении которого необходимо получить заключение о подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации.
3. Федеральной антимонопольной службе Российской Федерации по согласованию с Министерством энергетики Российской Федерации и Министерством экономического развития Российской Федерации в 9-месячный срок представить в Правительство Российской Федерации предложения о внесении изменений в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", в части установления порядка определения (пересмотра) регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденный Правительством Российской Федерации.
4. Министерству энергетики Российской Федерации в 3-месячный срок представить на рассмотрение Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики проект перечня генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности, сформированный из числа включенных в раздел II комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры на период до 2024 года, утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 сентября 2018 г. № 2101-р, по состоянию на дату вступления в силу настоящего постановления.

Председатель Правительства
Российской Федерации М.Мишустин

УТВЕРЖДЕНЫ

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации

1. Внести 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; 2012, № 23, ст. 3008; 2013, № 23, ст. 2909; № 31, ст. 4234; 2014, № 19, ст. 2414; № 34, ст. 4677; 2015, № 36, ст. 5034; № 43, ст. 5975; 2016, № 2, ст. 329; № 19, ст. 2701; № 26, ст. 4067; 2017, № 25, ст. 3684; № 32, ст. 5077; 2018, № 1, ст. 391; № 3, ст. 543; № 51, ст. 8007; 2019, № 5, ст. 389; № 11, ст. 1140; № 14, ст. 1548; № 52, ст. 7952; 2020, № 34, ст. 5473; 2021, № 6, ст. 985; № 7, ст. 1146; № 11, ст. 1820; № 31, ст. 5905; № 36, ст. 6431), следующие изменения:

а) пункт 116 дополнить абзацами следующего содержания:

"Стоимость мощности генерирующих объектов, продаваемой по итогам конкурентного отбора мощности в первой и второй ценовых зонах оптового рынка субъектом оптового рынка - производителем электрической энергии (мощности), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных или построенных на территориях неценовых зон оптового рынка, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах, утвержденный Правительством Российской Федерации (далее - перечень генерирующих объектов в неценовых зонах), рассчитывается с применением указанной надбавки.

Надбавка к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных (реконструированных) или построенных на территориях неценовых зон оптового рынка, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах (), рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении соответствующего субъекта оптового рынка - производителя электрической энергии (мощности) в каждой ценовой зоне оптового рынка в отношении каждого месяца по формуле:

(рублей/МВт в месяц),

где:

- размер средств, учитываемых в отношении субъекта оптового рынка - производителя электрической энергии (мощности) (pr), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении указанной надбавки, при определении надбавки к цене на мощность, поставляемой им в ценовой зоне оптового рынка (z), в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных (реконструированных) или построенных на территориях неценовых зон оптового рынка, в отношении месяца (m) года (y), определяемый в соответствии с

настоящими Правилами (рублей) по формуле:

где:

- регулируемая цена (тариф) на мощность в месяце (m) года (y), определяемая в соответствии с пунктом 3 приложения № 5³ к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", для генерирующего объекта (g) тепловой электростанции в неценовой зоне оптового рынка (nz), включенного в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, частичная компенсация стоимости мощности которого осуществляется за счет надбавки к цене на мощность, поставляемой субъектом оптового рынка - производителем электрической энергии (мощности) (pr), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято соответствующее решение (рублей/МВт в месяц);
- OpExg,y,m - значение удельных затрат на эксплуатацию в месяце (m) года (y), определяемое в соответствии с пунктом 3 приложения № 5³ к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", для генерирующего объекта (g) тепловой электростанции в неценовой зоне оптового рынка (nz) (рублей/МВт в месяц);
- объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в месяце (m) года (y) с использованием генерирующего объекта (g) тепловой электростанции в неценовой зоне оптового рынка (nz) (МВт);
- коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый при просрочке исполнения обязательства по поставке мощности генерирующим объектом (g) тепловой электростанции в неценовой зоне оптового рынка (nz) в месяце (m) года (y), определяемый в соответствии с пунктом 182⁴ настоящих Правил;
- коэффициент снижения стоимости мощности, применяемый в случае, если предельный объем поставки мощности генерирующего объекта (g) тепловой электростанции в неценовой зоне оптового рынка (nz) в месяце (m) года (y) более нуля, но менее объема, равного 90 процентам объема установленной мощности, и определяемый в соответствии с пунктом 182⁵ настоящих Правил;
- коэффициент сезонности, утвержденный в отношении месяца (m) года (y) для неценовой зоны оптового рынка (nz);
- коэффициент снижения для неценовой зоны оптового рынка (nz), определяемый в соответствии с пунктом 182³ настоящих Правил для месяца (m) года (y);
- сумма объемов фактического пикового потребления покупателей в ценовой зоне оптового рынка (z) в месяце (m) года (y), определенных в соответствии с пунктом 122 настоящих Правил, уменьшенных на объемы пикового потребления электрической энергии, обеспечиваемые покупкой мощности по регулируемым договорам (МВт). При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;
- сезонный коэффициент, рассчитанный для ценовой зоны оптового рынка (z) месяца (m) года (y) в соответствии с настоящими Правилами;
- сумма объемов мощности, фактически поставленных на оптовый рынок с использованием генерирующих объектов, мощность которых отобрана по результатам конкурентного отбора мощности в ценовой зоне оптового рынка (z) в месяце (m) года (y), субъектом оптового рынка - производителем электрической энергии (мощности) (pr), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении указанной надбавки, за исключением

объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам и по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности) (МВт).";

б) в пункте 121:

абзац третий дополнить словами ", рассчитанной без учета надбавок, применяемых в отношении генерирующих объектов в соответствии с пунктом 116 настоящих Правил";

в предложении втором абзаца шестого:

слова "а также субъекту оптового рынка" заменить словами "субъекту оптового рынка";

после слов "28 июля 2017 г. № 1614-р," дополнить словами "субъекту оптового рынка - производителю электрической энергии (мощности), в отношении которого Правительством Российской Федерации принято решение о применении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка,";

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

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

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

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

ж) абзац первый пункта 177 дополнить предложением следующего содержания: "Стоимость мощности, поставленной в соответствующей неценовой зоне оптового рынка с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, включенных в перечень генерирующих объектов в неценовых зонах, рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры в течение 180 месяцев с даты начала поставки мощности, указанной в перечне генерирующих объектов в неценовых зонах, как произведение фактически поставленного объема мощности, определяемого в соответствии с пунктом 176 настоящих Правил, коэффициента сезонности для соответствующего месяца, в котором осуществляется поставка мощности, утвержденного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в срок, не превышающий 2 недель до начала соответствующего периода регулирования, коэффициента снижения стоимости мощности, применяемого при просрочке исполнения обязательства по поставке мощности генерирующим объектом, определяемого в соответствии с пунктом 182⁴ настоящих Правил, коэффициента снижения стоимости мощности, применяемого в случае, если предельный объем поставки мощности генерирующего объекта более нуля, но менее объема, равного 90 процентам объема установленной мощности, определяемого в соответствии с пунктом 182⁵ настоящих Правил, а также суммы значения удельных затрат на эксплуатацию, определяемого в соответствии с приложением № 5³ к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", и умноженной на определяемый в соответствии с пунктом 182³ настоящих Правил коэффициент снижения для соответствующей неценовой зоны оптового рынка разницы регулируемой цены (тарифа) на мощность, определяемой организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с приложением № 5³ к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в

электроэнергетике", и значения удельных затрат на эксплуатацию, определяемого в соответствии с приложением № 5³ к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.";

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

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

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

2. Внести в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные 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; № 28, ст. 3897; 2014, № 11, ст. 1156; 2015, № 2, ст. 474; № 5, ст. 827; № 28, ст. 4244; № 37, ст. 5153; № 43, ст. 5975; 2016, № 49, ст. 6928; 2017, № 1, ст. 178; № 32, ст. 5077; № 47, ст. 6978; 2018, № 19, ст. 2756; 2019, № 6, ст. 527; № 11, ст. 1140; № 27, ст. 3589; 2020, № 2, ст. 189; № 11, ст. 1550; № 12, ст. 1777; 2021, № 29, ст. 5670), следующие изменения:

а) подпункт 1 пункта 3 дополнить абзацем следующего содержания:

"надбавка к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка;"

б) дополнить пунктом 47⁴ следующего содержания:

"47⁴. Надбавка к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), применяемая в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, в целях частичной компенсации стоимости мощности, поставленной с использованием генерирующих объектов тепловых электростанций, модернизированных, реконструированных и построенных на территориях неценовых зон оптового рынка, определяется в соответствии с пунктом 116 Правил 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.";

в) абзац первый пункта 48 дополнить словами:

", и случаев определения регулируемых цен (тарифов) на мощность по методике расчета регулируемых цен (тарифов) на мощность для генерирующих объектов тепловых электростанций в неценовых зонах оптового рынка, включенных в перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка, согласно приложению № 5³ в случаях, предусмотренных абзацем третьим пункта 49 настоящего документа";

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

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