ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 27 декабря 2010 г. N 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

Список изменяющих документов
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 06.10.2011 N 813,
от 29.12.2011 N 1178, от 29.12.2011 N 1179, от 04.05.2012 N 437,
от 04.05.2012 N 442, от 30.06.2012 N 672, от 22.10.2012 N 1075,
от 30.12.2012 N 1482, от 05.02.2013 N 86, от 16.02.2013 N 121,
от 23.05.2013 N 433, от 28.05.2013 N 449, от 29.07.2013 N 638,
от 27.08.2013 N 743, от 18.02.2014 N 123, от 28.04.2014 N 374,
от 02.06.2014 N 505, от 16.08.2014 N 820, от 23.08.2014 N 850,
от 26.12.2014 N 1549, от 23.01.2015 N 47, от 19.02.2015 N 139,
от 28.02.2015 N 183, от 11.05.2015 N 458 (ред. 28.05.2015),
от 27.08.2015 N 893, от 04.09.2015 N 941, от 20.10.2015 N 1116,
от 24.10.2015 N 1138, от 29.10.2015 N 1166, от 10.11.2015 N 1210,
от 26.12.2015 N 1450, от 31.12.2015 N 1522, от 29.02.2016 N 152,
от 30.04.2016 N 379, от 17.05.2016 N 433, от 21.06.2016 N 563,
от 20.07.2016 N 699, от 09.09.2016 N 891, от 30.11.2016 N 1265,
от 23.12.2016 N 1446, от 23.12.2016 N 1458, от 28.02.2017 N 240,
от 11.04.2017 N 432, от 18.05.2017 N 593, от 24.05.2017 N 622,
от 07.06.2017 N 683, от 07.07.2017 N 810, от 17.07.2017 N 842,
от 28.07.2017 N 895, от 02.09.2017 N 1065, от 17.10.2017 N 1257,
от 11.11.2017 N 1365, от 27.12.2017 N 1664, от 30.12.2017 N 1707,
от 19.01.2018 N 29, от 31.03.2018 N 398, от 30.04.2018 N 534,
от 15.06.2018 N 683, от 30.06.2018 N 761, от 01.09.2018 N 1045,
от 27.09.2018 N 1145, от 08.12.2018 N 1496, от 14.12.2018 N 1525,
от 21.12.2018 N 1617, от 25.01.2019 N 43, от 09.03.2019 N 256,
от 20.03.2019 N 287, от 28.03.2019 N 334, от 29.03.2019 N 364,
от 15.05.2019 N 598, от 20.05.2019 N 626, от 28.06.2019 N 828,
от 31.07.2019 N 989, от 26.09.2019 N 1256, от 28.09.2019 N 1266,
от 07.11.2019 N 1411, от 12.12.2019 N 1654, от 12.12.2019 N 1655,
от 13.12.2019 N 1662, от 19.12.2019 N 1712, от 22.01.2020 N 32,
от 03.02.2020 N 76, от 10.03.2020 N 257, от 27.03.2020 N 349,
от 30.04.2020 N 628,
с изм., внесенными решением ВАС РФ от 28.12.2011 N ВАС-7986/11)

В соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые:

Правила оптового рынка электрической энергии и мощности;

изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности.

2. Министерству экономического развития Российской Федерации, Министерству финансов Российской Федерации, Министерству промышленности и торговли Российской Федерации, Министерству регионального развития Российской Федерации, Федеральной службе по тарифам и Федеральной антимонопольной службе согласовать до 25 марта 2011 г. скорректированные источники финансирования инвестиционной программы открытого акционерного общества "Федеральная гидрогенерирующая компания".

3. Министерству экономического развития Российской Федерации, Министерству энергетики Российской Федерации и Федеральной службе по тарифам согласовать до 25 марта 2011 г. скорректированные источники финансирования инвестиционной программы открытого акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях".

4. Министерству энергетики Российской Федерации утвердить до 1 апреля 2011 г. скорректированные источники финансирования инвестиционной программы открытого акционерного общества "Федеральная гидрогенерирующая компания".

5. Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом" утвердить до 1 апреля 2011 г. скорректированные источники финансирования инвестиционной программы открытого акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях".

6. Федеральной службе по тарифам:

а) в 2-недельный срок со дня утверждения скорректированных инвестиционных программ, указанных в пунктах 2 и 3 настоящего Постановления, пересмотреть составляющие цен на мощность, соответствующие размеру денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации и финансирования инвестиционных программ субъектов электроэнергетики в части атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций);

б) с 1 апреля 2011 г.:

пересмотреть на 2011 год цены на мощность для генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, индикативные цены на электрическую энергию и мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка для покупателей - субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка - покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков. Указанные цены применяются к правоотношениям, возникшим с 1 апреля 2011 г.;

скорректировать по годам параметры изменения необходимой валовой выручки открытого акционерного общества "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы" в целях сглаживания тарифов, обеспечив снижение необходимой валовой выручки на содержание объектов электросетевого хозяйства, относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в 2011 году в размере до 5 млрд. рублей, и пересмотреть установленные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые открытым акционерным обществом "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы";

пересмотреть установленные на 2011 год для Калининградской ТЭЦ-2 (открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС") тарифы на электрическую энергию и мощность,

поставляемую в неценовых зонах оптового рынка, тарифы на электрическую энергию и мощность, продаваемую (приобретаемую) на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам) в целях импорта (экспорта) в электроэнергетические системы иностранных государств, установленные для Калининградской области, и индикативные цены на электрическую энергию и мощность для покупателей - субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка (неценовых зон), установленные на 2011 год для Калининградской области. Указанные цены (тарифы) применяются к правоотношениям, возникшим с 1 апреля 2011 г.;

в) до 1 июля 2011 г. совместно с Министерством энергетики Российской Федерации и Федеральной антимонопольной службой представить в Правительство Российской Федерации предложения о внесении изменений в нормативные правовые акты Правительства Российской Федерации в части участия представителей Федеральной антимонопольной службы и некоммерческого партнерства "Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью" в работе органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

7. Министерству энергетики Российской Федерации:

в 9-месячный срок подготовить совместно с Министерством экономического развития Российской Федерации, Федеральной антимонопольной службой, Федеральной службой по тарифам и Государственной корпорацией по атомной энергии "Росатом" и представить в Правительство Российской Федерации предложения о корректировке Правил, утвержденных настоящим Постановлением, в части положений, касающихся организации торговли мощностью на оптовом рынке (в том числе применения установленных указанными Правилами коэффициентов при определении объема недопоставки мощности в случае невыполнения (частичного невыполнения) поставщиком условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии, а также возможности перехода к формированию цен на электрическую энергию исходя из полных затрат на выработку электрической энергии и мощности), на основе анализа функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности после завершения переходного периода.

8. В целях установления случаев манипулирования ценами на электрическую энергию Федеральной антимонопольной службе по согласованию с Министерством энергетики Российской Федерации, Министерством экономического развития Российской Федерации и Федеральной службой по тарифам утвердить до 1 мая 2011 г. методику определения соответствия ценовых заявок на продажу электрической энергии требованиям экономической обоснованности.

9. Органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с 1 мая 2011 г. пересмотреть установленные на 2011 год тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, а также сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков с учетом подпункта "а", абзацев первого и второго подпункта "б" пункта 6 настоящего Постановления и исходя из увеличения среднего по субъекту Российской Федерации одноставочного тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, и сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков не более чем на 15 процентов. По согласованию с Федеральной службой по тарифам органы исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов вправе распространить действие решений о снижении указанных в настоящем пункте тарифов и сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на правоотношения, возникшие с 1 января 2011 г.

10. Признать утратившими силу акты Правительства Российской Федерации по перечню

согласно приложению.

11. Абзац шестой пункта 141 Правил, утвержденных настоящим Постановлением, вступает в силу с 1 апреля 2011 г.

Председатель Правительства
Российской Федерации
В.ПУТИН

Утверждены
Постановлением Правительства
Российской Федерации
от 27 декабря 2010 г. N 1172

ПРАВИЛА
ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

Список изменяющих документов
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 06.10.2011 N 813,
от 29.12.2011 N 1178, от 29.12.2011 N 1179, от 04.05.2012 N 437,
от 04.05.2012 N 442, от 30.06.2012 N 672, от 30.12.2012 N 1482,
от 05.02.2013 N 86, от 16.02.2013 N 121, от 23.05.2013 N 433,
от 28.05.2013 N 449, от 29.07.2013 N 638, от 27.08.2013 N 743,
от 18.02.2014 N 123, от 28.04.2014 N 374, от 02.06.2014 N 505,
от 16.08.2014 N 820, от 23.08.2014 N 850, от 26.12.2014 N 1549,
от 23.01.2015 N 47, от 19.02.2015 N 139, от 28.02.2015 N 183,
от 11.05.2015 N 458 (ред. 28.05.2015), от 27.08.2015 N 893,
от 04.09.2015 N 941, от 20.10.2015 N 1116, от 24.10.2015 N 1138,
от 29.10.2015 N 1166, от 10.11.2015 N 1210, от 26.12.2015 N 1450,
от 31.12.2015 N 1522, от 29.02.2016 N 152, от 30.04.2016 N 379,
от 17.05.2016 N 433, от 21.06.2016 N 563, от 20.07.2016 N 699,
от 09.09.2016 N 891, от 30.11.2016 N 1265, от 23.12.2016 N 1446,
от 23.12.2016 N 1458, от 28.02.2017 N 240, от 11.04.2017 N 432,
от 18.05.2017 N 593, от 24.05.2017 N 622, от 07.06.2017 N 683,
от 07.07.2017 N 810, от 17.07.2017 N 842, от 28.07.2017 N 895,
от 02.09.2017 N 1065, от 17.10.2017 N 1257, от 11.11.2017 N 1365,
от 27.12.2017 N 1664, от 30.12.2017 N 1707, от 19.01.2018 N 29,
от 31.03.2018 N 398, от 30.04.2018 N 534, от 15.06.2018 N 683,
от 30.06.2018 N 761, от 01.09.2018 N 1045, от 27.09.2018 N 1145,
от 08.12.2018 N 1496, от 14.12.2018 N 1525, от 21.12.2018 N 1617,
от 25.01.2019 N 43, от 09.03.2019 N 256, от 20.03.2019 N 287,
от 28.03.2019 N 334, от 29.03.2019 N 364, от 15.05.2019 N 598,
от 20.05.2019 N 626, от 28.06.2019 N 828, от 31.07.2019 N 989,
от 26.09.2019 N 1256, от 28.09.2019 N 1266, от 07.11.2019 N 1411,
от 12.12.2019 N 1654, от 12.12.2019 N 1655, от 13.12.2019 N 1662,
от 19.12.2019 N 1712, от 22.01.2020 N 32, от 03.02.2020 N 76,
от 10.03.2020 N 257, от 27.03.2020 N 349, от 30.04.2020 N 628)

I. Общие положения

1. Настоящими Правилами устанавливаются правовые основы функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности (далее - оптовый рынок), включая регулирование

отношений, связанных с оборотом электрической энергии и мощности на оптовом рынке, с 1 января 2011 г.

2. В настоящих Правилах используются следующие основные понятия:

"агрегатор управления спросом на электрическую энергию" - субъект электроэнергетики или потребитель электрической энергии, заключивший в соответствии с Правилами отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 марта 2010 г. N 117 "О порядке отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, а также об утверждении изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам оказания услуг по обеспечению системной надежности", договор оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию с системным оператором и заключивший на период действия указанного договора договор (договоры) оказания услуг по изменению нагрузки с потребителем и (или) потребителями розничного рынка электрической энергии;
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 20.03.2019 N 287)

"группа точек поставки" - одна или несколько точек в электрической сети (точек поставки), относящихся к одному узлу расчетной модели и (или) к единому технологически неделимому энергетическому объекту, в отношении которого участником оптового рынка осуществляется купля-продажа электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, или ограничивающих территорию, в отношении которой купля-продажа электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке осуществляется только одним участником оптового рынка, и используемых для определения и исполнения обязательств, связанных с поставкой и оплатой электрической энергии и (или) мощности;

"коммерческий учет" - процесс измерения объемов электрической энергии и значений электрической мощности, сбора и обработки результатов измерений, формирования расчетным путем на основании результатов измерений данных о количестве произведенной и потребленной электрической энергии и мощности в соответствующих группах точек поставки, а также хранения и передачи указанных данных;

"конкурентный отбор" - процедура определения цен и объемов электрической энергии или мощности в результате отбора ценовых заявок по критерию минимизации стоимости электрической энергии или мощности;

"манипулирование ценами на оптовом рынке" - совершение экономически и (или) технологически необоснованных действий, в том числе с использованием своего доминирующего положения на оптовом рынке, которые приводят к существенному изменению цен (цены) на электрическую энергию и (или) мощность;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.08.2013 N 743)

"организация коммерческой инфраструктуры" - совет рынка, коммерческий оператор оптового рынка или иная организация, на которую возложены функции по обеспечению коммерческой инфраструктуры;

"отклонения" - объемы электрической энергии, соответствующие изменениям почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии участником оптового рынка между моментом определения в соответствии с настоящими Правилами объемов планового почасового производства (потребления) электрической энергии и моментом окончания часа их поставки;

"покупатель с ценозависимым потреблением" - покупатель электрической энергии и мощности, являющийся участником оптового рынка, осуществляющий самостоятельное планирование потребности в электрической мощности и принявший в установленном настоящими Правилами порядке обязательство в отношении определенной группы точек поставки по изменению режима потребления электрической энергии путем обеспечения готовности к

осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.09.2019 N 1266)

"потребители, участвующие в групповом управлении изменением нагрузки" - потребители розничного рынка электрической энергии, заключившие договор оказания услуг по изменению нагрузки с агрегатором управления спросом на электрическую энергию, обеспечивающие снижение объемов потребления электрической энергии энергопринимающим устройством путем изменения режима работы энергопринимающего устройства, в том числе включая использование накопителей электрической энергии для полного или частичного покрытия потребления электрической энергии, и (или) путем изменения режимов работы принадлежащих такому потребителю объектов генерации установленной генерирующей мощностью менее 25 МВт;
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 20.03.2019 N 287)

"расчетная модель" - описание электроэнергетической системы, предназначенное для построения математической модели процесса производства, передачи и потребления электрической энергии и мощности, с помощью которой рассчитываются реализуемые в этой электроэнергетической системе объемы производства и потребления электрической энергии и мощности и соответствующие им цены;

"системные ограничения" - предельно допустимые значения технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России (далее - ЕЭС России) (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленные параметрами работы объектов электроэнергетики;

"узел расчетной модели" - составная часть расчетной модели, соответствующая соединениям описанных в расчетной модели электрических сетей и местам присоединения к ним потребляющих и (или) генерирующих объектов (при этом каждый генерирующий объект, присоединенный к сетям высокого напряжения, описывается в расчетной модели отдельно);

"участники оптового рынка" - поставщики электрической энергии и мощности и покупатели электрической энергии и мощности, получившие статус субъектов оптового рынка, заключившие обязательные для участников оптового рынка договоры и совершившие иные необходимые для осуществления торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке действия в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

"участник с регулируемым потреблением" - участник оптового рынка, который имеет на оптовом рынке группу точек поставки, к которым отнесены энергопринимающие устройства и (или) генерирующие объекты (если в отношении этих генерирующих объектов не зарегистрированы на оптовом рынке отдельные группы точек поставки), и в силу режимов работы указанных устройств и (или) объектов влияет на качество электрической энергии и надежность работы ЕЭС России, если в отношении таких устройств и (или) объектов участник в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка имеет возможность принимать и в определенный указанным договором срок (не более 1 часа) исполнять диспетчерские команды об изменении объемов потребления (производства) электрической энергии;

"ценовая заявка" - документ, отражающий намерение участника оптового рынка купить или продать в определенной группе точек поставки электрическую энергию или продать мощность и устанавливающий планируемые участником к покупке (продаже) объемы электрической энергии на каждый час суток или объемы мощности на соответствующий период поставки мощности с указанием предлагаемых цен или параметров для определения предлагаемых цен для каждого из планируемых объемов электрической энергии или мощности;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.10.2015 N 1166)

"ценопринимающая заявка" - ценовая заявка участника оптового рынка без указания цены на электрическую энергию или мощность, отражающая намерение данного участника купить или продать указанный в заявке объем электрической энергии или продать указанный в заявке объем мощности по сложившейся в результате конкурентного отбора цене;

"ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии" - снижение объема покупки электрической энергии покупателем с ценозависимым потреблением при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед на величину, заявленную таким покупателем в соответствии с настоящими Правилами;
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

"ценозависимое снижение потребления мощности" - снижение потребления мощности покупателем с ценозависимым потреблением, определяемое на основании величин, по которым таким покупателем принято обязательство обеспечить готовность к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, с учетом выполнения таким покупателем установленных настоящими Правилами требований к готовности к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

3. Для целей настоящих Правил под расчетным периодом понимается календарный месяц.

При определении сроков совершения действий, предусмотренных настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, применяется единое время - московское.

Для целей настоящих Правил отдельными частями ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, являются территории по перечню согласно приложению N 3.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446)

Для целей настоящих Правил отдельными частями ценовых зон оптового рынка, ранее относившимися к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, являются территории по перечню согласно приложению N 4.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446)

Для целей настоящих Правил дата включения технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем в состав территорий, которые объединены в ценовые зоны оптового рынка, или в состав территорий, которые объединены в неценовые зоны оптового рынка, устанавливается решением Правительства Российской Федерации.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 30.06.2018 N 761)

Для целей настоящих Правил датой включения территорий, ранее технологически не связанных с ЕЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, в состав территорий, которые объединены в ценовые зоны оптового рынка, или в состав территорий, которые объединены в неценовые зоны оптового рынка, является 1-е число месяца, следующего за месяцем, в котором наступила наиболее ранняя дата подписания акта о технологическом присоединении к сетям ЕЭС России любого из объектов электросетевого хозяйства, расположенных на такой территории, если иное не установлено Правительством Российской Федерации.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 30.06.2018 N 761)

Для целей настоящих Правил под мероприятиями по модернизации генерирующего объекта тепловой электростанции понимаются мероприятия, которые могут быть предусмотрены проектом модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, из числа мероприятий, указанных в пункте 266 настоящих Правил.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

Для целей настоящих Правил к отдельным видам противоаварийной автоматики, действующей на отключение нагрузки, в случае реализации управляющих воздействий которой на энергопринимающие устройства покупателей электрической энергии осуществляется снижение

стоимости мощности, приобретаемой такими покупателями, в порядке, установленном настоящими Правилами, относятся устройства специального автоматического отключения нагрузки, входящие в состав противоаварийной автоматики предотвращения нарушения устойчивости (далее - устройства специального автоматического отключения нагрузки).
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.09.2019 N 1266)

4. На оптовом рынке торговля электрической энергией и мощностью осуществляется с использованием следующих способов:

1) торговля электрической энергией и мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на основании договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии и (или) мощности (далее - регулируемые договоры). Продажа и оплата электрической энергии и мощности может осуществляться по единому регулируемому договору, предусматривающему куплю-продажу электрической энергии и мощности, или по отдельным регулируемым договорам;

2) торговля электрической энергией и (или) мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам на основании договоров купли-продажи электрической энергии и (или) мощности (далее - свободные договоры);

3) торговля электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки (далее - конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед);

4) торговля мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам по результатам конкурентного отбора мощности;

5) торговля электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора заявок поставщиков и участников с регулируемым потреблением, осуществляемого не позднее чем за час до поставки электрической энергии в целях формирования сбалансированного режима производства и потребления электрической энергии (далее - конкурентный отбор заявок для балансирования системы);

6) торговля электрической энергией в объемах, соответствующих отклонениям, по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым по соглашению сторон в договорах купли-продажи (далее - свободные договоры купли-продажи отклонений);

7) торговля мощностью по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным поставщиками в отношении мощности генерирующих объектов, определенных в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в случае, когда объем мощности, отобранной по результатам конкурентного отбора мощности в какой-либо зоне свободного перетока (группе зон свободного перетока), не обеспечивает удовлетворение спроса на мощность (далее - договоры купли-продажи (поставки) мощности по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов);

8) торговля мощностью на основании договоров, заключенных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по ценам, определяемым по результатам конкурсов инвестиционных проектов по формированию перспективного технологического резерва мощностей по производству электрической энергии, в соответствии с параметрами, заявленными в отобранном по итогам конкурса инвестиционном проекте;

9) торговля электрической энергией и мощностью по ценам, определенным исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность, установленных для поставщиков, в неценовых зонах оптового рынка;

10) торговля мощностью по договорам купли-продажи и договорам (поставки) мощности:

предусматривающим условия, касающиеся сроков начала продажи мощности каждого из указанных в таких договорах генерирующих объектов, устанавливающим технические

характеристики (параметры) генерирующего оборудования и заключенным между покупателями, организациями коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка и генерирующими компаниями оптового рынка, созданными на основании решений Правительства Российской Федерации путем реорганизации дочерних и зависимых акционерных обществ Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Единая энергетическая система России" (за исключением оптовой генерирующей компании, которая создана в результате реорганизации дочерних и зависимых акционерных обществ Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Единая энергетическая система России" и в уставный капитал которой переданы генерирующие объекты гидроэлектростанций) (далее - договоры о предоставлении мощности). Договоры о предоставлении мощности заключаются в отношении генерирующих объектов, перечень которых определяется Правительством Российской Федерации и наличие которых в составе ЕЭС России исходя из их месторасположения, технических и иных характеристик необходимо в целях надежного и бесперебойного снабжения потребителей электрической энергией;

заключенным в отношении следующих генерирующих объектов атомных электростанций и гидроэлектростанций (далее - договоры купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций и гидроэлектростанций):

объекты, строящиеся в соответствии с Программой деятельности Государственной корпорации по атомной энергии "Росатом" на долгосрочный период (2009 - 2015 годы), утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 20 сентября 2008 г. N 705, и программой строительства гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), реализуемой оптовой генерирующей компанией, созданной на основании решений Правительства Российской Федерации путем реорганизации дочерних и зависимых акционерных обществ Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Единая энергетическая система России", в уставный капитал которой переданы генерирующие объекты гидроэлектростанций, и включенные в Генеральную схему размещения объектов электроэнергетики. При этом в отношении объектов атомных электростанций, начало поставки мощности которых предполагается не позднее 1 января 2017 г., и объектов гидроэлектростанций указанные договоры должны быть заключены до 1 января 2011 г.;

объекты новых атомных электростанций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), определенные по результатам отбора инвестиционных проектов, проводимого в установленном порядке более чем за 5 лет до планируемого ввода в эксплуатацию таких объектов;

11) торговля мощностью по договорам купли-продажи (поставки) мощности, производимой с использованием генерирующих объектов в период, на который мощность таких объектов не была отобрана по результатам конкурентного отбора мощности, в случае необходимости поддержания данных объектов в работоспособном состоянии для обеспечения установленных техническими регламентами и иными обязательными требованиями параметров работы ЕЭС России, систем жизнеобеспечения, режимов водопользования (далее - генерирующие объекты, мощность которых поставляется в вынужденном режиме);

12) торговля электрической энергией и (или) мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам в целях обеспечения совместной работы ЕЭС России и энергетических систем иностранных государств в порядке, установленном настоящими Правилами;

13) торговля электрической энергией и мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам в целях компенсации потерь в электрических сетях (далее - потери) в порядке, установленном настоящими Правилами;

14) торговля мощностью, производимой квалифицированными генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, на основании договоров купли-продажи (поставки) мощности, заключенных в соответствии с пунктами 214 и 263 настоящих Правил, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе

оптового рынка (далее - договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии);
(пп. 14 в ред. Постановления Правительства РФ от 24.05.2017 N 622)

15) торговля мощностью по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, заключенным в соответствии с настоящими Правилами в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в отношении генерирующих объектов, включенных в перечень генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций.
(пп. 15 введен Постановлением Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

5. Поставщики электрической энергии и (или) мощности и покупатели электрической энергии и мощности участвуют в отношениях купли-продажи электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке после получения в установленном порядке статуса субъекта оптового рынка, участника обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке. При этом поставщики и покупатели заключают обязательные для участников оптового рынка договоры и совершают иные действия для осуществления поставки (покупки) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

6. Системный оператор в целях минимизации стоимости электрической энергии осуществляет выбор состава включенного генерирующего оборудования и генерирующего оборудования, находящегося в резерве (далее - состав оборудования), не позднее 24 часов до начала периода, на который осуществляется выбор состава оборудования, момент начала и продолжительность (не более 10 дней) которого определяются системным оператором и доводятся в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка до сведения участников оптового рынка.

Для осуществления указанного выбора участники оптового рынка - поставщики электрической энергии представляют следующую информацию:

параметры генерирующего оборудования;

величина расходов на осуществление пуска и выключения генерирующего оборудования;

максимальные цены, указываемые в ценовых заявках на продажу электрической энергии, подаваемых для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед и в конкурентном отборе заявок для балансирования системы на каждый час указанного периода, - для участников рынка, функционирующих в ценовых зонах оптового рынка.

Информация, предусмотренная абзацем третьим настоящего пункта, предоставляется системному оператору, а информация, предусмотренная абзацами четвертым и пятым настоящего пункта, - организации коммерческой инфраструктуры, которая передает ее системному оператору. Сроки предоставления и передачи указанной информации определяются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

До начала конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед участники оптового рынка могут изменить заявленные ими для целей выбора состава оборудования на соответствующий период параметры генерирующего оборудования. Системный оператор актуализирует состав оборудования с учетом измененных параметров, при этом измененные параметры учитываются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка при установлении выполнения участниками оптового рынка требований, определенных подпунктами 3, 4 и 6 пункта 50 настоящих Правил.

7. Не позднее 24 часов до начала суток, в течение которых осуществляется поставка электрической энергии, покупатели электрической энергии сообщают системному оператору максимальные почасовые объемы потребления электрической энергии, а покупатели с ценозависимым потреблением также уведомляют системного оператора о готовности к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

Исходя из предоставленной участниками оптового рынка в соответствии с настоящим пунктом информации, из прогнозируемых системным оператором почасовых объемов потребления электрической энергии и выбранного состава оборудования, системный оператор устанавливает ограничения на плановое почасовое производство электрической энергии (максимальные и минимальные почасовые значения мощности генерирующего оборудования), обеспечивающие исполнение сформированного им прогноза работы энергосистемы с учетом системных ограничений, потерь электрической энергии в электрических сетях, требований по поддержанию резервов мощности (в том числе по их территориальному расположению в ЕЭС России), необходимости обеспечения надлежащего качества и минимизации стоимости электрической энергии.

Указанные ограничения учитываются при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Объемы электрической энергии, указываемые покупателями в ценовых заявках, подаваемых для участия в конкурентном отборе на сутки вперед и (или) конкурентном отборе для балансирования системы, не должны превышать заявленные этими покупателями максимальные почасовые объемы потребления электрической энергии и должны определяться с учетом установленных системным оператором ограничений на плановое почасовое производство электрической энергии в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Участники оптового рынка - покупатели электрической энергии сообщают системному оператору до 20-го числа каждого месяца информацию о фактических объемах потребления электрической энергии обслуживаемых ими потребителей за предыдущий месяц в порядке и объемах, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

Цены, указываемые участниками оптового рынка в ценовых заявках на продажу электрической энергии, подаваемых для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед и конкурентном отборе заявок для балансирования системы, не должны превышать заявленные ими в соответствии с пунктом 6 настоящих Правил максимальные цены.

8. До начала суток, в течение которых осуществляется поставка электрической энергии, приобретаемой на оптовом рынке, организация коммерческой инфраструктуры проводит в ценовых зонах оптового рынка конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед. По результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед на каждый час следующих суток в ценовых зонах оптового рынка определяются:
(в ред. Постановления Правительства РФ от 16.08.2014 N 820)

объемы планового почасового производства и потребления электрической энергии для каждой группы точек поставки участников оптового рынка (далее - плановое почасовое производство (потребление)), которые сообщаются организацией коммерческой инфраструктуры участнику оптового рынка и системному оператору не позднее дня, предшествующего дню поставки электрической энергии;

цены на объемы электрической энергии, включаемые в плановое почасовое производство (потребление), уравновешивающие спрос и предложение электрической энергии (далее - равновесные цены на электрическую энергию).

9. Для участия в торговле электрической энергией по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и обеспечения исполнения обязательств по заключенным на оптовом рынке договорам, обеспечивающим куплю-продажу электрической энергии на оптовом рынке, участники оптового рынка, функционирующие в ценовых зонах оптового рынка, подают организации коммерческой инфраструктуры оформленные в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка ценовые заявки на покупку (продажу) электрической энергии в каждой группе точек поставки на каждый час следующих суток.

Системный оператор на основании результатов конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и прогнозируемых им почасовых объемов потребления электрической энергии планирует электроэнергетические режимы и режимы работы генерирующих и энергопотребляющих объектов на каждый час суток, в течение которых осуществляется поставка электрической энергии.

10. В целях формирования сбалансированного режима производства и потребления электрической энергии и управления режимами работы объектов электроэнергетики не позднее чем за час до поставки электрической энергии системный оператор после определения планового почасового производства (потребления) осуществляет в ценовых зонах конкурентный отбор заявок для балансирования системы.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 16.08.2014 N 820)

На основании результатов конкурентного отбора заявок для балансирования системы в нормальных условиях работы ЕЭС России системный оператор управляет технологическими режимами работы объектов электроэнергетики в течение суток, когда осуществляется поставка электрической энергии. В случае угрозы возникновения аварийной ситуации системный оператор вправе в установленном порядке ограничить потребление электрической энергии и мощности. При этом расчет стоимости электрической энергии проводится на основе результатов конкурентного отбора заявок для балансирования системы.

11. Участники оптового рынка, функционирующие в неценовых зонах оптового рынка, участвуют в соответствии с настоящими Правилами в торговле электрической энергией в ценовых зонах оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы в объеме, соответствующем перетоку электрической энергии по границе с ценовой зоной (ценовыми зонами) оптового рынка, на основании договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

12. В период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике, введенного в порядке, предусмотренном Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2009 г. N 929, стоимость электрической энергии определяется с учетом регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, установленных в отношении поставщиков и предназначенных для применения в период действия второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике, в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

13. Ограничения режима потребления электрической энергии на оптовом рынке вводятся по основаниям и в порядке, которые предусмотрены Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии. При этом в случае введения режима ограничения потребления электрической энергии на оптовом рынке в первую очередь ограничивается переток электрической энергии в энергосистемы иностранных государств.
(п. 13 в ред. Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

14. Договоры, заключенные участниками оптового рынка в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, учитываются организацией коммерческой инфраструктуры при определении обязательств (требований) данных участников в порядке, установленном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Если предварительно рассчитанные объемы обязательств (требований) участника оптового рынка по оплате электрической энергии и (или) мощности по итогам расчетного периода по заключенному договору, в том числе величина, определяемая по каждой группе точек поставки, соответствуют нулевой величине, то объемы обязательств (требований) участника оптового рынка по оплате соответствующих объемов электрической энергии и (или) мощности при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода составляют 1 рубль.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 06.10.2011 N 813)

Стоимость и объем электрической энергии и (или) мощности, купленных (проданных) участником оптового рынка за расчетный период, определяются с учетом обязательств (требований) данного участника по всем заключенным им на оптовом рынке договорам, на основании которых осуществляется купля-продажа электрической энергии и (или) мощности.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 06.10.2011 N 813)

При определении обязательств (требований) участников оптового рынка по заключенным на оптовом рынке договорам учитываются дополнительные обязательства (требования), возникшие у участника оптового рынка в текущем расчетном периоде в результате нарушения порядка расчета объемов и стоимости электрической энергии и (или) мощности, купленных (проданных) в предыдущих периодах, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

15. В целях определения предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), реализуемую на розничных рынках на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, по нерегулируемым ценам, организация коммерческой инфраструктуры за расчетный период рассчитывает для отдельных участников оптового рынка в соответствии с основными положениями функционирования розничных рынков составляющие предельных уровней нерегулируемых цен, дифференцированные по ценовым категориям. Результаты расчета, максимальный час фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для субъекта Российской Федерации, а также объемы электрической энергии и (или) мощности, приобретаемые соответствующими участниками оптового рынка по регулируемым ценам (тарифам) и свободным (нерегулируемым) ценам, и прогнозные значения составляющих предельных уровней нерегулируемых цен, указанных в пункте 183 настоящих Правил, на следующий расчетный период публикуются на официальном сайте организации коммерческой инфраструктуры в сети Интернет.
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.12.2011 N 1179, от 04.05.2012 N 442)

16. С целью снижения финансовых рисков участникам оптового рынка предоставляется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка возможность заключения контрактов на будущие поставки электрической энергии и мощности и на покупку или продажу фиксированного объема электрической энергии и мощности для поставки в оговоренную дату в будущем по согласованной сторонами цене (форвардных и фьючерсных контрактов).

17. В целях своевременного обеспечения требований поставщиков по оплате электрической энергии и (или) мощности, поставленной покупателям, на оптовом рынке должна быть введена в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка система гарантий исполнения обязательств.

18. Требования экономической обоснованности ценовых заявок на продажу электрической энергии, а также ценовых заявок на продажу мощности определяются федеральным антимонопольным органом по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в сфере социально-экономической политики, федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса и федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 30.06.2012 N 672)

На оптовом рынке должно обеспечиваться действие системы установления случаев манипулирования ценами на электрическую энергию и (или) мощность, в том числе с использованием методики определения соответствия ценовых заявок на продажу электрической энергии требованию экономической обоснованности, утверждаемой федеральным антимонопольным органом.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 30.06.2012 N 672)

В целях обеспечения формирования конкурентных цен на электрическую энергию и мощность в ценовых зонах оптового рынка не допускается одновременный учет одних и тех же расходов на производство электрической энергии или мощности при формировании цен, указываемых участниками в различных ценовых заявках, подаваемых для участия в конкурентных отборах.

Контроль за установлением случаев манипулирования ценами на электрическую энергию и (или) мощность на оптовом рынке осуществляется федеральным антимонопольным органом.

Контроль за размерами ежемесячной платы за единицу мощности в целях выявления действий, которые имеют или могут иметь своим результатом недопущение, ограничение, устранение конкуренции и (или) ущемление интересов субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, в том числе манипулирование ценами на мощность на оптовом рынке, осуществляется в соответствии с антимонопольным законодательством Российской Федерации.

19. Оплата участниками оптового рынка электрической энергии осуществляется в следующем порядке, если иное не предусмотрено договорами, на основании которых продается (приобретается) электрическая энергия на оптовом рынке, и (или) договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (в том числе в отношении порядка оплаты электрической энергии, поставляемой по регулируемым договорам, а также порядка оплаты электрической энергии, осуществляемой в 2011 году и ежегодно в январе и феврале):
(в ред. Постановления Правительства РФ от 06.10.2011 N 813)

не позднее 14-го числа расчетного периода оплачивается электрическая энергия, приобретенная по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед с 1-го по 9-е число расчетного периода, и в срок не позднее 28-го числа расчетного периода - электрическая энергия, приобретенная по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед с 10-го по 23-е число расчетного периода;

не позднее 14-го и 28-го числа расчетного периода оплачивается равными долями купля-продажа электрической энергии в неценовых зонах оптового рынка в отношении плановых объемов потребления электрической энергии, определяемых в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

не позднее 21-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, оплачивается электрическая энергия, фактически приобретенная в расчетном периоде по договорам, обеспечивающим куплю-продажу электрической энергии.

20. Оплата мощности участниками оптового рынка осуществляется в следующем порядке, если иное не предусмотрено договорами, на основании которых продается (приобретается) мощность на оптовом рынке, и (или) договором о присоединении к торговой системе оптового рынка (в том числе в отношении порядка оплаты мощности, поставляемой по регулируемым договорам, а также порядка оплаты мощности, осуществляемой в 2011 году и ежегодно в январе и феврале):
(в ред. Постановления Правительства РФ от 06.10.2011 N 813)

до 30 процентов стоимости планового объема покупки мощности в расчетном периоде, определяемого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, оплачивается равными долями не позднее 14-го и 28-го числа расчетного периода;

оплата мощности, фактически приобретенной в расчетном периоде, осуществляется не позднее 21-го числа месяца, следующего за расчетным периодом.

21. По обязательствам, возникшим в отношении объемов электрической энергии и мощности, приобретаемых участниками оптового рынка по регулируемым договорам, оплата осуществляется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

II. Порядок получения статуса субъекта оптового рынка, участника обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке и заключения обязательных договоров субъектами оптового рынка

22. Организация включается в реестр субъектов оптового рынка по решению наблюдательного совета совета рынка.
(п. 22 в ред. Постановления Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

23. Для получения статуса субъекта оптового рынка, участника обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке, предъявляются следующие требования:

1) соответствие следующим количественным характеристикам, применяемым в группах точек поставки, с использованием которых организация планирует участие в торговле на оптовом рынке:

поставщик электрической энергии владеет на праве собственности или на ином законном основании генерирующим оборудованием, установленная генерирующая мощность которого в каждой предполагаемой группе точек поставки составляет не менее 5 МВт;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

потребитель электрической энергии владеет на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающим оборудованием, суммарная присоединенная мощность которого равна или превышает 20 МВ·А и в каждой группе точек поставки составляет не менее 750 кВ·А;

энергосбытовая организация или энергоснабжающая организация намерена приобретать электрическую энергию и мощность на оптовом рынке в целях последующей реализации на основании заключенных на розничных рынках договоров энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии и мощности) с потребителями, суммарная присоединенная мощность энергопринимающего оборудования которых составляет в соответствующих группах точек поставки не менее 20 МВ·А, при условии, что в каждой группе точек поставки она равна или превышает 750 кВ·А.

Указанные количественные характеристики не применяются к гарантирующим поставщикам электрической энергии.
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 31.12.2015 N 1522, от 23.12.2016 N 1446)

В отношении организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, указанные количественные характеристики применяются к максимальному из почасовых значений объемов электрической энергии, которые такие организации намерены поставлять (приобретать) на оптовом рынке в соответствующих группах точек поставки в целях осуществления экспортно-импортных операций в соответствии с заключенными этими организациями договорами;

Территориальная сетевая организация в целях осуществления функций гарантирующего поставщика в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии должна соответствовать следующим количественным характеристикам, применяемым в отношении объектов электросетевого хозяйства, расположенных на территории 1 субъекта Российской Федерации:
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

среднегодовая заявленная мощность потребителей данной сетевой организации в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации составляет не менее 25 процентов от совокупной среднегодовой заявленной мощности всех потребителей на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, учтенной при формировании сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, и составляет наибольшую величину по сравнению со среднегодовыми суммарными значениями заявленной мощности потребителей прочих сетевых организаций на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, учтенной при формировании сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации;
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

2) проведение следующих мероприятий технического характера:

оснащение каждой точки (группы точек) поставки, с использованием которой организация планирует участвовать в торговле на оптовом рынке, средствами измерений (в том числе принадлежащими на праве собственности или на ином законном основании третьим лицам), обеспечивающими сбор, обработку и передачу организации коммерческой инфраструктуры данных коммерческого учета и соответствующими определенным настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка требованиям;

оборудование системой связи, обеспечивающей передачу системному оператору данных, необходимых для осуществления централизованного оперативно-диспетчерского управления в пределах ЕЭС России, и соответствующей техническим параметрам, предусмотренным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, с соблюдением сроков введения в действие этих требований;

3) согласование с системным оператором и организацией коммерческой инфраструктуры группы точек поставки, с использованием которой организация планирует участвовать в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке.

Требования о проведении мероприятий технического характера и о согласовании с системным оператором и организацией коммерческой инфраструктуры групп точек поставки не применяются для получения статуса субъекта оптового рынка территориальными сетевыми организациями, которым в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии может быть присвоен статус гарантирующего поставщика.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

Соблюдение установленных настоящим пунктом количественных характеристик и проведение мероприятий могут подтверждаться договорами, содержащими отлагательные условия вступления их в силу, но не позднее начала поставки (покупки) электрической энергии и (или) мощности организацией в соответствующей группе точек поставки на оптовом рынке.

Требования о проведении мероприятий технического характера в части оснащения каждой точки (группы точек) поставки, с использованием которой организация планирует участвовать в торговле на оптовом рынке, расположенной на территориях отдельных частей ценовых (неценовых) зон оптового рынка, ранее являвшихся технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами или относившихся к территориям, технологически не связанным с ЕЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, средствами измерений (в том числе принадлежащими на праве собственности или на ином законном основании третьим лицам), обеспечивающими сбор, обработку и передачу организации коммерческой инфраструктуры данных коммерческого учета и соответствующими установленным настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка требованиям, должны быть

выполнены субъектами оптового рынка, функционирующими на указанных территориях, в течение 6 месяцев со дня начала покупки (поставки) электрической энергии и мощности в соответствующей группе точек поставки, но не позднее истечения 12 месяцев с даты включения соответствующих районов и (или) территории в состав территорий, которые объединены в ценовые (неценовые) зоны оптового рынка.
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.06.2018 N 761, от 08.12.2018 N 1496)

Требования о проведении мероприятий технического характера в части приведения системы связи, обеспечивающей обмен данными с системным оператором, в соответствие с требованиями, определенными настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, должны быть выполнены субъектами оптового рынка, функционирующими на территориях отдельных частей ценовых (неценовых) зон оптового рынка, ранее являвшихся технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами или относившихся к территориям, технологически не связанным с ЕЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, в течение 6 месяцев со дня начала покупки (поставки) электрической энергии и мощности в соответствующей группе точек поставки, но не позднее истечения 12 месяцев со дня включения соответствующих районов и (или) территории в состав территорий, которые объединены в ценовые (неценовые) зоны оптового рынка.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 08.12.2018 N 1496)

24. Группы точек поставки энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, обслуживающей на розничном рынке потребителя (потребителей) электрической энергии и (или) мощности и (или) сетевую организацию (сетевые организации), за исключением случаев, установленных абзацем восьмым настоящего пункта, должны располагаться на границе балансовой принадлежности потребителей (сетевых организаций), в интересах которых энергосбытовая (энергоснабжающая) организация осуществляет куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке, и субъектов электроэнергетики и (или) иных потребителей, в интересах которых купля-продажа электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке осуществляется данной энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией или другим участником оптового рынка.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

При объединении в одну группу точек поставки энергосбытовой организации, обслуживающей на розничном рынке потребителя (потребителей) электрической энергии и (или) сетевую организацию (сетевые организации), энергопринимающего оборудования нескольких потребителей, группы точек поставки энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, за исключением случаев, установленных абзацем восьмым настоящего пункта, должны располагаться на границе балансовой принадлежности между потребителями (сетевыми организациями), в интересах которых энергосбытовая организация осуществляет куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке, и субъектами электроэнергетики (потребителями, сетевыми организациями, в отношении которых купля-продажа на оптовом рынке электрической энергии (мощности) осуществляется иным субъектом оптового рынка).
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 06.10.2011 N 813; в ред. Постановления Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

Абзац утратил силу с 1 января 2017 года. - Постановление Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446.

Группы точек поставки для гарантирующих поставщиков определяются исходя из границ зоны (зон) их деятельности. Если зона (зоны) деятельности гарантирующего поставщика расположена на территории более чем одного субъекта Российской Федерации или относится более чем к одному энергорайону, то на территории каждого из субъектов Российской Федерации, в которых располагается его зона (зоны) деятельности, или в каждом энергорайоне, к которому эта зона (зоны) относится, регистрируется отдельная группа (группы) точек поставки. Указанное требование не применяется к группам точек поставки гарантирующих поставщиков, зарегистрированных на оптовом рынке до вступления в силу настоящих Правил.

Группы точек поставки потребителей электрической энергии и мощности должны располагаться на границе балансовой принадлежности их электрических сетей с учетом требований, предусмотренных абзацем восьмым настоящего пункта.
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.07.2017 N 810, от 27.09.2018 N 1145)

Группы точек поставки участника оптового рынка, осуществляющего покупку электрической энергии (мощности) для целей поставки единому хозяйствующему субъекту на железнодорожном транспорте, по инициативе указанного участника оптового рынка и (или) единого хозяйствующего субъекта на железнодорожном транспорте в границах одного субъекта Российской Федерации располагаются на объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих указанному хозяйствующему субъекту, в местах подключения фидеров и (или) линий электропередачи к шинам распределительных устройств подстанций.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 06.10.2011 N 813)

Группы точек поставки поставщиков электрической энергии и мощности должны располагаться на границе балансовой принадлежности их электрических сетей и в местах непосредственного соединения представляемого ими на оптовом рынке генерирующего оборудования с электрической сетью с учетом требований, предусмотренных абзацем восьмым настоящего пункта, за исключением случаев, установленных абзацем девятым настоящего пункта.
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.07.2017 N 810, от 27.09.2018 N 1145)

Группы точек поставки в отношении энергопринимающего оборудования, которое не является электроустановками собственных нужд электростанций, находящегося в границах балансовой принадлежности поставщика электрической энергии и мощности, располагаются в местах подключения этого энергопринимающего оборудования к объектам электросетевого хозяйства. Не допускается наличие в одной группе точек поставки поставщика энергопринимающего оборудования, которое не является электроустановками собственных нужд электростанций, и энергопринимающего оборудования, которое является электроустановками собственных нужд электростанций.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

Группы точек поставки поставщиков электрической энергии и мощности, владеющих на праве собственности или ином законном основании генерирующим оборудованием генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил, должны располагаться на границе балансовой принадлежности их электрических сетей, если иное не предусмотрено абзацем восьмым настоящего пункта, а также в местах непосредственного соединения представляемого ими на оптовом рынке генерирующего оборудования с электрической сетью либо в местах непосредственного соединения оборудования, преобразующего частоту электрической энергии, с электрической сетью.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 27.09.2018 N 1145)

Группы точек поставки организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции и (или) поставку электрической энергии и (или) мощности между ценовой зоной (ценовыми зонами) оптового рынка и неценовой (неценовыми) зонами оптового рынка через энергетические системы иностранных государств, располагаются на линиях электропередачи, пересекающих государственную границу Российской Федерации, на границе ЕЭС России и зарубежных энергосистем.

Каждая группа точек поставки, энергопринимающее оборудование, генерирующий объект, объект электросетевого хозяйства, иной объект, связанный с процессом производства, передачи, потребления электрической энергии и мощности, могут быть закреплены на оптовом рынке только за одним субъектом оптового рынка.

Согласование и регистрация новых групп точек поставки за организациями, получившими статус субъекта оптового рынка и осуществляющими куплю-продажу электрической энергии и (или) мощности, производятся в соответствии с договором о присоединении к торговой системе

оптового рынка с учетом предусмотренных настоящими Правилами требований.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

25. Организации, предоставившие организации коммерческой инфраструктуры документы, подтверждающие выполнение требований, установленных пунктами 23 и 24 настоящих Правил (за исключением документов, содержащих сведения, составляющие государственную тайну), становятся субъектами оптового рынка с даты включения их в реестр субъектов оптового рынка при условии заключения договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Организации, добровольно принявшие на себя обязательство по регистрации группы точек поставки, в которой выполняются требования, установленные пунктом 23 настоящих Правил в отношении генерирующего оборудования, в определенный момент в будущем и на этом основании согласовавшие с системным оператором и организацией коммерческой инфраструктуры соответствующую группу точек поставки (далее - условная группа точек поставки), становятся субъектами оптового рынка с даты включения их в реестр субъектов оптового рынка при условии заключения договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Организация коммерческой инфраструктуры в течение 10 дней уведомляет федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов о включении указанных организаций в реестр субъектов оптового рынка.

Согласованные с системным оператором и организацией коммерческой инфраструктуры при получении статуса субъекта оптового рынка группы точек поставки, в том числе условные, регистрируются за субъектом оптового рынка одновременно с включением его в реестр субъектов оптового рынка в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

26. Для осуществления поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке с использованием зарегистрированных групп точек поставки субъект оптового рынка заключает договор оказания услуг по передаче электрической энергии (в случае если поставщик (покупатель) электрической энергии и мощности в соответствии с законодательством Российской Федерации обязан оплачивать такие услуги) и договор оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (если он относится к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике), а также иные договоры, предусмотренные подпунктом 3 пункта 40 и пунктом 41 настоящих Правил, и уведомляет организацию коммерческой инфраструктуры о заключении указанных договоров в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При этом договор оказания услуг по передаче электрической энергии может быть заключен самостоятельно лицом, владеющим на праве собственности или на ином законном основании генерирующим или энергопринимающим оборудованием, в отношении которого соответствующим субъектом оптового рынка зарегистрирована группа точек поставки.

Договор оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике может содержать отлагательные условия, предусматривающие, что права и обязанности по такому договору возникают со дня начала поставки (покупки) электрической энергии и мощности субъектом оптового рынка в соответствующей группе точек поставки на оптовом рынке.

В случае если за субъектом оптового рынка зарегистрирована группа точек поставки в отношении генерирующего или энергопринимающего оборудования, принадлежащего другому лицу на праве собственности или на ином законном основании, такой субъект участвует в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированных за ним групп точек поставки после заключения указанным лицом договора оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (если такое лицо относится к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию системным оператором при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике).

С использованием условных групп точек поставки субъекты оптового рынка участвуют только в торговле мощностью. Для участия в торговле электрической энергией и мощностью субъекты оптового рынка должны зарегистрировать группу точек поставки в отношении генерирующего оборудования, которое было отнесено к условной группе точек поставки, заключить обязательные для участников оптового рынка договоры и совершить иные действия для осуществления поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Совершение субъектом оптового рынка, получившим оферту о заключении необходимого для поставки (покупки) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке договора или соглашения, фактических действий по выполнению определенных в ней условий в срок, установленный для ее акцепта, считается ее акцептом.

27. Купля-продажа электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам), установленным федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, а также в соответствии с принятыми указанным органом решениями об определении при формировании сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии и (или) мощности в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации (далее - прогнозный баланс) прогнозных объемов продажи (покупки) электрической энергии и (или) мощности по регулируемым ценам (тарифам) в зарегистрированных в соответствии с настоящими Правилами группах точек поставки осуществляется следующими субъектами оптового рынка:

гарантирующие поставщики, энергосбытовые и энергоснабжающие организации, к числу покупателей электрической энергии и мощности которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей;

покупатели электрической энергии и мощности, определенные настоящими Правилами и функционирующие на территориях ценовых зон оптового рынка согласно приложению N 3;

субъекты оптового рынка, группы точек поставки которых расположены в неценовых зонах оптового рынка;

производители электрической энергии и мощности, определенные федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в соответствии с критериями, определенными пунктом 62 настоящих Правил, и обязанные заключать в установленном настоящими Правилами порядке договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии и (или) мощности с гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми и энергоснабжающими организациями, к числу покупателей электрической энергии и мощности которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка - покупателями электрической энергии и мощности, функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков.

До 30 сентября 2012 г. субъекты оптового рынка, не указанные в абзаце пятом настоящего пункта, могут осуществлять покупку (поставку) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке не ранее даты вступления в силу принятых в отношении их по соответствующим группам точек поставки (в том числе условным) решений федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов по определению прогнозных объемов производства (потребления) электрической энергии и мощности при условии выполнения требований пунктов 23 - 26 настоящих Правил.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

Субъекты оптового рынка - покупатели электрической энергии и мощности по соответствующим группам точек поставки, не указанные в абзацах втором - четвертом настоящего

пункта, а также организации, осуществляющие экспортно-импортные операции, могут осуществлять покупку электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке с 1-го числа первого месяца очередного квартала, следующего за кварталом, не позднее 1-го числа последнего месяца которого ими были выполнены требования пунктов 23 - 26 настоящих Правил и представлены в организацию коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, следующие данные:
(в ред. Постановления Правительства РФ от 16.08.2014 N 820)

фактические объемы потребления электрической энергии и мощности с помесячной разбивкой за период времени, равный 1 году;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

прогнозные объемы потребления электрической энергии и мощности с помесячной разбивкой на оставшиеся кварталы текущего года и следующий календарный год.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

С 1 июля 2012 г. организация коммерческой инфраструктуры не позднее чем за 20 календарных дней до 1-го числа первого месяца очередного квартала уведомляет федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов о наименовании субъектов оптового рынка и группах точек поставки, удовлетворяющих требованиям пунктов 23 - 26 настоящих Правил, с одновременным предоставлением указанной в настоящем пункте информации, полученной от субъектов оптового рынка.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

Субъекты оптового рынка - поставщики электрической энергии и мощности, функционирующие в ценовых зонах оптового рынка, могут осуществлять поставку электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке с 1-го числа каждого месяца при условии выполнения ими требований пунктов 23 - 26 настоящих Правил.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446)

28. Организации, которые приобрели, в том числе в порядке правопреемства, право собственности либо право владения и (или) пользования в отношении энергопринимающих устройств (генерирующего оборудования) и (или) право покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств, ранее принадлежавшие субъекту оптового рынка, в отношении которых были зарегистрированы группы точек поставки на оптовом рынке, получают статус субъектов оптового рынка и осуществляют куплю-продажу электрической энергии и мощности в порядке, установленном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, с использованием:
(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

соответствующей группы точек поставки, зарегистрированной за субъектом оптового рынка, которому ранее принадлежали указанные энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) право покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

системы коммерческого учета, имеющейся в этих группах точек поставки;

регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию и (или) мощность и балансовых решений, принятых в отношении субъекта оптового рынка, которому ранее принадлежали указанные энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) право покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

Указанные организации предоставляют организации коммерческой инфраструктуры документы, подтверждающие соответствие систем коммерческого учета требованиям, установленным настоящими Правилами, и в случае их несоответствия этим требованиям приводят их в соответствие в течение 6 месяцев с даты получения такими организациями статуса субъекта

оптового рынка и начала покупки (поставки) электрической энергии и мощности в соответствующих группах точек поставки.

Указанные положения применяются, если состав указанной группы точек поставки остается неизменным в момент передачи прав на энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) права покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

29. Организация, являющаяся субъектом оптового рынка, которой присвоен статус гарантирующего поставщика в соответствии с установленным Основными положениями функционирования розничных рынков порядком смены гарантирующего поставщика, начинает с даты присвоения ей статуса гарантирующего поставщика участвовать в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием групп точек поставки предыдущего гарантирующего поставщика, соответствующих зоне его деятельности, в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Если организация, которой присвоен статус гарантирующего поставщика в соответствии с установленным Основными положениями функционирования розничных рынков порядком смены гарантирующего поставщика, не является субъектом оптового рынка, она приобретает статус субъекта оптового рынка с даты присвоения ей статуса гарантирующего поставщика и начинает участвовать в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием групп точек поставки предыдущего гарантирующего поставщика, соответствующих зоне его деятельности, в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Организация, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, предоставляет организации коммерческой инфраструктуры документы, подтверждающие соответствие систем коммерческого учета, ранее использовавшихся предыдущим гарантирующим поставщиком, требованиям, установленным настоящими Правилами, и в случае несоответствия этим требованиям приводит их в соответствие в течение 6 месяцев с даты присвоения статуса гарантирующего поставщика.

До окончания текущего периода регулирования организация, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, участвует в торговле на оптовом рынке с применением регулируемых цен (тарифов) и балансовых решений, принятых в отношении организации, лишенной статуса гарантирующего поставщика.

30. Организация, осуществлявшая функции гарантирующего поставщика до даты присвоения в соответствии с основными положениями функционирования розничных рынков статуса гарантирующего поставщика иной организации, утрачивает право использовать для определения обязательств на оптовом рынке группы точек поставки, соответствующие зоне деятельности гарантирующего поставщика, с даты начала участия нового гарантирующего поставщика в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в соответствующих группах точек поставки.

31. Лицо, владеющее на праве собственности или на ином законном основании объектом (частью объекта) по производству электрической энергии (мощности) (в том числе электростанцией, которая является единым комплексом основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений, технологически взаимосвязанных процессом производства электрической (электрической и тепловой) энергии и введенных в эксплуатацию в установленном порядке), который присоединен к ЕЭС России и установленная генерирующая мощность которого равна или превышает 25 МВт, обязано реализовывать всю производимую на указанном объекте (части указанного объекта) электрическую энергию (мощность) только на оптовом рынке, за исключением случаев, установленных настоящими Правилами.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

Указанное лицо в установленном порядке обязано получить статус субъекта оптового рынка, участника обращения электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке с использованием групп точек поставки, зарегистрированных в отношении такого объекта (части такого объекта), либо получить в отношении электростанции в целом подтверждение о нераспространении требования Федерального закона "Об электроэнергетике" о реализации всей производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке в случае соответствия условиям, предусмотренным пунктом 32, или пунктом 33, или пунктом 33(1) настоящих Правил. При получении в отношении такой электростанции в целом указанного подтверждения лицо вправе не реализовывать на оптовом рынке производимую на этой электростанции электрическую энергию (мощность).
(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

Абзац утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 07.07.2017 N 810.

Подтверждение о нераспространении требования Федерального закона "Об электроэнергетике" о реализации всей производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке выдается советом рынка на основании решения в порядке, установленном наблюдательным советом совета рынка, в отношении указанной электростанции в целом при условии ее соответствия условиям, указанным в пункте 32, или пункте 33, или пункте 33(1) настоящих Правил.

Подтверждение о нераспространении требования Федерального закона "Об электроэнергетике" о реализации всей производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке выдается при наличии заключенного в отношении указанной электростанции договора на оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии и обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков или соглашения, заключенного с субъектом оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, которым устанавливается порядок осуществления технологического взаимодействия в целях обеспечения надежности функционирования ЕЭС России, если субъект в отношении такой электростанции не соответствует установленным Правительством Российской Федерации критериям отнесения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании указанной услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

Положения пунктов 33 и 33(1) настоящих Правил не распространяются на лиц, владеющих на праве собственности или на ином законном основании гидроэлектростанциями, установленная мощность которых превышает 85 МВт. Вся вырабатываемая генерирующими объектами таких гидроэлектростанций электрическая энергия и мощность реализуется на оптовом рынке.
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.02.2015 N 183, от 07.07.2017 N 810)

32. Подтверждение о нераспространении требования Федерального закона "Об электроэнергетике" о реализации всей производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке выдается лицу в отношении указанной в абзаце первом пункта 31 настоящих Правил электростанции в целом, если одновременно соблюдаются следующие условия:
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.02.2015 N 183, от 07.07.2017 N 810)

электрическая энергия вырабатывается на указанной электростанции с использованием в качестве основного топлива нефтяного (попутного) газа и (или) продуктов его переработки, доменного, коксового, конвертерного газов, масляных смесей, каменноугольной смолы, отходящего тепла технологического оборудования, являющихся побочными продуктами основного промышленного производства такого субъекта;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.02.2015 N 183)

среднемесячный объем потребления электрической энергии за то количество месяцев (из предшествующих 12 месяцев), в которых объем потребления электрической энергии не был равен

нулю, используемой для удовлетворения собственных производственных нужд объектов основного промышленного производства лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании указанной электростанцией и такими объектами, имеющими с этой электростанцией электрические связи через принадлежащие на праве собственности или на ином законном основании такому лицу объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется передача произведенной указанной электростанцией электрической энергии для обеспечения потребления объектов основного промышленного производства лица, составляет 75 процентов и более от среднемесячного объема производства электрической энергии указанной электростанции за то количество месяцев (из предшествующих 12 месяцев), в которых объем производства электрической энергии не был равен нулю;
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.02.2015 N 183, от 07.07.2017 N 810)

указанная электростанция по производству электрической энергии связана с объектами основного промышленного производства технологическим процессом таким образом, что работа основного промышленного производства в долгосрочном периоде невозможна или ограничена в условиях прекращения функционирования указанной электростанции;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.02.2015 N 183)

объем производства электрической энергии в среднем в календарном месяце предыдущего года за час такой электростанцией не превышает объем потребления электрической энергии объектами основного промышленного производства данного лица более чем на 25 МВт.
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.02.2015 N 183, от 07.07.2017 N 810)

КонсультантПлюс: примечание.
О применении пункта 33 см. пункт 31 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных данным документом.

33. Подтверждение о нераспространении требования Федерального закона "Об электроэнергетике" о реализации всей производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке выдается лицу в отношении указанной в абзаце первом пункта 31 настоящих Правил электростанции в целом, если одновременно соблюдаются следующие условия:
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.02.2015 N 183, от 07.07.2017 N 810)

среднемесячный объем потребления электрической энергии за то количество месяцев (из предшествующих 12 месяцев), в которых объем потребления электрической энергии не был равен нулю, используемой для удовлетворения собственных производственных нужд объектов основного промышленного производства лица, владеющего на праве собственности или на ином законном основании указанной электростанцией и такими объектами, имеющими с этой электростанцией электрические связи через принадлежащие на праве собственности или на ином законном основании такому лицу объекты электросетевого хозяйства, с использованием которых осуществляется передача произведенной указанной электростанцией электрической энергии для обеспечения потребления объектов основного промышленного производства лица, составляет 75 процентов и более от среднемесячного объема производства электрической энергии указанной электростанции за то количество месяцев (из предшествующих 12 месяцев), в которых объем производства электрической энергии не был равен нулю;
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.02.2015 N 183, от 07.07.2017 N 810)

не более 40 процентов объема потребления электрической энергии, соответствующего величине присоединенной мощности объектов основного производства указанного лица, может быть обеспечено за счет производства электрической энергии на ином объекте (объектах) по производству электрической энергии и мощности, не принадлежащем такому субъекту;
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.02.2015 N 183, от 07.07.2017 N 810)

объем производства электрической энергии в среднем в календарном месяце предыдущего года за час указанной электростанцией не превышает объем потребления электрической энергии объектами основного промышленного производства данного лица более чем на 25 МВт.

(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.02.2015 N 183, от 07.07.2017 N 810)

33(1). Подтверждение о нераспространении требования Федерального закона "Об электроэнергетике" о реализации производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке выдается лицу в отношении указанной в абзаце первом пункта 31 настоящих Правил электростанции в целом, если соблюдается любое из следующих условий:
(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

выработка электрической энергии (мощности) на указанной электростанции зависит исключительно от использования исследовательского ядерного реактора (установки);

выработка электрической энергии (мощности) на указанной электростанции зависит исключительно от использования сооружений, регулирующих уровень воды на внутренних водных путях, и сооружений сброса паводковых вод.
(п. 33(1) введен Постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 N 183)

34. В случае если организация владеет на праве собственности или ином законном основании генерирующим объектом, соответствующим указанным в подпункте 1 пункта 23 настоящих Правил количественным характеристикам, соединенным с энергопринимающими устройствами непосредственно или с использованием принадлежащих указанной организации объектов электросетевого хозяйства и полностью или частично обеспечивающим потребление электрической энергии (мощности) такими энергопринимающими устройствами, если при этом такие энергопринимающие устройства не отнесены к группе точек поставки иного участника оптового рынка, такая организация может оформить в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке статус участника с регулируемым потреблением, не регистрируя отдельные группы точек поставки в отношении указанного генерирующего объекта. Данное положение не распространяется на указанные в пункте 31 настоящих Правил организации, которые в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" обязаны реализовывать электрическую энергию и мощность, производимые на принадлежащих им объектах по производству электрической энергии и мощности, только на оптовом рынке.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

35. Субъекты оптового рынка регулярно представляют в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка организации коммерческой инфраструктуры документы, подтверждающие соответствие требованиям к субъектам оптового рынка, установленным настоящими Правилами.

Субъект оптового рынка при изменении параметров, исходя из которых определены группы точек поставки указанного субъекта, согласовывает изменение групп точек поставки с системным оператором и организацией коммерческой инфраструктуры. При этом измененные группы точек поставки регистрируются за субъектом оптового рынка в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

До даты регистрации измененных групп точек поставки субъекта оптового рынка используются группы точек поставки, ранее зарегистрированные за субъектом оптового рынка.

36. В случае установления советом рынка либо иной организацией коммерческой инфраструктуры нарушения участником оптового рынка требований пунктов 23 - 27 настоящих Правил (с учетом пунктов 28 и 29 настоящих Правил) участие субъекта оптового рынка в торговле электрической энергией и мощностью в соответствующей группе точек поставки прекращается в случаях и в порядке, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

В случае установления советом рынка либо иной организацией коммерческой инфраструктуры неоднократного нарушения организацией настоящих Правил, в том числе в виде неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по оплате электрической энергии, мощности и (или) услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике за 2

расчетных периода по соответствующим договорам или в виде нарушения требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности в размере, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в порядке, установленном договором о присоединении, организацией коммерческой инфраструктуры может быть принято решение о прекращении поставки (покупки) субъектом оптового рынка электрической энергии и мощности в соответствующей группе точек поставки.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

В случае прекращения по основаниям, предусмотренным гражданским законодательством Российской Федерации, заключаемых в соответствии с пунктом 26 настоящих Правил для осуществления поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке договоров и соглашений с участником оптового рынка, поставка (покупка) электрической энергии и мощности на оптовом рынке в отношении такого участника прекращается, за исключением случаев, когда указанные обстоятельства обусловлены уклонением от заключения (продления) таких договоров и соглашений со стороны организаций, оказывающих соответствующие услуги, или наличием связанных с этим неурегулированных и переданных в суд разногласий по условиям данных договоров.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

Прекращение участия субъекта оптового рынка в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке не влечет прекращения договора оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению и договоров оказания иных услуг, если иное не предусмотрено соответствующим договором и если этот договор не прекращается в связи с невозможностью исполнения предусмотренных им обязательств, вызванной прекращением участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке.

37. Решение об исключении из реестра субъектов оптового рынка принимает наблюдательный совет совета рынка в порядке, установленном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в случае:

неоднократного нарушения организацией настоящих Правил и (или) неоднократного несоблюдения требований договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе в виде неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по оплате электрической энергии, мощности и (или) услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике за 2 расчетных периода по соответствующим договорам или нарушения требования о предоставлении обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности в размере, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

прекращения обязательств по заключенному данной организацией договору о присоединении к торговой системе оптового рынка;

отсутствия зарегистрированных за данным участником групп точек поставки на оптовом рынке и условных групп точек поставки на оптовом рынке;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

прекращения у организации статуса гарантирующего поставщика по всем зонам деятельности, в отношении которых такой организацией зарегистрированы группы точек поставки на оптовом рынке, если при этом она перестает соответствовать требованиям, предъявляемым к субъектам оптового рынка;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 11.11.2017 N 1365)

несоответствия территориальной сетевой организации требованиям, предъявляемым к субъектам оптового рынка, в части количественных характеристик, применяемых в отношении объектов электросетевого хозяйства, расположенных на территории одного субъекта Российской Федерации, при отсутствии у такой территориальной сетевой организации статуса

гарантирующего поставщика;
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

прекращения деятельности организации в соответствии с законодательством Российской Федерации;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

поступления от субъекта оптового рынка заявления об исключении его из реестра субъектов оптового рынка.

38. В течение 3 дней с даты принятия решения об исключении организации из реестра субъектов оптового рынка и (или) прекращения в соответствии с пунктом 36 настоящих Правил поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке в отношении соответствующей организации организация коммерческой инфраструктуры уведомляет об этом:

организацию, в отношении которой принято такое решение;

федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов;

федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса;

орган исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, который в установленном законодательством Российской Федерации порядке предпринимает меры, необходимые для перехода потребителей, обслуживаемых на розничном рынке организацией, в отношении которой принято такое решение, на обслуживание к гарантирующему поставщику в случае, если покупатель является гарантирующим поставщиком, энергоснабжающей или энергосбытовой организацией.

39. Решение об исключении организации - покупателя электрической энергии и мощности (за исключением гарантирующего поставщика) из реестра субъектов оптового рынка и (или) о прекращении в соответствии с пунктом 36 настоящих Правил поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке вступает в силу в срок, установленный в таком решении с учетом необходимости заключения организацией - покупателем электрической энергии и мощности (за исключением гарантирующего поставщика) либо обслуживаемыми ею потребителями договоров энергоснабжения (договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии и (или) мощности) на розничном рынке в установленном законодательством Российской Федерации порядке, но не позднее 60 календарных дней с даты его принятия.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 16.08.2014 N 820)

Решение об исключении организации - гарантирующего поставщика из реестра субъектов оптового рынка и (или) о прекращении в отношении нее в соответствии с пунктом 36 настоящих Правил поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке вступает в силу с даты присвоения статуса гарантирующего поставщика в отношении соответствующей зоны деятельности иной организации либо с даты утраты статуса гарантирующего поставщика такой организацией на основании решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти, если другая дата не определена в решении.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446)

В случае если субъект оптового рынка, в отношении которого принимается решение об исключении из реестра субъектов оптового рынка, имеет одну или более зарегистрированных на оптовом рынке групп точек поставки гарантирующего поставщика, то в отношении вступления в силу решения об исключении из реестра субъектов оптового рынка применяются положения абзаца второго настоящего пункта.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446)
(п. 39 в ред. Постановления Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

III. Существенные условия договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, регламентов оптового рынка и стандартных форм договоров, обеспечивающих осуществление торговли на оптовом рынке

40. Существенными условиями договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и регламентов оптового рынка являются:

1) права и обязанности сторон договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и порядок их взаимодействия;

2) содержание и порядок оплаты услуг, предоставляемых организацией коммерческой инфраструктуры участникам оптового рынка, с учетом требований нормативных правовых актов, регулирующих доступ к услугам организации коммерческой инфраструктуры;

3) виды договоров, заключаемых на оптовом рынке для обеспечения купли-продажи электрической энергии и (или) мощности, к числу которых могут быть отнесены договоры оказания услуг, связанных с организацией торговли и расчетов на оптовом рынке, а также состав и порядок совершения действий, необходимых для осуществления поставки (покупки) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке;

4) взаимная ответственность сторон по принятым на себя обязательствам;

5) основания, условия и порядок внесения изменений и (или) дополнений в договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, включая процедуру рассмотрения соответствующих изменений организацией коммерческой инфраструктуры;

6) технические параметры систем связи, обеспечивающих передачу данных системному оператору, этапы и сроки введения в действие этих требований, начиная с минимально допустимых (наличие телефонной (голосовой) связи и возможности немедленной передачи системному оператору данных об активной (реактивной) мощности объектов по производству электрической энергии (энергопринимающих устройств участников с регулируемым потреблением), спецификация оборудования, по которому должна передаваться информация, число каналов связи, их пропускная способность, а также состав передаваемой информации;

7) процедура регулярного представления субъектами оптового рынка организации коммерческой инфраструктуры документов, подтверждающих соответствие требованиям к субъектам оптового рынка, установленным настоящими Правилами, а также процедура проверки представленных документов, порядок предоставления участниками оптового рынка организациям коммерческой инфраструктуры информации, необходимой для проведения расчетов объемов, цен и стоимости электрической энергии и/или мощности, в том числе информации о применяемых ставках налогов (сборов), иных обязательных платежах, статистической информации;

8) порядок согласования и регистрации групп точек поставки (в том числе условных) и их отнесения к узлам расчетной модели;

9) порядок учета информации об отнесении групп точек поставки к узлам расчетной модели, полученной от организаций технологической инфраструктуры оптового рынка, при организации функционирования торговой системы оптового рынка;

10) процедура организации подачи и приема заявок участников оптового рынка, включающая в том числе:

процедуру представления системному оператору уведомлений о максимальных почасовых объемах покупки электрической энергии покупателей и (или) о параметрах и готовности генерирующих объектов поставщиков к работе, а также уведомлений покупателей с ценозависимым потреблением о готовности к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

процедуру представления организацией коммерческой инфраструктуры информации о максимальных ценах, указываемых в ценовых заявках на продажу электрической энергии, подаваемых для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед и в конкурентном отборе заявок для балансирования системы;

процедуру передачи системным оператором организации коммерческой инфраструктуры информации о максимальных почасовых объемах покупки электрической энергии покупателями и (или) о готовности генерирующих объектов поставщиков к работе, а также о готовности покупателей с ценозависимым потреблением к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии, и о готовности к снижению объема потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, с указанием группы точек поставки участника оптового рынка, с использованием которой приобретаются электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для таких потребителей, и с указанием объема такого снижения;
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 20.07.2016 N 699, от 20.03.2019 N 287)

процедуру передачи организацией коммерческой инфраструктуры системному оператору информации о максимальных ценах, указываемых в ценовых заявках на продажу электрической энергии, подаваемых для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед и в конкурентном отборе заявок для балансирования системы;

11) процедура организации заключения и обеспечения исполнения договоров, на основании которых осуществляется купля-продажа электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке;

12) порядок функционирования системы гарантий исполнения обязательств, включая процедуру определения размера и порядок предоставления обеспечения исполнения обязательств по оплате электрической энергии и мощности на оптовом рынке;

13) процедура конкурентного отбора ценовых заявок на покупку (продажу) электрической энергии, определения равновесных цен на электрическую энергию и планового почасового потребления (производства), а также объемов электрической энергии, расчеты за которые осуществляются по этим ценам, включающая:

порядок взаимодействия организации коммерческой инфраструктуры и системного оператора;

математическую модель централизованного расчета равновесных цен на электрическую энергию, объемов электрической энергии, расчеты за которые осуществляются по этим ценам, и планового почасового производства (потребления), формируемых в результате конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 06.10.2011 N 813)

порядок учета регулируемых договоров и свободных договоров при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

перечень сведений, предоставляемых участникам оптового рынка системным оператором и организацией коммерческой инфраструктуры по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

условия проведения постоянного мониторинга темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию в каждой ценовой зоне оптового рынка;

порядок определения часов, используемых при осуществлении мониторинга темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию путем учета рассчитанных в отношении их равновесных цен при определении средневзвешенной равновесной цены на электрическую

энергию в 3-дневном и 7-дневном периоде в ценовой зоне оптового рынка;

порядок расчета средневзвешенной равновесной цены на электрическую энергию по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в ценовой зоне оптового рынка за 3-дневный и (или) 7-дневный период в целях мониторинга темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию в этой ценовой зоне;

порядок определения доли объема планового почасового потребления электрической энергии (с учетом экспортного объема), используемой в случае введения особого режима расчета цен на электрическую энергию;

порядок расчета стоимости электрической энергии в период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике;

порядок учета перетока электрической энергии между ценовыми зонами оптового рынка;
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 16.08.2014 N 820)

особенности подачи и учета ценовых заявок покупателей с ценозависимым потреблением;
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

14) условия и порядок определения покупателей и поставщиков электрической энергии и (или) мощности по регулируемым договорам с учетом:

дополнительного снижения долей покупки электрической энергии и мощности субъектами оптового рынка - покупателями электрической энергии и мощности, функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, состоящих из территорий субъектов Российской Федерации по перечню согласно приложению N 3 к настоящим Правилам (далее - покупатели, функционирующие в отдельных частях ценовых зон оптового рынка);

принципа минимизации различия между всеми поставщиками соответствующей ценовой зоны значений отношения объема электрической энергии (мощности), поставляемого по регулируемым договорам покупателям, функционирующим в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, сверх объема электрической энергии (мощности), поставляемого и оплачиваемого по регулируемым договорам для населения, и организациям - участникам оптового рынка, осуществляющим экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия - Алания, к суммарному объему электрической энергии (мощности), поставляемому по регулируемым договорам в календарном году;
(пп. 14 в ред. Постановления Правительства РФ от 30.04.2018 N 534)

15) особенности организации торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в неценовых зонах оптового рынка, в том числе касающиеся системы договоров, обеспечивающих куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке на указанных территориях;

16) процедура изменения технологических режимов работы объектов электроэнергетики исходя из требования минимизации совокупной стоимости отклонений, включающая в себя:

процедуру проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы;

математическую модель централизованного расчета индикаторов стоимости, цен для балансирования системы при увеличении (уменьшении) объемов и диспетчерских объемов электрической энергии, формируемых в результате конкурентного отбора заявок для балансирования системы;

порядок взаимодействия организации коммерческой инфраструктуры и системного оператора для обеспечения запланированных технологических режимов;

установление критериев минимизации стоимости отклонений;

перечень сведений о фактических параметрах управления режимами, передаваемых системным оператором организации коммерческой инфраструктуры и участникам оптового рынка;

порядок определения стоимости отклонений для участников оптового рынка, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности на основании заключенных с системным оператором договоров, а также для участников оптового рынка, с использованием групп точек поставки которых приобретаются электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителей, участвующих в групповом управлении изменением нагрузки;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 20.03.2019 N 287)

17) особенности коммерческого учета, касающиеся:

технических требований к средствам измерений, используемым участниками оптового рынка, а также контроля за их исполнением;

порядка сбора данных коммерческого учета;

порядка расчета фактических объемов производства (потребления) электрической энергии в группах точек поставки каждого участника за расчетный период;

18) порядок определения обязательств участников оптового рынка по покупке (поставке) мощности, включающий в себя:

порядок проведения аттестации генерирующего оборудования по объему и по техническим параметрам, в том числе порядок проведения тестирования генерирующего оборудования, порядок проведения и определения результатов тестирования энергопринимающих устройств покупателей с ценозависимым потреблением;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

порядок определения объема мощности, фактически поставленной на оптовый рынок за расчетный период;

процедуру и сроки проведения долгосрочных и корректировочных конкурентных отборов мощности;

порядок взаимодействия организации коммерческой инфраструктуры оптового рынка и системного оператора в ходе организации и проведения конкурентных отборов мощности;

информацию о проведении конкурентных отборов мощности, а также порядок ее опубликования системным оператором;

порядок представления системному оператору ценовых заявок на продажу мощности и требования к включаемым в заявку сведениям о генерирующем объекте, в том числе перечень технических параметров генерирующих объектов, указываемых в ценовой заявке на продажу мощности, и форму такой ценовой заявки, порядок представления системному оператору заявок покупателей с ценозависимым потреблением для учета в конкурентном отборе мощности, а также для формирования перечня покупателей с ценозависимым потреблением и формы таких заявок;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

порядок расчета формируемых по результатам конкурентных отборов мощности цен на мощность, учета технических параметров генерирующего оборудования и определения отобранных по результатам конкурентных отборов мощности объемов мощности;

процедуру определения и объявления (опубликования) системным оператором результатов конкурентных отборов мощности;

порядок определения (изменения) объема мощности, подлежащего покупке на оптовом рынке по договорам, предусмотренным подпунктами 7, 10 и 15 пункта 4 настоящих Правил, в случае изменения субъектного состава оптового рынка;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

критерии формирования групп зон свободного перетока;

перечень договоров и соглашений, заключаемых субъектом оптового рынка для участия в конкурентном отборе мощности, и процедура организации их заключения;

порядок учета объемов мощности (электрической энергии и мощности), продаваемой по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности), при определении обязательств продавцов и покупателей мощности по ее поставке и оплате;

порядок купли-продажи электрической энергии и мощности генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме;

порядок осуществления системным оператором контроля за своевременной и надлежащей реализацией инвестиционных программ строительства генерирующих объектов, с использованием которых осуществляется торговля мощностью на оптовом рынке;

процедуру регистрации свободных договоров купли-продажи электрической энергии и (или) мощности, в том числе заключаемых в ходе биржевых торгов;

требования к порядку заключения свободных договоров купли-продажи электрической энергии и (или) мощности в ходе биржевых торгов и определения цены в таких договорах, иным условиям организации биржевых торгов, а также к порядку информационного взаимодействия товарной биржи с организацией коммерческой инфраструктуры;

порядок регистрации случаев невыполнения покупателем с ценозависимым потреблением условий поддержания энергопринимающих устройств в состоянии готовности к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии;
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

порядок формирования перечня покупателей с ценозависимым потреблением;
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

процедуру проведения отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, порядок представления системному оператору ценовых заявок для участия в таких отборах и требования к включаемым в такую ценовую заявку сведениям о генерирующем объекте, а также процедуру объявления (опубликования) итогов таких отборов;
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

19) порядок определения требований и обязательств участников оптового рынка по покупке (продаже) электрической энергии и мощности с использованием каждого из предусмотренных настоящими Правилами способов;

20) порядок проведения расчетов на оптовом рынке (в том числе порядок расчетов по регулируемым договорам), предусматривающий в том числе удовлетворение требований системного оператора по оплате оказываемых им услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода ЕЭС России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей до исполнения участниками оптового рынка обязательств по оплате электрической энергии и мощности и оплате услуг организаций коммерческой инфраструктуры оптового рынка;

21) порядок применения мер ответственности за неисполнение обязательств по оплате электрической энергии и мощности и иных обязательных платежей на оптовом рынке, порядок исключения из реестра субъектов оптового рынка, а также исключения групп точек поставки из состава групп точек поставки участника оптового рынка;

22) порядок предоставления информации субъектами оптового рынка в рамках информационного взаимодействия субъектов оптового рынка и федерального антимонопольного органа в целях выявления случаев манипулирования ценами на оптовом рынке электрической энергии и мощности;

22(1)) порядок проведения модельных расчетов цен (цены) и стоимости электрической энергии и мощности в соответствии с Правилами осуществления антимонопольного регулирования и контроля в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 декабря 2013 г. N 1164 "Об утверждении Правил осуществления антимонопольного регулирования и контроля в электроэнергетике" (далее - Правила осуществления антимонопольного регулирования и контроля в электроэнергетике);
(пп. 22(1) введен Постановлением Правительства РФ от 16.08.2014 N 820)

23) порядок осуществления контроля за соблюдением участниками оптового рынка, организациями коммерческой инфраструктуры и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью настоящих Правил;

24) основания и порядок принятия советом рынка оптового рынка решений о применении к участникам оптового рынка мер ответственности за нарушение настоящих Правил и регламентов оптового рынка;

25) порядок разрешения споров между субъектами оптового рынка, который может предусматривать процедуру досудебного урегулирования споров;

26) особенности покупки электрической энергии и мощности для собственных и (или) хозяйственных нужд электростанций, включающий в себя порядок определения объемов потребления электрической энергии и мощности для собственных и (или) хозяйственных нужд электростанций;

27) особенности участия в торговле на оптовом рынке организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью;

28) особенности и порядок торговли электрической энергией и (или) мощностью в ценовых зонах оптового рынка (в том числе особенности формирования цен покупки и продажи электрической энергии и (или) мощности) в объемах, обусловленных необходимостью технологического обеспечения совместной работы ЕЭС России и электроэнергетических систем иностранных государств;

29) особенности купли-продажи электрической энергии и (или) мощности в ценовых зонах оптового рынка в целях осуществления экспортно-импортных операций с иностранными энергосистемами;

30) особенности осуществления торговли электрической энергией и (или) мощностью в отношении объектов электроэнергетики, технологически связанных с ЕЭС России и работающих с частотой электрического тока, отличной от частоты электрического тока в ЕЭС России (далее - несинхронный режим);

31) особенности купли-продажи электрической энергии и (или) мощности, перемещаемых между ценовыми зонами или между неценовыми и ценовыми зонами оптового рынка через энергетические системы иностранных государств, в том числе особенности определения соответствующих объемов и цен;

32) особенности продажи электрической энергии и мощности, производимых в период

проведения испытаний и (или) комплексного опробования генерирующего оборудования;

33) порядок предоставления организациями коммерческой инфраструктуры федеральному органу исполнительной власти в области регулирования тарифов информации, необходимой для мониторинга цен;

34) критерии допустимого изменения групп точек поставки на оптовом рынке электроэнергии и мощности для изменения границ зон деятельности смежных субъектов оптового рынка электроэнергии и мощности - гарантирующих поставщиков;
(пп. 34 введен Постановлением Правительства РФ от 30.12.2012 N 1482)

35) особенности и порядок торговли электрической энергией и (или) мощностью в ценовых зонах оптового рынка, производимых квалифицированными генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии;
(пп. 35 введен Постановлением Правительства РФ от 28.05.2013 N 449)

36) порядок расчета и применения надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка - производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя;
(пп. 36 введен Постановлением Правительства РФ от 26.12.2015 N 1450)

37) утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446;

38) особенности торговли электрической энергией и мощностью в ценовых зонах оптового рынка для покупателей с ценозависимым потреблением;
(пп. 38 введен Постановлением Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

39) особенности торговли мощностью в ценовых зонах оптового рынка для покупателей, энергопринимающие устройства которых подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки, включая порядок ведения реестра таких покупателей и устройств специального автоматического отключения нагрузки, требования к оборудованию энергопринимающих устройств таких покупателей системой связи, обеспечивающей передачу системному оператору данных о фактической нагрузке и реализации управляющих воздействий устройств специального автоматического отключения нагрузки, а также порядок подтверждения возможности ограничения нагрузки покупателя вследствие реализации управляющих воздействий указанной противоаварийной автоматики и порядок определения фактического объема ограничения нагрузки покупателя вследствие реализации таких управляющих воздействий;
(пп. 39 введен Постановлением Правительства РФ от 28.09.2019 N 1266)

40) основания расторжения договоров купли-продажи (поставки) мощности, в соответствии с которыми осуществляется торговля мощностью на оптовом рынке с использованием способов, предусмотренных пунктом 4 настоящих Правил, включающие:

соглашение сторон договора;

исключение стороны договора из реестра субъектов оптового рынка и (или) прекращение участия в торговле на оптовом рынке с использованием группы точек поставки субъекта оптового рынка, в отношении которой осуществляется поставка (покупка) мощности;

исключение генерирующего объекта из перечня генерирующих объектов, определяемого Правительством Российской Федерации в соответствии с подпунктами 10 и 15 пункта 4, пунктом 114 настоящих Правил и пунктом 8 статьи 23.1 Федерального закона "Об электроэнергетике";

основания, предусмотренные пунктами 120, 120(1), 121 и 281 настоящих Правил;
(пп. 40 введен Постановлением Правительства РФ от 12.12.2019 N 1654)

41) порядок расторжения договоров купли-продажи (поставки) мощности, в соответствии с которыми осуществляется торговля мощностью на оптовом рынке с использованием способов, предусмотренных пунктом 4 настоящих Правил.
(пп. 41 введен Постановлением Правительства РФ от 12.12.2019 N 1654)

Условия договора о присоединении к торговой системе оптового рынка в части, касающейся оказания услуг организациями, обеспечивающими функционирование технологической инфраструктуры, определяются по согласованию с соответствующими организациями технологической инфраструктуры.

41. Совет рынка разрабатывает стандартные формы регулируемых договоров, договоров, обеспечивающих куплю-продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы, договоров, обеспечивающих покупку электрической энергии и мощности в целях компенсации потерь электрической энергии и обеспечения совместной работы ЕЭС России и энергетических систем иностранных государств, договоров, обеспечивающих куплю-продажу мощности, в том числе по результатам конкурентных отборов ценовых заявок на продажу мощности, договоров, обеспечивающих куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке в неценовых зонах оптового рынка, договоров оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части обеспечения надежного функционирования электроэнергетики путем организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода ЕЭС России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, договоров, предусмотренных подпунктами 7, 8, 10, 11 и 15 пункта 4 настоящих Правил.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

В целях обеспечения купли-продажи электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке договоры, предусмотренные пунктом 4 настоящих Правил, в случаях, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, могут заключаться организацией коммерческой инфраструктуры, действующей от своего имени или от имени участника оптового рынка на основании заключенного с участником оптового рынка договора поручения, комиссии, агентского договора либо договора коммерческого представительства.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446)

IV. Основы организации обращения мощности на оптовом рынке

42. В целях обеспечения надежной и бесперебойной поставки электрической энергии на оптовом рынке осуществляется торговля мощностью - особым товаром, продажа которого влечет возникновение у участника оптового рынка обязательства по поддержанию принадлежащего ему на праве собственности или на ином законном основании генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии, в том числе путем проведения необходимых для этого ремонтов генерирующего оборудования, и возникновение соответствующего указанному обязательству у иных участников оптового рынка права требовать его надлежащего исполнения в соответствии с условиями заключенных договоров купли-продажи (поставки) мощности.

Исполнение обязательства поставщика по продаже (поставке) мощности и передача мощности поставщиком покупателю, а также исполнение покупателем обязательства по приему мощности от поставщика осуществляются в объеме, фактически поставленном данным поставщиком на оптовый рынок, с учетом выполнения поставщиком установленных настоящими Правилами требований к готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии.

Факт поставки мощности поставщиком покупателю и принятия мощности покупателем от поставщика в течение расчетного периода, а также объем поставленной и подлежащей оплате мощности удостоверяются путем составления и подписания уполномоченными представителями поставщика и покупателя по итогам поставки мощности за истекший расчетный период акта

приема-передачи мощности на основании полученного от системного оператора подтверждения объема мощности, фактически поставленной на оптовый рынок данным поставщиком. Порядок составления указанного акта, а также его форма устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

43. Предельный объем поставки мощности на оптовый рынок в отношении генерирующего оборудования определяется по результатам аттестации этого генерирующего оборудования (далее - аттестация генерирующего оборудования по объему), осуществляемой системным оператором в порядке, определенном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Предельный объем поставки мощности по результатам аттестации в отношении генерирующего оборудования, включенного в прогнозный баланс на 2009 год, а также введенного в эксплуатацию и прошедшего аттестацию до 31 декабря 2009 г., определяется до 2014 года равным объему установленной мощности этого оборудования, учтенному в прогнозном балансе на декабрь 2009 г., за исключением случаев, когда предельный объем поставки мощности в соответствии с настоящими Правилами был определен на основании аттестации по результатам тестирования генерирующего оборудования.

Предельный объем поставки мощности по результатам аттестации в отношении указанного генерирующего оборудования на 2014 и 2015 годы определяется в объеме, равном максимальному за 2 предшествующих календарных года объему фактического производства электрической энергии за 1 час, если такой объем не определен на основании аттестации по результатам тестирования или если такое тестирование не проводилось в течение 3 и более лет. Максимальное за 2 предшествующих календарных года значение объема фактического производства электрической энергии за 1 час ежегодно рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры и передается системному оператору не позднее 1 декабря.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.08.2013 N 743)

На 2016 год и последующие годы предельный объем поставки мощности по результатам аттестации определяется на основании аттестации по результатам тестирования генерирующего оборудования, проведенного в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, не более чем за 5 лет до начала соответствующего года. В отсутствие результатов тестирования генерирующего оборудования, проведенного не более чем за 5 лет до начала года поставки мощности, предельный объем поставки мощности по результатам аттестации для данного генерирующего оборудования в соответствующем году равен нулю.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 27.08.2013 N 743)

Для генерирующего объекта, в состав которого входит генерирующее оборудование, с даты выпуска которого до начала года поставки мощности прошло более 55 лет, предельный объем поставки мощности по результатам аттестации определяется на основании аттестации по результатам тестирования, проведенного в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, не ранее 1 января года, предшествующего году поставки мощности. В отсутствие результатов тестирования, проведенного в указанные для соответствующих генерирующих объектов сроки, предельный объем поставки мощности по результатам аттестации для данного генерирующего оборудования равен нулю.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 27.08.2013 N 743)

Предельный объем поставки мощности генерирующих объектов, при эксплуатации которых допускается изменение места их расположения (перемещение) в электроэнергетической системе (мобильные (передвижные) генерирующие объекты), в период их перемещения признается равным нулю. При этом в течение срока, необходимого для перемещения таких объектов, но не более чем на 3 месяца со дня начала перемещения объекта, согласованного системным оператором, в отношении собственников таких объектов не применяются штрафные санкции за непоставку мощности, установленные в соответствии с разделом VIII настоящих Правил.

Для генерирующих объектов, функционирующих на территориях отдельных частей ценовых

(неценовых) зон оптового рынка, ранее являвшихся технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами или относившихся к территориям, технологически не связанным с ЕЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на 12 месяцев с даты начала поставки электрической энергии и мощности в соответствующей группе точек поставки, но не более чем на 18 месяцев с даты включения соответствующих районов и (или) территории в состав территорий, которые объединены в ценовые (неценовые) зоны оптового рынка, предельные объемы поставки мощности по результатам аттестации определяются системным оператором равными объемам установленной мощности этого оборудования, учтенным Федеральной антимонопольной службой в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации на соответствующий месяц. По истечении указанного срока предельный объем поставки мощности по результатам аттестации для таких генерирующих объектов определяется на основании аттестации по результатам тестирования генерирующего оборудования, проведенного в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При этом в отсутствие результатов тестирования указанных генерирующих объектов, проведенного после 1 января года, в котором произошло включение таких районов и (или) территорий в состав ценовых (неценовых) зон оптового рынка, и не более чем за 5 лет до начала соответствующего года, в отношении которого определяется предельный объем мощности, предельный объем поставки мощности по результатам аттестации для этих генерирующих объектов определяется в размере, равном нулю.
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.06.2018 N 761, от 08.12.2018 N 1496)

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.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664)

44. Для вводимого в эксплуатацию после 1 января 2010 г. генерирующего оборудования, а также в случае изменения установленной мощности генерирующего оборудования в результате изменения указанных в паспорте энергетического оборудования установленной мощности и (или) технических характеристик, обеспечивающих выдачу мощности, модернизации, реконструкции, технического перевооружения или вывода из эксплуатации, и (или) изменения аттестованных технических параметров генерирующего оборудования на основании документов, содержащих результаты испытаний и (или) комплексного опробования генерирующего оборудования, и (или) иных документов и сведений, перечень которых устанавливается договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также при невыполнении непрерывно в течение более 6 месяцев участником оптового рынка обязательств, предусмотренных подпунктом 3 пункта 48 и подпунктами 3, 4, 6 - 9 пункта 50 настоящих Правил, и в случае изменения установленной мощности генерирующего оборудования в результате действия обстоятельств непреодолимой силы предельный объем поставки мощности определяется на основании аттестации по результатам тестирования, проводимого системным оператором в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Для генерирующего оборудования, не отобранного при конкурентном отборе мощности по причине несоответствия предусмотренным настоящими Правилами минимальным техническим требованиям и отнесенного в установленном порядке к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, поставка мощности осуществляется при условии аттестации данного оборудования по результатам тестирования, выполненного не более чем за 12 месяцев до начала месяца поставки, а также выполнения требований, установленных пунктом 114

настоящих Правил.

Для генерирующего объекта, в отношении которого заключены договоры, указанные в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, условиями проведения аттестации являются подтверждение готовности оборудования к участию в общем первичном регулировании частоты, соответствие требованиям к длительности работы оборудования с частотой, отличной от 50 Гц, соответствие систем автоматической регулировки возбуждения генераторов установленным системным оператором требованиям к таким системам, а также в случае увеличения установленной мощности генерирующего оборудования после реализации проекта модернизации и (или) изменения параметров схемы выдачи мощности электростанции в электрическую сеть - получение в порядке, установленном Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", согласованных системным оператором технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям и подтверждение выполнения предусмотренных такими техническими условиями решений.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

45. Системный оператор при проведении аттестации генерирующего оборудования по объему также осуществляет аттестацию генерирующего оборудования по параметрам в следующем порядке.

При аттестации генерирующего оборудования по параметрам системный оператор в порядке, установленном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, определяет значения технических параметров генерирующего оборудования и соответствие этих значений параметрам, указанным в договоре, по которому соответствующий поставщик осуществляет продажу мощности. Если при аттестации генерирующего оборудования по параметрам системным оператором было установлено несоответствие значения одного или нескольких параметров параметрам, указанным в договоре, предельный объем поставки мощности такого генерирующего оборудования устанавливается равным нулю (оборудование признается неаттестованным).

При аттестации по параметрам генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя в соответствии с решением Правительства Российской Федерации, системный оператор проверяет выполнение следующих условий:
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 26.12.2015 N 1450)

технические условия на технологическое присоединение генерирующего объекта, расположенного на территории Республики Крым или г. Севастополя, к электрическим сетям, а также технические решения в части схемы выдачи мощности такого генерирующего объекта, релейной защиты и автоматики, телемеханики и связи, выполнения требований к параметрам электроэнергетического режима, устойчивости энергосистемы, динамической устойчивости генерирующего оборудования, уровням токов короткого замыкания, техническим характеристикам оборудования и устройств генерирующего объекта, расположенного на территории Республики Крым или г. Севастополя, предусмотренные проектной документацией на строительство такого объекта и его технологическое присоединение к электрическим сетям, согласованы с системным оператором и субъектом оперативно-диспетчерского управления в

технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе Республики Крым и г. Севастополя;
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 26.12.2015 N 1450)

параметры генерирующего объекта в полном объеме соответствуют техническим требованиям к генерирующим объектам тепловых электростанций, которые подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2015 г. N 2699-р, что определяется в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на основании документов, предоставленных соответствующим субъектом оптового рынка - производителем электрической энергии (мощности), а также по результатам испытаний генерирующего объекта, проведенных по программе, согласованной с системным оператором.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 26.12.2015 N 1450)

В случае если при аттестации по параметрам генерирующего объекта тепловой электростанции, указанного 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 26 декабря 2015 г. N 2699-р, системным оператором было установлено невыполнение хотя бы одного из указанных в абзацах четвертом и пятом настоящего пункта условий, предельный объем поставки мощности для такого генерирующего объекта устанавливается равным нулю (генерирующий объект признается неаттестованным).
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 26.12.2015 N 1450)

Изменение предельного объема поставки мощности осуществляется по результатам аттестации и учитывается при проведении на оптовом рынке расчета объемов и стоимости мощности, поставляемой начиная с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором системным оператором было установлено такое изменение и соответствующие данные были переданы им организации коммерческой инфраструктуры в порядке и в сроки, предусмотренные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Условия и порядок проведения аттестации генерирующего оборудования, установленные в соответствии с нормативными правовыми актами, принятыми после заключения договора, предусмотренного подпунктом 10 пункта 4 настоящих Правил (за исключением договоров купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций и гидроэлектростанций), не применяются к отношениям, связанным с аттестацией генерирующего оборудования, мощность которого поставляется на основании указанного договора, в течение срока действия договора.

В случае если суммарная установленная мощность всех введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, относящихся к одному напорному фронту (совокупности гидротехнических сооружений, создающих подъем уровня воды вследствие преграждения или стеснения русла водотока), определяемая в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, составит 50 МВт и более, предельный объем поставки мощности по результатам аттестации для всех генерирующих объектов, которые относятся к такому напорному фронту и в отношении которых заключены договоры, указанные в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, устанавливается равным нулю (генерирующий объект признается неаттестованным).
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 03.02.2020 N 76)

46. Для проведения тестирования поставщик представляет в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка системному оператору документы, подтверждающие ввод указанного генерирующего оборудования в эксплуатацию, документы, содержащие результаты испытаний и (или) комплексного опробования генерирующего оборудования, предусмотренного правовыми актами, устанавливающими правила технической эксплуатации электрических станций и сетей, а также иные предусмотренные указанным

договором документы и сведения.

47. В целях поставки на оптовом рынке мощности в объеме, равном предельному объему поставки мощности, определенному по итогам аттестации, участники оптового рынка обязаны поддерживать относящееся к их группам точек поставки генерирующее оборудование в состоянии готовности к выработке электрической энергии в соответствии с требованиями настоящего раздела. При невыполнении указанных требований объем мощности, поставленный на оптовый рынок, определяется в соответствии с пунктом 51 настоящих Правил.

В целях выполнения обязательств по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии покупатели с ценозависимым потреблением обязаны поддерживать относящиеся к соответствующим группам точек поставки энергопринимающие устройства в состоянии готовности к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии в соответствии с требованиями пункта 48(2) настоящих Правил. При невыполнении указанных требований фактический объем ценозависимого снижения потребления мощности определяется в соответствии с пунктами 57(2) и 57(3) настоящих Правил.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

48. Генерирующее оборудование, за исключением оборудования квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил, признается готовым к выработке электрической энергии, если:
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.05.2013 N 449, от 28.02.2017 N 240)

1) системным оператором подтверждено, что обеспечена возможность использования генерирующего оборудования:

при общем первичном регулировании частоты;

при регулировании реактивной электрической мощности;

при вторичном регулировании частоты и перетоков активной электрической мощности, если это оборудование расположено на гидроэлектростанциях, а также при автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной электрической мощности, если это оборудование расположено на гидроэлектростанциях установленной мощностью более 100 МВт;

2) системным оператором подтверждено, что в отношении генерирующего оборудования участником оптового рынка выполнены технические требования к системе связи, обеспечивающей обмен данными с системным оператором, в соответствии с этапами и сроками введения в действие этих требований, предусмотренными договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

3) участником оптового рынка обеспечена работа генерирующего оборудования в соответствии с заданным системным оператором технологическим режимом работы генерирующих объектов, включая соблюдение максимальных почасовых значений мощности генерирующего оборудования, минимальных почасовых значений мощности и параметров маневренности в отношении энергоблоков электростанции, в том числе скорости изменения нагрузки генерирующего оборудования при участии в суточном регулировании и времени включения в сеть генерирующего оборудования, а также иных параметров, которые должны соблюдаться в соответствии с настоящими Правилами и (или) условиями заключенных договоров купли-продажи (поставки) мощности.

48(1). Генерирующее оборудование квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил, признается готовым к выработке электрической энергии, если:
(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

1) согласованный в установленном порядке с системным оператором на данный час ремонт не приводит к превышению определенного до начала года совокупного срока ремонтов на данный год, согласованных в установленном порядке с системным оператором;

2) участником оптового рынка обеспечена готовность к отключению генерирующего оборудования по команде системного оператора, что подтверждается отсутствием зарегистрированных системным оператором и подтвержденных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка случаев неисполнения указанных команд.
(п. 48(1) введен Постановлением Правительства РФ от 28.05.2013 N 449)

48(2). Энергопринимающие устройства покупателя с ценозависимым потреблением признаются готовыми к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии, если:

1) покупателем с ценозависимым потреблением обеспечена работа энергопринимающих устройств в режиме ценозависимого потребления в соответствии с пунктом 50(1) настоящих Правил;

2) покупателем с ценозависимым потреблением в соответствии с пунктом 57(3) настоящих Правил подтверждена возможность снижения потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами, относящимися к соответствующим группам точек поставки, на величину ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии.
(п. 48(2) введен Постановлением Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

49. Условия использования генерирующего оборудования при общем первичном регулировании частоты и регулировании реактивной мощности, использования гидроэлектростанций при вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности и автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, а также условия обеспечения участником оптового рынка работы генерирующего оборудования в соответствии с заданным системным оператором технологическим режимом работы генерирующих объектов, в том числе значения параметров маневренности генерирующего оборудования, определяются системным оператором в соответствии с правовыми актами, устанавливающими правила технической эксплуатации электрических станций, техническими регламентами и стандартами, в том числе для атомных электростанций - техническими регламентами, устанавливающими нормы безопасной эксплуатации генерирующего оборудования атомных электростанций, а до вступления технических регламентов в силу - утвержденными в установленном порядке обязательными требованиями к эксплуатации генерирующего оборудования атомных электростанций.

При определении условий использования гидроэлектростанций установленной мощностью более 100 МВт при автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной электрической мощности предусматривается поэтапное применение таких условий в соответствии с количественными параметрами и территориальным размещением генерирующего оборудования, установленными в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

50. Условия обеспечения участником оптового рынка работы генерирующего оборудования, за исключением оборудования квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил, в соответствии с заданным системным оператором режимом исполняются, если каждый час в отношении каждой единицы генерирующего оборудования выполняются следующие требования:
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.05.2013 N 449, от 28.02.2017 N 240)

1) согласованный в установленном порядке с системным оператором на данный час ремонт не приводит к превышению определенного до начала года совокупного срока ремонтов на данный год, согласованных в установленном порядке с системным оператором;

2) отсутствуют технологические ограничения на производство или выдачу в сеть

электрической энергии и (или) мощности;

3) мощность генерирующего оборудования, указываемая в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования, подаваемых системному оператору в соответствии с пунктом 6 настоящих Правил, соответствует предельному объему поставки мощности генерирующего оборудования участника оптового рынка, уменьшенному на объем мощности генерирующего оборудования, выведенного в ремонт, согласованный в установленном порядке с системным оператором, с учетом величины технологических ограничений на производство или подачу в сеть электрической энергии и (или) мощности, а минимальная мощность блочного генерирующего оборудования, указываемая в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования, подаваемых системному оператору в соответствии с пунктом 6 настоящих Правил, соответствует минимальному значению мощности генерирующего оборудования, согласованному системным оператором;

4) значения параметров генерирующего оборудования, указываемые в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования, подаваемых системному оператору в соответствии с пунктом 6 настоящих Правил, соответствуют значениям параметров, установленным системным оператором, в том числе при аттестации по параметрам, с учетом оборудования, выведенного в согласованный в установленном порядке с системным оператором ремонт;

5) объем электрической энергии, предлагаемый в ценовой заявке на продажу электрической энергии, поданной участником оптового рынка для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед в отношении каждого часа суток, соответствует объему электрической энергии, вырабатываемому с соблюдением максимального значения мощности генерирующего оборудования, определенного системным оператором в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил;

6) максимальное значение мощности генерирующего оборудования не уменьшалось, а минимальное значение мощности блочного генерирующего оборудования не увеличивалось по сравнению с величиной, указываемой в подаваемых системному оператору в соответствии с пунктом 6 настоящих Правил уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования или согласованной в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с системным оператором;

7) участником оптового рынка соблюден действующий (актуальный) для данного часа состав выбранного системным оператором генерирующего оборудования, что подтверждается системным оператором;

8) участником оптового рынка соблюдены параметры выбранного системным оператором генерирующего оборудования, что подтверждается в том числе отсутствием допущенных этим участником по собственной инициативе отклонений объемов фактического производства электрической энергии от плановых в соответствующей группе точек поставки на величину более 15 МВт·ч и величину, соответствующую выработке электрической энергии с использованием 5 процентов установленной мощности соответствующего генерирующего оборудования;

9) участником оптового рынка соблюдены требования к режиму выработки электрической энергии в ЕЭС России, что подтверждается отсутствием зарегистрированных системным оператором и подтвержденных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка случаев неисполнения команд диспетчера системного оператора.

50(1). Условия обеспечения покупателем с ценозависимым потреблением работы энергопринимающих устройств в режиме ценозависимого потребления считаются исполненными, если в течение месяца (за исключением суток, в которые ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии в ценовой зоне оптового рынка, в которой функционирует такой покупатель, не может быть учтено коммерческим оператором при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в связи с достижением предельного количества

ценозависимых снижений объема покупки электрической энергии в соответствии с пунктом 83 настоящих Правил) выполняются следующие требования:

1) покупатель уведомил системного оператора в отношении таких суток о готовности к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии в соответствующей группе точек поставки в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил;

2) объем электрической энергии, в отношении которого на каждые сутки подана ценопринимающая заявка для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед, для каждого часа суток, входящего в число установленных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки, превышает величину ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии;

3) покупателем с ценозависимым потреблением обеспечено ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии в соответствующей группе точек поставки в соответствии с плановым почасовым потреблением, определенным по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, что подтверждается отсутствием в часы ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии в указанной группе точек поставки отклонений объемов фактического потребления электрической энергии от планового в сторону увеличения на величину более 5 процентов от величины ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, допущенных этим покупателем по собственной инициативе.
(п. 50(1) введен Постановлением Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

51. С целью подтверждения факта поставки и принятия мощности, а также определения проданного (приобретенного) на оптовом рынке объема мощности системный оператор определяет объем мощности, фактически поставленной на оптовом рынке в соответствующем календарном месяце, в отношении каждого генерирующего объекта по итогам каждого календарного месяца в соответствии с требованиями настоящего пункта и условиями договора о присоединении к торговой системе оптового рынка. Указанный объем мощности определяется с использованием полученных от организации коммерческой инфраструктуры данных коммерческого учета произведенной электрической энергии и сведений об объемах электрической энергии, предлагаемых в ценовых заявках на продажу электрической энергии, поданных участниками оптового рынка для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед. Объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок, рассчитывается системным оператором исходя из предельного объема поставки с учетом выполнения поставщиком условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии.

Объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок с использованием генерирующего объекта, в отношении которого заключены договоры купли-продажи (поставки) мощности по результатам конкурентного отбора мощности (за исключением генерирующего оборудования гидроэлектростанций), и генерирующего объекта, мощность которого поставляется в вынужденном режиме, признается равным разности следующих величин:
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 16.08.2014 N 820, от 31.03.2018 N 398)

минимальная из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, уменьшенная на объем недопоставки мощности, определяемый в соответствии с пунктом 52 настоящих Правил, но не более объема мощности, отобранного по результатам конкурентного отбора мощности (для генерирующего объекта, мощность которого поставляется в вынужденном режиме, - объема мощности, соответствующего обязательствам по поставке мощности, определенного в пункте 114 настоящих Правил, для нового генерирующего объекта, отобранного по результатам 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, для генерирующего объекта, указанного 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. N 2699-р, - объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности и определенного в соответствии с абзацем третьим пункта 113(1) настоящих Правил);
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 16.08.2014 N 820, от 30.12.2017 N 1707, от 31.03.2018 N 398)

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.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 16.08.2014 N 820)

Объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок с использованием генерирующего объекта гидроэлектростанции, мощность которого отобрана на конкурентном отборе мощности, признается равным разности следующих величин:
(в ред. Постановления Правительства РФ от 16.08.2014 N 820)

минимальная из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, уменьшенная на объем недопоставки мощности, определяемый в соответствии с пунктом 52 настоящих Правил, а для периода с января по ноябрь - не более объема мощности, отобранного по результатам конкурентного отбора мощности;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 16.08.2014 N 820)

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.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 16.08.2014 N 820)

Объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок с использованием генерирующих объектов, мощность которых подлежит оплате по договорам, указанным в подпункте 10 пункта 4 настоящих Правил, признается равным разности минимальной из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, уменьшенной на объем недопоставки мощности, определяемый в соответствии с пунктом 52 настоящих Правил, и объема 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.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 16.08.2014 N 820)

Абзац утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664.

Объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок с использованием генерирующего объекта, мощность которого подлежит оплате по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, признается равным разности следующих величин:
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

минимальная из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, уменьшенная на объем недопоставки мощности, определяемый в соответствии с пунктом 52 настоящих Правил, но не более величины объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности по соответствующим договорам;
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

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.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

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.

Невыполнение (частичное невыполнение) поставщиком мощности требований пунктов 48 и 48(1) настоящих Правил не является основанием для одностороннего отказа какой-либо из сторон от исполнения договора купли-продажи (поставки) электрической энергии и (или) мощности (полностью или частично).
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)
(п. 52 в ред. Постановления Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664)

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.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664)

В случае если системным оператором подтверждено, что не обеспечена возможность использования генерирующего оборудования участника оптового рынка при регулировании реактивной мощности вследствие неисполнения участником оптового рынка отданной диспетчером системного оператора диспетчерской команды об изменении технологического режима работы генерирующего оборудования по реактивной мощности либо снижения по инициативе участника оптового рынка диапазона регулирования реактивной мощности, показатель неготовности равен произведению объема мощности такого генерирующего оборудования, определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 0,03.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664)

В случае если системным оператором в порядке, определенном в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка, подтверждено, что не обеспечена возможность использования генерирующего оборудования, расположенного на гидроэлектростанции, при вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, или в случае неисполнения участником оптового рынка установленных в соответствии с настоящими Правилами требований по участию во вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности генерирующего оборудования гидроэлектростанций при исполнении команды диспетчера системного оператора по изменению активной мощности такого генерирующего оборудования, показатель неготовности равен произведению объема мощности генерирующего оборудования гидроэлектростанций, в отношении которого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка зарегистрировано неисполнение требований, и коэффициента, равного 0,01.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664)

В случае если системным оператором в порядке, определенном в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка, подтверждено, что не обеспечена возможность использования генерирующего оборудования, расположенного на гидроэлектростанции установленной мощностью более 100 МВт, при автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности в порядке, определенном в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка, или в случае неисполнения участником оптового рынка установленных в соответствии с настоящими Правилами требований по участию в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности такого генерирующего оборудования в течение заданных системным оператором для этого генерирующего оборудования периодов участия в автоматическом вторичном регулировании частоты и перетоков активной мощности, показатель неготовности равен произведению объема мощности генерирующего оборудования гидроэлектростанций, в отношении которого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка зарегистрировано неисполнение требований, и коэффициента, равного 0,01.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664)

В случае если системным оператором в порядке, определенном в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка, подтверждено, что участником оптового рынка не выполнены технические требования к системе связи, обеспечивающей обмен данными с системным оператором, в соответствии с этапами и сроками введения в действие этих требований, предусмотренными договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, показатель неготовности равен произведению предельного объема поставки мощности генерирующего оборудования, в отношении которого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка зарегистрировано неисполнение требований, и коэффициента, равного 0,02.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664)

54. В случае если участником оптового рынка не обеспечена работа генерирующего оборудования в соответствии с заданным системным оператором технологическим режимом работы генерирующих объектов, включая соблюдение минимального и максимального почасовых значений мощности, параметров маневренности генерирующего оборудования, в том числе скорости изменения нагрузки генерирующего оборудования при участии в суточном регулировании и времени включения в сеть генерирующего оборудования, показатель неготовности равен:
(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664)

1) при несоблюдении участником оптового рынка требований относительно суммарного объема и длительности ремонта, согласованного в установленном порядке с системным оператором:

в случае если рассчитанная за текущий месяц и 12 предшествующих календарных месяцев для генерирующего объекта совокупная фактическая длительность ремонта, согласованного с системным оператором при утверждении месячного графика ремонта, а также ремонта, согласованного с системным оператором в иных случаях, определенных в соответствии с

договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, превышает 180 суток для генерирующего оборудования тепловых электростанций, 180 суток (270 суток - в случае, если указанная совокупная фактическая длительность ремонта за 12 месяцев превышается не чаще одного раза в 5 лет) для генерирующего оборудования гидроэлектростанций, 270 суток для генерирующего оборудования атомных электростанций или если рассчитанная с наиболее поздней из дат - 1 января 2015 г. и 1 января года, наступившего за 3 года до текущего года, совокупная фактическая длительность ремонта, согласованного с системным оператором при утверждении месячного графика ремонта, а также ремонта, согласованного с системным оператором в иных случаях, определенных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, превышает 360 суток для генерирующего оборудования тепловых электростанций и гидроэлектростанций, 480 суток для генерирующего оборудования атомных электростанций - объему мощности, который был бы поставлен на оптовый рынок в соответствии с пунктом 51 настоящих Правил и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка при выполнении поставщиком всех условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии, скорректированному на отношение длительности согласованных ремонтов в текущем месяце (в часах), начиная с часа, в котором впервые зафиксировано указанное превышение, к количеству часов в текущем месяце, умноженному на коэффициент, равный 1;
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664, от 15.06.2018 N 683, от 25.01.2019 N 43)

в случае если рассчитанный с 1 января текущего года совокупный фактический объем ремонта, согласованного с системным оператором при утверждении месячного графика ремонта, а также ремонта, согласованного с системным оператором в иных случаях, определенных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, превышает суммарный объем ремонта, согласованного в установленном порядке системным оператором при утверждении им годового графика ремонта объектов диспетчеризации, и при этом не выполняются условия, указанные в абзаце втором настоящего подпункта, - произведению среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с указанным договором, и коэффициента, равного 0,02;
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 16.08.2014 N 820, от 27.12.2017 N 1664)

в случае ремонта, согласованного с системным оператором в отношении генерирующего объекта, в отношении которого заключены договоры, указанные в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, производимого в период, состоящий из 3 календарных месяцев, предшествующих началу периода реализации проекта модернизации, определенного в соответствии с разделом XX настоящих Правил, - произведению среднемесячного почасового объема такого ремонта, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1;
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

2) при наличии зарегистрированных системным оператором с учетом требований пункта 56 настоящих Правил технологических ограничений на производство или выдачу в сеть электрической энергии в объеме, не превышающем разницу между минимальным значением из предельного объема поставки мощности или объема установленной мощности и значением располагаемой мощности, указанным поставщиком в отношении соответствующего месяца в ценовой заявке на продажу мощности, - произведению среднемесячного почасового объема таких ограничений, зарегистрированных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1, в объеме, превышающем разницу между минимальным значением из предельного объема поставки мощности или объема установленной мощности и значением располагаемой мощности, указанным поставщиком в отношении соответствующего месяца в ценовой заявке на продажу мощности, - произведению среднемесячного почасового объема такого превышения, и коэффициента, равного 1,05;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 06.10.2011 N 813)

3) при снижении максимальной мощности генерирующего оборудования, указанной участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования,

поданном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка системному оператору до начала периода, на который осуществляется выбор состава включенного генерирующего оборудования, и генерирующего оборудования, находящегося в резерве (далее - уведомление в целях выбора состава оборудования) в связи с проведением ремонта этого оборудования, относительно величины предельного объема поставки мощности генерирующего оборудования, уменьшенного на величину мощности генерирующего оборудования, выведенного в ремонт, согласованный в установленном порядке с системным оператором, и величину зарегистрированных системным оператором технологических ограничений на производство или выдачу в сеть электрической энергии, - сумме следующих величин:
(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664)

абзацы второй - третий утратили силу. - Постановление Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664;

произведение коэффициента, равного 1,05, и среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зафиксированного в установленном договором 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;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664)

произведение коэффициента, равного 0,3, и среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зафиксированного в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке в соответствующей группе точек поставки в текущем месяце в остальные часы;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664)
(пп. 3 в ред. Постановления Правительства РФ от 16.08.2014 N 820)

4) при увеличении минимальной мощности генерирующего оборудования, указанной участником оптового рынка в уведомлении в целях выбора состава оборудования, относительно величины технического минимума генерирующего оборудования с учетом величины технологических ограничений на производство или выдачу в сеть электрической энергии - произведению среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 0,15;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664)

5) при снижении максимальной мощности генерирующего оборудования, указанной участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка системному оператору до начала конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в ценовых зонах оптового рынка или до формирования планового почасового графика производства электрической энергии участниками оптового рынка на предстоящие сутки в неценовых зонах оптового рынка (далее - уведомление на сутки вперед), относительно предельного объема поставки мощности генерирующего оборудования, уменьшенного на величину зарегистрированных системным оператором технологических ограничений на производство или выдачу в сеть электрической энергии и величину мощности генерирующего оборудования, выведенного в ремонт, согласованный в установленном порядке с системным оператором, и указанную в уведомлении в целях выбора состава оборудования, а также при увеличении минимальной мощности генерирующего оборудования, указанной участником оптового рынка в уведомлении на сутки вперед, относительно значения мощности, указанного в уведомлении в целях выбора состава оборудования, - произведению среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1,075;
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 16.08.2014 N 820, от 27.12.2017 N 1664)

6) при уведомлении участником оптового рынка системного оператора в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, об увеличении времени пуска (включения в сеть) генерирующего оборудования относительно установленной нормированной величины указанного параметра - произведению предельного объема поставки мощности такого генерирующего оборудования, среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1,75;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664)

7) при несоблюдении участником оптового рынка установленного нормированного времени пуска (включения в сеть) генерирующего оборудования при условии, что участник оптового рынка не уведомил системного оператора в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, - произведению предельного объема поставки мощности такого генерирующего оборудования, среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 3;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664)

8) при снижении скорости изменения нагрузки генерирующего оборудования, указанной участником оптового рынка в уведомлении на сутки вперед, относительно номинального значения скорости изменения нагрузки генерирующего оборудования, - произведению предельного объема поставки мощности такого генерирующего оборудования, среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 0,15;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664)

9) при несоответствии объема электрической энергии, предложенного в ценовой заявке на продажу электрической энергии, поданной участником оптового рынка для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед в отношении каждого часа суток, объему электрической энергии, вырабатываемому с соблюдением максимального значения мощности генерирующего оборудования, определенного системным оператором в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил на основании значений максимальной мощности, указанных в уведомлениях на сутки вперед в отношении соответствующих часов, - произведению среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1,3;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664)

10) при уменьшении максимального часового значения мощности и (или) увеличении минимальной мощности генерирующего оборудования по сравнению с величиной, указанной в уведомлении на сутки вперед, или величиной, согласованной с системным оператором, если участник оптового рынка уведомил системного оператора о таком изменении не позднее чем за 4 часа до часа фактической поставки и если указанное изменение не ведет к возникновению (угрозе возникновения) аварийных электроэнергетических режимов ЕЭС России, - произведению среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1,25;
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 16.08.2014 N 820, от 27.12.2017 N 1664)

11) при несоблюдении участником оптового рынка действующего (актуального) для данного часа состава выбранного системным оператором генерирующего оборудования в случае неуведомления участником оптового рынка системного оператора об изменении состава генерирующего оборудования за 4 или более часа до часа фактической поставки и (или) в случае, если изменение состава генерирующего оборудования может привести к возникновению (угрозе возникновения) аварийных электроэнергетических режимов ЕЭС России, - произведению среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1,9;

(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664)

12) при несоблюдении участником оптового рынка параметров максимальной и минимальной мощности выбранного системным оператором генерирующего оборудования, что подтверждается в том числе наличием допущенных этим участником по собственной инициативе отклонений объемов фактического производства электрической энергии от плановых в соответствующей группе точек поставки на величину более 15 МВт·ч и величину, соответствующую выработке электрической энергии с использованием 5 процентов установленной мощности соответствующего генерирующего оборудования, в случае неуведомления участником оптового рынка системного оператора об изменении параметров оборудования за 4 или более часа до часа фактической поставки и (или) в случае, если указанное изменение может привести к возникновению (угрозе возникновения) аварийных электроэнергетических режимов ЕЭС России, - произведению среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1,5;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664)

13) при несоблюдении участником оптового рынка требований к режиму выработки электрической энергии в ЕЭС России вследствие неисполнения команд диспетчера системного оператора - произведению предельного объема поставки мощности такого генерирующего оборудования и коэффициента, равного 0,05;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664)

14) при несоблюдении участником оптового рынка требования по отключению генерирующего оборудования квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 или 2 пункта 195 настоящих Правил, по команде системного оператора - произведению предельного объема поставки мощности такого генерирующего оборудования, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1.
(пп. 14 введен Постановлением Правительства РФ от 28.05.2013 N 449; в ред. Постановления Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

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, составляют те месяцы из числа 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. Для генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам,

указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, контрольный период показателя надежности начинается не ранее начала периода поставки мощности по указанным договорам, определенного в соответствии с разделом XX настоящих Правил.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

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. Для генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, контрольный период показателя востребованности начинается не ранее начала периода поставки мощности по указанным договорам, определенного в соответствии с разделом XX настоящих Правил.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

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 $(K^{t}_{дифф})$, рассчитываемый по следующей формуле:

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

где:

$K^{t}_{дифф}$ - показатель дифференциации значений коэффициентов готовности, применяемый в расчетном месяце t;

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

$КВ_t$ - 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, а также для группы точек поставки, в состав которой входит генерирующий объект, в отношении которого заключены договоры, указанные в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, для первого месяца периода поставки мощности по указанным договорам, в котором предельный объем поставки мощности больше нуля, показатель дифференциации значений коэффициентов готовности в отношении такой группы точек поставки для целей применения в соответствующем расчетном месяце принимается равным 1.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

Показатель дифференциации значений коэффициентов готовности в отношении группы точек поставки, зарегистрированной в отношении генерирующего объекта, в состав которого входят определенные актом Правительства Российской Федерации образцы инновационного энергетического оборудования угольных электростанций с параметрами пара не менее 23 МПа с улучшенными экологическими характеристиками или экспериментальные образцы газовых турбин с установленной мощностью 65 МВт и более (далее - образцы инновационного энергетического оборудования), не может принимать значение больше 1.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

Показатель дифференциации значений коэффициентов готовности не применяется к значениям коэффициентов готовности, указанным в абзаце втором подпункта 1 и подпункте 2 пункта 54 настоящих Правил.
(п. 55 в ред. Постановления Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664)

56. В целях установления факта невыполнения (частичного невыполнения) условия обеспечения участником оптового рынка работы генерирующего оборудования в соответствии с заданным режимом, касающегося отсутствия технологических ограничений на производство или выдачу в сеть электрической энергии, системным оператором осуществляется регистрация таких ограничений, объем которых рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом особенностей, предусмотренных системным оператором при определении указанного условия.

В отношении генерирующего оборудования гидроэлектростанций и электростанций, использующих в качестве основного топлива доменный, коксовый, конвертерный газ, масляные смеси, каменноугольную смолу, отходящее тепло технологического оборудования и иные побочные продукты основного промышленного производства, осуществляется регистрация значений указанных технологических ограничений, заявленных соответствующим поставщиком перед началом очередных суток на эти сутки. В отношении прочего генерирующего оборудования осуществляется регистрация значений технологических ограничений, заявленных соответствующим поставщиком перед началом очередного месяца на этот месяц.

57. Документы системного оператора, касающиеся проведения аттестации генерирующего оборудования, выполнения условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии и определения объема мощности, фактически поставленного на оптовый рынок, подлежат опубликованию на официальном сайте системного оператора в сети Интернет.

57(1). При выполнении покупателем с ценозависимым потреблением требований пункта 48(2) настоящих Правил фактический объем ценозависимого снижения потребления мощности, который учитывается при определении объемов покупки мощности таким участником оптового рынка в соответствующем месяце, признается равным объему ценозависимого снижения потребления мощности, определенному для покупателя с ценозависимым потреблением по итогам конкурентного отбора мощности на соответствующий год (в 2017 - 2019 годах - объему ценозависимого снижения потребления мощности, включенному в перечень покупателей с

ценозависимым потреблением в соответствии с разделом XVIII настоящих Правил).
(п. 57(1) введен Постановлением Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

57(2). При невыполнении покупателем с ценозависимым потреблением одного или нескольких условий обеспечения работы энергопринимающих устройств в режиме ценозависимого потребления, указанных в пункте 50(1) настоящих Правил, фактический объем ценозависимого снижения потребления мощности, который учитывается при определении объемов покупки мощности таким участником оптового рынка в соответствующем календарном месяце, равен произведению объема ценозависимого снижения потребления мощности, определенного для покупателя с ценозависимым потреблением на соответствующий год, и коэффициентов выполнения условий обеспечения покупателем с ценозависимым потреблением работы энергопринимающих устройств в режиме ценозависимого потребления. Указанные коэффициенты рассчитываются системным оператором:

1) в отношении условий, указанных в подпунктах 1 и 2 пункта 50(1) настоящих Правил, как отношение числа суток в месяце, в которых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка не зарегистрированы случаи невыполнения покупателем с ценозависимым потреблением таких условий, к полному числу суток в этом месяце (при расчете составляющих этого коэффициента исключаются сутки, в которые ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии в ценовой зоне оптового рынка, в которой функционирует данный покупатель с ценозависимым потреблением, не может быть учтено коммерческим оператором при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в связи с достижением предельного количества ценозависимых снижений объема покупки электрической энергии в соответствии с пунктом 83 настоящих Правил);

2) в отношении условия, указанного в подпункте 3 пункта 50(1) настоящих Правил, как отношение количества случаев выполнения данным покупателем с ценозависимым потреблением в текущем месяце таких условий к суммарному количеству случаев учета в ценовой зоне оптового рынка, в которой функционирует данный покупатель с ценозависимым потреблением, ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии в данном расчетном периоде.
(п. 57(2) введен Постановлением Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

57(3). Возможность снижения потребления электрической энергии энергопринимающими устройствами покупателя с ценозависимым потреблением на величину ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии должна быть подтверждена результатами тестирования, проведенного в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Тестирование энергопринимающих устройств покупателя с ценозависимым потреблением проводится не ранее 1 декабря года, предшествующего году, в отношении которого существует обязательство этого покупателя по обеспечению готовности к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, а также однократно (с 25-го числа расчетного периода до его окончания) в случае, если в расчетном периоде в соответствующей ценовой зоне оптового рынка не производилось ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии.

В отсутствие результатов тестирования, проведенного не позднее 31 декабря предшествующего года, фактический объем ценозависимого снижения потребления мощности для соответствующих покупателей с ценозависимым потреблением принимается равным нулю. Результаты такого тестирования определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на основании данных коммерческого учета исходя из разницы между объемами фактического потребления электрической энергии покупателем с ценозависимым потреблением в часы, заданные в порядке, определенном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для целей такого тестирования, и объемами, указанными таким покупателем в отношении соответствующих часов в ценовой заявке, поданной для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед. При этом количество часов, заданных для целей такого тестирования, должно соответствовать количеству часов, указанному в заявке покупателя с ценозависимым потреблением, поданной для учета в конкурентном отборе мощности на соответствующий год, а в 2017 - 2019 годах - количеству

часов, указанному в перечне покупателей с ценозависимым потреблением в соответствии с разделом XVIII настоящих Правил.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664)
(п. 57(3) введен Постановлением Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

57(4). Покупатель электрической энергии и мощности - участник оптового рынка, не относящийся к числу покупателей, заключающих регулируемые договоры, признается в отношении группы точек поставки покупателем электрической энергии и мощности, влияющим на электроэнергетический режим работы энергосистемы, с нагрузкой потребления, подключенной под действие устройств специального автоматического отключения нагрузки (далее - покупатель, энергопринимающие устройства которого подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки), если в отношении такой группы точек поставки в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка подтверждено одновременное выполнение следующих требований:

энергопринимающие устройства, относящиеся к указанной группе точек поставки, подключены под действие устройств специального автоматического отключения нагрузки;

фактическая мощность нагрузки потребления таких энергопринимающих устройств, подключенных под действие устройств специального автоматического отключения нагрузки, определенная исходя из показаний последнего из проводившихся зимних контрольных замеров электрической энергии (мощности), составляет не менее 100 МВт;

в отношении таких энергопринимающих устройств системным оператором в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, подтверждена возможность ограничения нагрузки потребления вследствие реализации управляющих воздействий устройств специального автоматического отключения нагрузки;

в отношении таких энергопринимающих устройств (в случаях, предусмотренных абзацем девятым настоящего пункта, - в отношении соответствующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации) системным оператором подтверждено наличие системы связи (системы сбора и передачи информации), обеспечивающей передачу в диспетчерские центры системного оператора данных о фактической нагрузке и реализации управляющих воздействий устройств специального автоматического отключения нагрузки, и ее соответствие требованиям к такой системе, установленным системным оператором.

По результатам подтверждения выполнения покупателем оптового рынка требований, предусмотренных абзацами вторым - пятым настоящего пункта, системный оператор формирует реестр групп точек поставки покупателей, энергопринимающие устройства которых подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки, и в порядке и сроки, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, направляет его коммерческому оператору.

Для покупателей, энергопринимающие устройства которых подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки, в отношении энергопринимающих устройств которых фактически реализованы управляющие воздействия указанных устройств противоаварийной автоматики, фактический объем ограничения нагрузки за расчетный период для групп точек поставки, к которым относятся такие энергопринимающие устройства, определяется системным оператором в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на основании данных о фактической нагрузке и реализации управляющих воздействий такой противоаварийной автоматики, полученных от организованной соответствующим покупателем системы связи, обеспечивающей обмен данными с системным оператором.

В случае если отключение нагрузки покупателя, указанного в абзаце первом настоящего пункта, осуществляется путем воздействия на коммутационные аппараты, расположенные на объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, фактический объем ограничения

нагрузки покупателя вследствие реализации управляющих воздействий устройств специального автоматического отключения нагрузки определяется системным оператором (в том числе с использованием расчетных методов) в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на основании данных о фактической нагрузке и реализации управляющих воздействий такой противоаварийной автоматики, полученных от систем сбора и передачи информации, обеспечивающих передачу данных с объектов электросетевого хозяйства сетевой организации в диспетчерские центры системного оператора и соответствующих требованиям к таким системам, установленным системным оператором.

В отношении месяца, в котором для покупателя, энергопринимающие устройства которого подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки, системным оператором не зафиксировано реализации управляющих воздействий соответствующей противоаварийной автоматики, фактический объем ограничения нагрузки определяется равным нулю.
(п. 57(4) введен Постановлением Правительства РФ от 28.09.2019 N 1266)

V. Основы регулирования деятельности субъектов оптового рынка, обеспечивающих функционирование коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка

58. Субъекты оптового рынка, обеспечивающие функционирование коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка, осуществляют права и обязанности, связанные с обеспечением функционирования оптового рынка и соответствующие возложенным на них функциям, на основании заключенного ими договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

59. В соответствии с условиями договора о присоединении к торговой системе оптового рынка организация коммерческой инфраструктуры оказывает участникам оптового рынка на возмездной основе услуги по организации функционирования торговой системы оптового рынка. Тарифы на указанные услуги устанавливаются федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

Организация коммерческой инфраструктуры в своей деятельности руководствуется принципом минимизации стоимости поставки электрической энергии для покупателей с учетом системных ограничений, потерь электрической энергии и расходов, связанных с обеспечением поставки электрической энергии.

Организация коммерческой инфраструктуры организует функционирование системы коммерческого учета, обеспечивающей получение сбалансированных данных о фактическом производстве, потреблении и потерях электрической энергии на оптовом рынке, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Установленные Правительством Российской Федерации федеральные органы исполнительной власти осуществляют контроль за деятельностью организации коммерческой инфраструктуры, включая контроль за привлечением организацией коммерческой инфраструктуры иных организаций в целях обеспечения оказания им услуг по организации функционирования торговой системы оптового рынка.

60. Оперативно-диспетчерское управление технологическими режимами работы объектов электроэнергетики осуществляется системным оператором в соответствии с настоящими Правилами, иными нормативными правовыми актами, договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и двусторонними договорами оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению, заключаемыми системным оператором и субъектами оптового рынка, отнесенными к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию системным оператором.

Системный оператор управляет технологическими режимами работы объектов электроэнергетики в сутки, в течение которых осуществляется поставка электрической энергии, исходя из требования минимизации стоимости электрической энергии, в том числе компенсирующей отклонения, при условии соблюдения системных ограничений и поддержания параметров работы энергосистемы в пределах допустимых значений.

61. Услуги по передаче электрической энергии предоставляются на возмездной договорной основе организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью в соответствии с настоящими Правилами и иными нормативными правовыми актами и оплачиваются по ценам (тарифам), установленным федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

Абзацы второй - третий утратили силу. - Постановление Правительства РФ от 07.07.2017 N 810.

VI. Правовые основы организации торговли электрической энергией и мощностью по регулируемым договорам

62. Регулируемые договоры заключаются в ценовых зонах субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии и мощности, определенными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в соответствии с предусмотренными настоящим пунктом критериями:

с гарантирующими поставщиками (энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями, к числу покупателей электрической энергии и мощности которых относится население и (или) приравненные к нему категории потребителей) для обеспечения электрической энергией и мощностью населения и указанных потребителей (далее - регулируемые договоры для населения);

до предусмотренной пунктом 6 статьи 36 Федерального закона "Об электроэнергетике" даты в целях обеспечения электрической энергией (мощностью) потребителей, не относящихся к населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, с покупателями, функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, и организациями - участниками оптового рынка, осуществляющими экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия - Алания. К числу покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, не относятся поставщики электрической энергии и мощности в части покупки электрической энергии и мощности для собственных и (или) хозяйственных нужд электростанций.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 30.04.2018 N 534)

Регулируемые договоры в ценовых зонах заключаются субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии и мощности, владеющими на праве собственности или ином законном основании генерирующими объектами, отнесенными на 1 октября года, предшествующего году, в котором предполагается поставка по регулируемым договорам, к группам точек поставки, по которым по состоянию на указанную дату осуществлялась торговля электрической энергией либо электрической энергией и мощностью в ценовых зонах оптового рынка в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, за исключением случаев, установленных абзацем одиннадцатым настоящего пункта.
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.08.2015 N 893, от 30.12.2017 N 1707)

Абзацы пятый - девятый утратили силу. - Постановление Правительства РФ от 27.08.2015 N 893.

При этом по регулируемым договорам, заключаемым субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии и мощности в отношении генерирующих объектов, мощность которых отобрана по результатам конкурентного отбора мощности на календарный год, в котором предполагается поставка по регулируемым договорам, в отношении генерирующих объектов, мощность которых была учтена при проведении такого конкурентного отбора мощности

как подлежащая оплате по договорам, указанным подпунктах 11 и 15 пункта 4 настоящих Правил, или решение о поставке мощности которых по таким договорам было принято в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации в срок до 15 октября года, предшествующего году, в котором предполагается поставка по регулируемым договорам, за исключением таких генерирующих объектов, введенных в эксплуатацию в 2007 - 2011 годах, поставляются электрическая энергия и мощность. По регулируемым договорам, заключаемым в отношении остальных генерирующих объектов, поставляется только электрическая энергия. В отношении генерирующих объектов, мощность которых не была учтена при проведении конкурентного отбора мощности на календарный год, в котором предполагается поставка по регулируемым договорам, как подлежащая оплате по договорам, указанным в подпунктах 11 и 15 пункта 4 настоящих Правил, и поставка мощности которых по таким договорам началась в текущем году не позднее 1 апреля и решение о поставке мощности которых по таким договорам было принято в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации не ранее 15 октября года, предшествующего году, в котором предполагается поставка по регулируемым договорам, в первом полугодии текущего года по регулируемым договорам поставляется электрическая энергия, а во втором полугодии текущего года - электрическая энергия и мощность.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 27.08.2015 N 893; в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.07.2017 N 810, от 25.01.2019 N 43)

Регулируемые договоры не заключаются в отношении гидроаккумулирующих электростанций, электростанций, установленная мощность которых составляет менее 25 МВт, мобильных (передвижных) генерирующих объектов, генерирующих объектов, мощность которых подлежит оплате по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

63. Торговля электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам) на основании регулируемых договоров для населения осуществляется в объемах, которые определяются на основании объемов поставки электрической энергии и мощности населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенных в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования.

По регулируемым договорам для населения поставляется и оплачивается электрическая энергия в объемах, соответствующих объемам поставки электрической энергии населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенным в прогнозном балансе в отношении соответствующего покупателя - участника оптового рынка.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

По регулируемым договорам для населения оплачивается мощность в объемах, рассчитываемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из объемов поставки мощности для населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей, определенных в прогнозном балансе на соответствующий календарный месяц в отношении покупателя - участника оптового рынка, и коэффициента резервирования мощности, используемого для расчета объемов поставки мощности по регулируемым ценам (тарифам) в целях поставки населению, с учетом требований пункта 67 настоящих Правил.

Коэффициент резервирования мощности, используемый для расчета объемов поставки мощности по регулируемым ценам (тарифам) в целях поставки населению, рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как отношение суммарного объема мощности для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенного в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования для поставщиков электрической энергии и мощности, к суммарному объему мощности для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенному в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования для покупателей, в соответствующей ценовой зоне оптового рынка.

64. Покупателям, функционирующим в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, сверх

объемов электрической энергии, поставляемых и оплачиваемых по регулируемым договорам для населения, и организациям - участникам оптового рынка, осуществляющим экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия - Алания, по регулируемым договорам поставляется электрическая энергия в объемах, соответствующих установленным пунктом 8 статьи 36 Федерального закона "Об электроэнергетике" долям объемов электрической энергии (с учетом дополнительного снижения долей, применяемых для определения этого объема, в отношении соответствующих покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в случаях, указанных в разделе VI(1) настоящих Правил), определенных для них в прогнозном балансе на очередной период регулирования, уменьшенных на объемы электрической энергии для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенные для них в указанном прогнозном балансе.

Покупателям, функционирующим в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, сверх объемов мощности, поставляемых и оплачиваемых по регулируемым договорам для населения, и организациям - участникам оптового рынка, осуществляющим экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия - Алания, по регулируемым договорам поставляется мощность в объемах, соответствующих установленным пунктом 8 статьи 36 Федерального закона "Об электроэнергетике" долям объемов мощности (с учетом дополнительного снижения долей, применяемых для определения этого объема, в отношении соответствующих покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в случаях, указанных в разделе VI(1) настоящих Правил), рассчитанных исходя из объемов мощности, определенных для них на соответствующий календарный месяц в прогнозном балансе на очередной период регулирования, уменьшенных на объемы мощности для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенные для них на соответствующий месяц в указанном прогнозном балансе, и коэффициента резервирования мощности, используемого для расчета объемов поставки мощности по регулируемым ценам (тарифам) для покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, и организаций - участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия - Алания, с учетом требований пункта 67 настоящих Правил.

Коэффициент резервирования мощности, используемый для расчета объемов поставки мощности по регулируемым ценам (тарифам) сверх объемов мощности, поставляемых и оплачиваемых по регулируемым договорам для населения, для покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, и организаций - участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия - Алания, рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как отношение суммарного объема мощности для поставки таким покупателям сверх объемов, поставляемых по регулируемым договорам для населения, определенного в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования для поставщиков электрической энергии и мощности, к суммарному объему мощности, определенному для таких покупателей в прогнозном балансе на этот период регулирования, уменьшенному на суммарный объем мощности для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенный для них в указанном прогнозном балансе, в соответствующей ценовой зоне оптового рынка.

Объемы поставки электрической энергии и мощности по регулируемым ценам (тарифам) для покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, сверх объемов электрической энергии и мощности, поставляемых и оплачиваемых по регулируемым договорам для населения, и организаций - участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия - Алания, определяются в установленных пунктом 8 статьи 36 Федерального закона "Об электроэнергетике" долях объемов электрической энергии, определенных для них в прогнозном балансе на очередной период регулирования, уменьшенных на объемы электрической энергии для поставки населению и (или) приравненным к нему

категориям потребителей, определенные для них в указанном прогнозном балансе.

Указанные доли с 1 июля 2020 г. дополнительно снижаются коммерческим оператором оптового рынка в отношении соответствующих покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в случаях и порядке, которые предусмотрены разделом VI(1) настоящих Правил.
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.03.2019 N 334, от 28.06.2019 N 828, от 26.09.2019 N 1256)

Указанные доли дополнительно не снижаются в отношении организации - участника оптового рынка, осуществляющего экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия - Алания.
(п. 64 в ред. Постановления Правительства РФ от 30.04.2018 N 534)

65. Объем поставки электрической энергии и мощности по регулируемым ценам (тарифам) определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении каждой электростанции поставщика и каждой группы точек поставки гарантирующих поставщиков (энергосбытовых, энергоснабжающих организаций, к числу покупателей которых относится население и (или) приравненные к нему категории потребителей) и покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон.

Абзац утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 07.07.2017 N 810.

Суммарный объем электрической энергии и суммарный объем мощности, которые поставляются по регулируемым договорам в календарном году поставщиком электрической энергии и мощности, не могут превышать 35 процентов объема производства электрической энергии и мощности, определенных в прогнозном балансе на период регулирования для указанного поставщика. В отношении генерирующих объектов гидроэлектростанций, которые расположены во второй ценовой зоне и в отношении групп точек поставки которых по состоянию на 1 января 2012 г. не осуществлялась торговля электрической энергией и мощностью, такие объемы не могут превышать 5 процентов объема производства электрической энергии и мощности, определенных в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования для соответствующей гидроэлектростанции.
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.04.2014 N 374, от 07.07.2017 N 810)

66. В целях определения объемов электрической энергии, поставляемых (покупаемых) по регулируемым договорам в каждый час, соответствующие объемы электрической энергии распределяются по часам суток организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на основе статистики часовых объемов потребления электрической энергии, минимальных и максимальных почасовых значений мощности генерирующего оборудования за предыдущие годы, иной информации, определенной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

67. По регулируемым договорам электрическая энергия и мощность продаются (покупаются) по регулируемым ценам (тарифам), установленным для поставщиков - участников оптового рынка. Если в отношении электростанции установлено более одной регулируемой цены (тарифа), то в качестве регулируемой цены (тарифа) по регулируемым договорам в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, может применяться средневзвешенное значение регулируемых цен (тарифов), установленных в отношении электростанции.

Стороны регулируемого договора для населения и объемы электрической энергии и мощности по такому договору определяются таким образом, чтобы по совокупности всех определенных для покупателя регулируемых договоров для населения в соответствующем периоде регулирования с начала их исполнения суммарная стоимость объема электрической энергии и объема мощности, скорректированных с учетом требований настоящего пункта, не превышала сумму стоимости объема электрической энергии для поставки населению и (или)

приравненным к нему категориям потребителей, определенной для данного покупателя совокупно за год по индикативной цене на электрическую энергию для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, и стоимости объема мощности для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенной для данного покупателя совокупно за год исходя из индикативной цены на мощность для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей с учетом помесячного применения индикативных цен на электрическую энергию и мощность.

Стороны иных регулируемых договоров и объемы электрической энергии и мощности по указанным договорам определяются таким образом, чтобы по совокупности всех иных регулируемых договоров, определенных для покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, и организации - участника оптового рынка, осуществляющего экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия - Алания, в соответствующем периоде регулирования с начала их исполнения суммарная стоимость объема электрической энергии и объема мощности, скорректированных с учетом положений абзаца четвертого настоящего пункта, не превышала сумму стоимости объема электрической энергии, определенного для покупки по регулируемым ценам (тарифам) для покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, сверх объема электрической энергии, поставляемого и оплачиваемого по регулируемым договорам для населения (без учета дополнительного снижения долей, применяемых для определения этого объема, в случаях, указанных в разделе VI(1) настоящих Правил), и для организации - участника оптового рынка, осуществляющего экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия - Алания, рассчитанной совокупно за год по индикативной цене на электрическую энергию для покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, и стоимости объема мощности, определенного для покупки по регулируемым ценам (тарифам) для покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, сверх объема мощности, поставляемого и оплачиваемого по регулируемым договорам для населения (без учета дополнительного снижения долей, применяемых для определения этого объема, в случаях, указанных в разделе VI(1) настоящих Правил), и организации - участника оптового рынка, осуществляющего экспортно-импортные операции в части покупки электрической энергии и мощности на территории Республики Северная Осетия - Алания, рассчитанной совокупно за год исходя из индикативной цены на мощность для покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, с учетом помесячного применения индикативных цен на электрическую энергию и мощность.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 30.04.2018 N 534)

Объемы электрической энергии и (или) мощности, продаваемые (покупаемые) по регулируемым договорам, корректируются таким образом, чтобы определенные совокупно за год величины стоимости приобретаемых участником оптового рынка электрической энергии и мощности по совокупности заключенных им регулируемых договоров не превышали определенные совокупно за год величины стоимости электрической энергии и мощности, рассчитанные по соответствующим индикативным ценам с учетом помесячного применения индикативных цен на электрическую энергию и мощность.

68. Поставщики и покупатели электрической энергии и мощности по регулируемым договорам определяются организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в соответствии с требованиями, установленными настоящими Правилами, и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Если при определении поставщиков и покупателей по регулируемым договорам поставщик и покупатель совпали в одном лице, то такой регулируемый договор не заключается, при этом:

соответствующий объем электрической энергии и (или) мощности учитывается при определении обязательств по поставке (покупке) электрической энергии и (или) мощности с использованием иных способов торговли в том же порядке, что и объемы, поставляемые (покупаемые) по заключенным регулируемым договорам;

в случае подачи в отношении соответствующих объемов электрической энергии ценопринимающих заявок на продажу эти объемы включаются в плановое почасовое производство в очередности, предусмотренной пунктом 92 настоящих Правил;

требования и обязательства на указанные объемы электрической энергии и мощности не формируются.

69. Срок действия регулируемых договоров устанавливается равным не более 1 календарному году.

70. В случае исключения покупателя электрической энергии и мощности из реестра субъектов оптового рынка и (или) прекращения в отношении его в соответствии с пунктом 36 настоящих Правил поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке:

с даты вступления в силу решения об исключении покупателя электрической энергии и мощности из реестра субъектов оптового рынка и (или) прекращении в отношении его в соответствии с пунктом 36 настоящих Правил поставки (покупки) электрической энергии и мощности на оптовом рынке до конца текущего периода регулирования электрическая энергия и мощность, необходимые для обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также потребителями, которые обслуживаются покупателями, функционирующими в отдельных частях ценовых зон, приобретается на предусмотренных настоящими Правилами условиях регулируемых договоров гарантирующим поставщиком, который принимает на обслуживание указанные категории потребителей, обслуживавшиеся на розничном рынке таким покупателем;

соответствующие объемы электрической энергии и мощности, определенные в прогнозном балансе для такого покупателя, включаются в объемы электрической энергии и мощности, определенные в прогнозном балансе для гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации), приобретающего электрическую энергию и мощность на оптовом рынке для целей поставки указанным категориям потребителей, обслуживавшихся на розничном рынке данным покупателем;

договоры поставки электрической энергии и (или) мощности по регулируемым ценам (тарифам) на соответствующие объемы в указанных случаях заключаются гарантирующим поставщиком (энергосбытовой организацией) в соответствии с требованиями настоящих Правил и с учетом договоров, ранее заключенных покупателем, который исключен из реестра субъектов оптового рынка и (или) в отношении которого прекращена в соответствии с пунктом 36 настоящих Правил поставка (покупка) электрической энергии и мощности на оптовом рынке.

71. Поставщик по регулируемому договору осуществляет поставку электрической энергии покупателю в определенном в регулируемом договоре объеме путем включения всего или части этого объема в свое плановое почасовое производство и приобретения оставшейся части этого объема на оптовом рынке в своей группе точек поставки по регулируемому договору, а покупатель оплачивает указанный объем по определяемой в соответствии с настоящими Правилами цене.

Для обеспечения поставки электрической энергии в объеме, проданном поставщиком по регулируемым договорам в отдельный час и не включенном в его плановое почасовое производство в данный час, поставщик покупает электрическую энергию в указанном объеме по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по равновесной цене, сложившейся в соответствующих группах точек поставки в данный час.

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.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 15.05.2019 N 598)

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 ред. Постановления Правительства РФ от 15.05.2019 N 598)

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.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 15.05.2019 N 598)

В случае введения в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике:

для обеспечения поставки электрической энергии по регулируемым договорам в отдельный час в объеме, не включенном в плановое почасовое производство в этот час, поставщик покупает электрическую энергию в указанном объеме по регулируемой цене (тарифу) на электрическую энергию, используемой для расчетов по регулируемым договорам этого поставщика;

электрическую энергию в объеме, купленном покупателем по регулируемым договорам в отдельный час и не включенном в его плановое почасовое потребление в этот час, покупатель продает в группах точек поставки поставщика по регулируемой цене (тарифу) на электрическую энергию, используемой для расчетов по соответствующим регулируемым договорам.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

72. Регулируемые договоры, а также их изменения регистрируются организацией коммерческой инфраструктуры после определения сторон этих договоров и объемов электрической энергии и (или) мощности по ним с целью их учета при определении обязательств (требований) участников оптового рынка с соблюдением процедуры, предусмотренной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

VI(1). Особенности определения объемов поставки электрической энергии и мощности по регулируемым ценам (тарифам) для покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка

(введен Постановлением Правительства РФ от 30.04.2018 N 534)

72(1). Доли, применяемые для определения объемов поставки электрической энергии и мощности по регулируемым ценам (тарифам) для покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, указанные в пункте 8 статьи 36 Федерального закона "Об электроэнергетике", снижаются дополнительно коммерческим оператором оптового рынка в случае несоблюдения любого из следующих критериев:

а) заключение соглашения о порядке реализации предусмотренных в подпунктах "в" - "з"

настоящего пункта критериев (далее - соглашение) в сроки, на условиях и в порядке, которые предусмотрены пунктами 72(5) - 72(7) настоящих Правил;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 13.12.2019 N 1662)

б) соблюдение сторонами условий соглашения;

в) исполнение покупателем, функционирующим в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, обязательств по оплате электрической энергии и мощности;

г) исполнение покупателем, функционирующим в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, обязательств по оплате услуг по передаче электрической энергии;

д) достижение территориальными сетевыми организациями, функционирующими на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, установленных в соответствии с настоящими Правилами показателей снижения величины фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;

е) соответствие установленных органами исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии уровню, определенному федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на соответствующий период регулирования с учетом требований настоящих Правил;

ж) наличие с 1 января 2020 г. утвержденной высшим исполнительным органом государственной власти субъекта Российской Федерации, за исключением Республики Бурятия и Республики Карелия, по согласованию с Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации, Федеральной антимонопольной службой, Министерством экономического развития Российской Федерации, Министерством энергетики Российской Федерации и Министерством финансов Российской Федерации комплексной программы модернизации объектов коммунальной инфраструктуры, предусматривающей снижение потерь коммунальных ресурсов, за исключением электрической энергии, установление экономически обоснованных тарифов на жилищно-коммунальные услуги для ресурсоснабжающих организаций жилищно-коммунального комплекса, доведение нормативов потребления электрической энергии до уровня, соответствующего реальному объему потребления коммунальных ресурсов, снижение накопленной задолженности и полной оплаты энергоресурсов, потребленных в текущих расчетных периодах (далее в настоящем разделе - комплексная программа);
(пп. "ж" введен Постановлением Правительства РФ от 13.12.2019 N 1662)

з) исполнение с 1 января 2020 г. комплексной программы, указанной в подпункте "ж" настоящего пункта, в части снижения потерь коммунальных ресурсов, за исключением электрической энергии, установления экономически обоснованных тарифов на жилищно-коммунальные услуги для ресурсоснабжающих организаций жилищно-коммунального комплекса, доведения нормативов потребления электрической энергии до уровня, соответствующего реальному объему потребления коммунальных ресурсов, снижения накопленной задолженности и полной оплаты энергоресурсов, потребленных в текущих расчетных периодах.
(пп. "з" введен Постановлением Правительства РФ от 13.12.2019 N 1662)

72(2). Коммерческий оператор оптового рынка дополнительно снижает доли, указанные в пункте 8 статьи 36 Федерального закона "Об электроэнергетике", при получении от федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, информации:

об установлении фактов несоблюдения любого из критериев, указанных в подпунктах "а", "в" и "г" пункта 72(1) настоящих Правил, - в отношении покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка;

об установлении факта несоблюдения критерия, указанного в подпункте "б" пункта 72(1) настоящих Правил, покупателем, функционирующим в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, - в отношении такого покупателя;

об установлении факта несоблюдения критерия, указанного в подпункте "б" пункта 72(1) настоящих Правил, любой из сторон соглашения, за исключением покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, - в отношении всех покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка на территории соответствующего субъекта Российской Федерации;

об установлении факта несоблюдения любого из критериев, указанных в подпунктах "д" - "з" пункта 72(1) настоящих Правил, - в отношении всех покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка на территории соответствующего субъекта Российской Федерации.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 13.12.2019 N 1662)

72(3). Факты несоблюдения критериев, указанных в пункте 72(1) настоящих Правил, устанавливаются федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса (в части критериев, указанных в подпунктах "а" - "е" пункта 72(1) настоящих Правил), и федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов (в части критериев, указанных в подпунктах "ж" и "з" пункта 72(1) настоящих Правил) в порядке, предусмотренном пунктами 72(4), 72(10) - 72(12) настоящих Правил, по итогам каждого квартала, начиная с даты, определенной Правительством Российской Федерации, до даты, предусмотренной пунктом 6 статьи 36 Федерального закона "Об электроэнергетике".

Информация о несоблюдении критериев, указанных в подпунктах "ж" и "з" пункта 72(1) настоящих Правил, направляется федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, не позднее 20-го числа 2-го месяца, следующего за соответствующим кварталом.

Информация о несоблюдении критериев, указанных в пункте 72(1) настоящих Правил, направляется федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в организации коммерческой инфраструктуры оптового рынка с уведомлением федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов не позднее последнего числа 2-го месяца, следующего за соответствующим кварталом.

Дополнительное снижение долей, применяемых для определения объемов поставки электрической энергии и мощности по регулируемым ценам (тарифам) для покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, осуществляется с 1-го числа квартала, следующего за кварталом, в котором были установлены факты несоблюдения критериев, указанных в пункте 72(1) настоящих Правил, до конца соответствующего квартала.

Дополнительное снижение долей осуществляется путем умножения соответствующей доли на коэффициент $К_{доп\ сниж}$, который в случае установления фактов несоблюдения критерия, указанного в подпункте "а" и (или) "ж" пункта 72(1) настоящих Правил, устанавливается равным нулю, а в случае установления фактов несоблюдения любого из критериев, указанных в подпунктах "б" - "е", "з" пункта 72(1) настоящих Правил, определяется по формуле:

$$К_{доп\ сниж} = 1 - (1 - К_{критерии}) \times К_{период},$$

где:

$К_{критерии}$ - один из следующих коэффициентов в зависимости от того, факт несоблюдения какого из критериев, указанных в пункте 72(1) настоящих Правил, был установлен:

при несоблюдении критерия, указанного в подпункте "б" пункта 72(1) настоящих Правил, - 0,5;

при несоблюдении критерия, указанного в подпункте "в" пункта 72(1) настоящих Правил, - 0,8;

при несоблюдении критерия, указанного в подпункте "г" пункта 72(1) настоящих Правил, - 0,8;

при несоблюдении критерия, указанного в подпункте "д" пункта 72(1) настоящих Правил, - 0,95;

при несоблюдении критерия, указанного в подпункте "е" пункта 72(1) настоящих Правил, - 0,9;

при несоблюдении критерия, указанного в подпункте "з" пункта 72(1) настоящих Правил, - 0,8.

В случае установления фактов несоблюдения двух или более критериев, указанных в подпунктах "б" - "е", "з" пункта 72(1) настоящих Правил, $К_{критерии}$ определяется как произведение соответствующих коэффициентов.

$К_{период}$ - коэффициент, равный 0,2 в 2020 году, 0,25 в 2021 году, 0,3 в 2022 году, 0,4 в 2023 году, 0,5 в 2024 году, 0,6 в 2025 году, 0,8 в 2026 году, 1 в 2027 году.

Информация о дополнительном снижении долей, указанных в пункте 8 статьи 36 Федерального закона "Об электроэнергетике", публикуется ежеквартально коммерческим оператором на его официальном сайте в сети Интернет.
(п. 72(3) в ред. Постановления Правительства РФ от 13.12.2019 N 1662)

72(4). Федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, при установлении фактов несоблюдения критериев, указанных в подпунктах "а" - "е" пункта 72(1) настоящих Правил, руководствуется следующими положениями:
(в ред. Постановления Правительства РФ от 13.12.2019 N 1662)

а) критерий, указанный в подпункте "а" пункта 72(1) настоящих Правил, считается несоблюденным в случае, если соглашение не заключено на условиях и в порядке, которые предусмотрены пунктами 72(5) - 72(7) настоящих Правил, на 1-е число соответствующего квартала;

б) критерий, указанный в подпункте "б" пункта 72(1) настоящих Правил, считается несоблюденным в случае, если стороной (сторонами) соглашения в соответствующем квартале нарушены установленные соглашением требования о предоставлении информации, подтверждающей исполнение соответствующей стороной (сторонами) своих обязательств, в том числе сроки, порядок предоставления и объем указанной информации;

в) критерий, указанный в подпункте "в" пункта 72(1) настоящих Правил, считается несоблюденным в случае, если на последний день соответствующего квартала суммарный размер неисполненных обязательств покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, по оплате электрической энергии и мощности по договорам, по которым расчет денежных обязательств сторон производится организациями коммерческой инфраструктуры оптового рынка, превышает долю стоимости электрической энергии и мощности, поставленных указанному покупателю на оптовом рынке за соответствующий квартал, равную:

10 процентам - для 1-го квартала календарного года;

7 процентам - для 2-го квартала календарного года;

7 процентам - для 3-го квартала календарного года;

5 процентам - для 4-го квартала календарного года;

2 процентам - для каждого квартала календарного года (для покупателей, функционирующих на территории Республики Бурятия);

г) критерий, указанный в подпункте "г" пункта 72(1) настоящих Правил, считается несоблюденным в случае, если на последний день очередного квартала суммарный размер неисполненных обязательств покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, по оплате услуг по передаче электрической энергии превышает долю размера стоимости услуг по передаче электрической энергии за указанный квартал, равную:

10 процентам - для 1-го квартала календарного года;

7 процентам - для 2-го квартала календарного года;

7 процентам - для 3-го квартала календарного года;

5 процентам - для 4-го квартала календарного года;

2 процентам - для каждого квартала календарного года (для покупателей, функционирующих на территории Республики Бурятия);

д) критерий, указанный в подпункте "д" пункта 72(1) настоящих Правил, считается несоблюденным в случае, если для соответствующего квартала выполняется следующее условие:

$$KW_{квартал}^{факт} > KW_{2015}^{факт} - \left(KW_{2015}^{факт} - KW_{целевой}\right) \times K,$$

где:

$KW_{квартал}^{факт}$ - коэффициент фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определенный для соответствующего квартала;

$KW_{2015}^{факт}$ - коэффициент фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям за 2015 год;

$KW_{целевой}$ - целевое значение коэффициента фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, равное:

для Республики Дагестан - 21,69 процента;

для Республики Ингушетия - 20,12 процента;

для Кабардино-Балкарской Республики - 19,64 процента;

для Карачаево-Черкесской Республики - 16,43 процента;

для Республики Северная Осетия - Алания - 14,12 процента;

для Республики Тыва - 20,41 процента;

для Чеченской Республики - 20,08 процента;

для Республики Бурятия - 14,24 процента;

для Республики Карелия - 6,27 процента;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 21.12.2018 N 1617)

К - коэффициент, значение которого устанавливается равным 1/5 на 2019 год, 2/5 на 2020 год, 3/5 на 2021 год, 4/5 на 2022 год, 1 - на каждый год с 2023 года по 2027 год включительно.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.03.2019 N 334)

Коэффициент фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям для каждого квартала одного календарного года устанавливается равным значению коэффициента фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям за последний истекший год $(KW_{год}^{факт})$, которое определяется по формуле:

$$KW_{год}^{факт} = \frac{W_{год}^{факт}}{V_{год}^{факт}} \times 100\%,$$

где:

$W_{год}^{факт}$ - величина фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на территории соответствующего субъекта Российской Федерации за последний истекший год, информация о которой представляется сетевыми организациями в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов по формам федерального статистического наблюдения;

$V_{год}^{факт}$ - объем фактического отпуска электрической энергии в сеть территориальных сетевых организаций на территории соответствующего субъекта Российской Федерации за последний истекший год, информация о котором представляется сетевыми организациями в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов по формам федерального статистического наблюдения.

Коэффициент фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям за 2015 год $(KW_{2015}^{факт})$ определяется по формуле:

$$KW_{2015}^{факт} = \frac{W_{2015}^{факт}}{V_{2015}^{факт}} \times 100\%,$$

где:

$W_{2015}^{факт}$ - величина фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на территории соответствующего субъекта Российской Федерации за 2015 год, информация о которой представляется сетевыми организациями в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов по формам федерального статистического наблюдения;

$V_{2015}^{факт}$ - объем фактического отпуска электрической энергии в сеть территориальных сетевых организаций на территории соответствующего субъекта Российской Федерации за 2015 год, информация о котором представляется сетевыми организациями в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов по формам федерального статистического наблюдения;

е) критерий, указанный в подпункте "е" пункта 72(1) настоящих Правил, считается несоблюденным в случае, если для территориальной сетевой организации, функционирующей на соответствующей территории и отвечающей требованиям, установленным пунктом 23 настоящих Правил для исполняющих функции гарантирующего поставщика территориальных сетевых организаций, выполняется одно из следующих условий:

$$T^{передача}_{полугодие} < T^{мин}_{полугодие},$$

где:

$T^{передача}_{полугодие}$ - значение одноставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии на соответствующей территории, установленной органами исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, по какому-либо уровню напряжения;

$T^{мин}_{полугодие}$ - предельный минимальный уровень одноставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, установленный по соответствующему субъекту Российской Федерации для соответствующего уровня напряжения на соответствующее полугодие федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов;

$$T^{передача_сод}_{полугодие} < T^{мин_сод}_{полугодие},$$

где:

$T^{передача_сод}_{полугодие}$ - значение ставки, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии на соответствующей территории, установленной органами исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, по какому-либо уровню напряжения;

$T^{мин_сод}_{полугодие}$ - предельный минимальный уровень ставки, отражающей удельную величину расходов на содержание электрических сетей, двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии, установленный по соответствующему субъекту Российской Федерации для соответствующего уровня напряжения на соответствующее полугодие федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов;

$$T^{передача_потери}_{полугодие} < T^{мин_потери}_{полугодие},$$

где:

$T^{передача_потери}_{полугодие}$ - значение ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии на соответствующей территории, установленной органами исполнительной власти соответствующего субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, по какому-либо уровню напряжения;

$T^{мин_потери}_{полугодие}$ - предельный минимальный уровень ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, двухставочной цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии,

установленный по соответствующему субъекту Российской Федерации для соответствующего уровня напряжения на соответствующее полугодие федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

Информация, необходимая для установления фактов несоблюдения критериев, указанных в подпунктах "а" - "е" пункта 72(1) настоящих Правил, представляется в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в соответствии с соглашением с учетом требований пункта 72(10) настоящих Правил.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 13.12.2019 N 1662)

72(5). Соглашение заключается в каждом субъекте Российской Федерации, указанном в приложении N 3 к настоящим Правилам, территория которого расположена в отдельных частях ценовых зон, для которых настоящими Правилами и Основными положениями функционирования розничных рынков установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, в отношении каждого покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон на территории соответствующего субъекта Российской Федерации.

Сторонами соглашений являются соответствующие:

орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов;

высший исполнительный орган государственной власти субъекта Российской Федерации;

территориальная сетевая организация, функционирующая на территории отдельных частей ценовых зон оптового рынка и соответствующая требованиям, установленным пунктом 23 настоящих Правил для исполняющих функции гарантирующего поставщика территориальных сетевых организаций;

федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса;

федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов;

иные уполномоченные Правительством Российской Федерации федеральные органы исполнительной власти;

покупатель, функционирующий в отдельных частях ценовых зон оптового рынка.

В случае если территориальная сетевая организация исполняет функции гарантирующего поставщика, права и обязанности, установленные настоящими Правилами и соглашением для гарантирующего поставщика, распространяются на соответствующую территориальную сетевую организацию. Соглашения заключаются в порядке, предусмотренном пунктом 72(7) настоящих Правил.

72(6). Соглашение определяет порядок реализации критериев, предусмотренных подпунктами "в" - "з" пункта 72(1) настоящих Правил. Существенными условиями соглашения являются:
(в ред. Постановления Правительства РФ от 13.12.2019 N 1662)

а) обязанность покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, обеспечить исполнение обязательств по оплате электрической энергии (мощности) и услуг по передаче электрической энергии;

б) обязанность территориальной сетевой организации, функционирующей на территории отдельных частей ценовых зон оптового рынка и соответствующей требованиям, установленным

пунктом 23 настоящих Правил для исполняющих функции гарантирующего поставщика территориальных сетевых организаций, обеспечить достижение установленных для такой организации показателей снижения величины фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;

в) обязанность органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов обеспечить соответствие установленных (устанавливаемых) им регулируемых цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии уровню, определенному федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на соответствующий период регулирования с учетом требований настоящих Правил;

г) порядок взаимодействия сторон соглашения в целях соблюдения критериев, указанных в пункте 72(1) настоящих Правил;

д) условия об одностороннем внесудебном расторжении соглашения в случаях, предусмотренных пунктом 72(9) настоящих Правил;

е) обязанность федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, осуществлять контроль за соблюдением сторонами соглашения его условий и устанавливать факты несоблюдения этих условий и (или) критериев, указанных в пункте 72(1) настоящих Правил, в соответствии с пунктами 72(4), 72(10) и 72(11) настоящих Правил;

ж) обязанность федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики в сфере социально-экономического развития Северо-Кавказского федерального округа (в отношении субъектов Российской Федерации, входящих в состав Северо-Кавказского федерального округа), осуществлять мониторинг соблюдения условий соглашения его сторонами и представлять информацию о результатах такого мониторинга в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, и иные уполномоченные Правительством Российской Федерации федеральные органы исполнительной власти;

з) условие об одностороннем изменении соглашения федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в случае, предусмотренном пунктом 72(8) настоящих Правил;

и) обязанность высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации утвердить по согласованию с Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации, Федеральной антимонопольной службой, Министерством экономического развития Российской Федерации, Министерством энергетики Российской Федерации и Министерством финансов Российской Федерации комплексную программу и обеспечить ее исполнение.
(пп. "и" введен Постановлением Правительства РФ от 13.12.2019 N 1662)

72(7). Соглашение считается заключенным с даты его подписания всеми сторонами, указанными в пункте 72(5) настоящих Правил, и действует до предусмотренной пунктом 6 статьи 36 Федерального закона "Об электроэнергетике" даты включительно. Соглашение подписывается сторонами в следующем порядке:

федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, не позднее даты, определенной Правительством Российской Федерации, направляет проекты соглашений в отношении каждого покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка (далее - комплект соглашений), высшему исполнительному органу государственной власти субъекта Российской

Федерации, осуществляющему деятельность на территории отдельных частей ценовых зон оптового рынка, в количестве экземпляров, соответствующем количеству сторон соглашения;

высший исполнительный орган государственной власти субъекта Российской Федерации в течение 10 рабочих дней с даты получения комплекта соглашений подписывает каждое соглашение, а также организует подписание каждого соглашения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, осуществляющим деятельность на территории отдельных частей ценовых зон оптового рынка, и территориальной сетевой организацией, функционирующей на такой территории и соответствующей требованиям, установленным пунктом 23 настоящих Правил для исполняющих функции гарантирующего поставщика территориальных сетевых организаций;

высший исполнительный орган государственной власти субъекта Российской Федерации в течение 12 рабочих дней с даты получения комплекта соглашений направляет подписанный сторонами, указанными в абзаце третьем настоящего пункта, комплект соглашений в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса;

федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в течение 15 календарных дней с даты получения в соответствии с абзацем четвертым настоящего пункта комплекта соглашений, подписанных сторонами, указанными в абзаце третьем настоящего пункта, в отношении каждого покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, либо с даты получения последнего соглашения, подписанного сторонами, указанными в абзаце третьем настоящего пункта, из направленного в соответствии с абзацем вторым настоящего пункта комплекта соглашений подписывает и организует подписание каждого соглашения, входящего в комплект соглашений, уполномоченными Правительством Российской Федерации федеральными органами исполнительной власти;

федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в течение 2 рабочих дней с даты подписания сторонами, указанными в абзаце пятом настоящего пункта, каждого соглашения, входящего в комплект соглашений, уведомляет покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка и являющегося стороной соответствующего соглашения, о дате, с которой он может осуществлять подписание соглашения, а также о времени и месте его подписания.

В случае если после заключения комплекта соглашений на территории субъекта Российской Федерации, указанного в приложении N 3 к настоящим Правилам, начал осуществлять покупку электрической энергии и мощности на оптовом рынке с использованием зарегистрированных групп точек поставки новый субъект оптового рынка - покупатель, функционирующий в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, либо в случае направления покупателем, функционирующим в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, с которым ранее было расторгнуто соглашение, уведомления в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, о намерении заключить новое соглашение (но не ранее чем по истечении 2 кварталов с даты расторжения соответствующего соглашения), соглашение в отношении такого покупателя заключается в следующем порядке:

коммерческий оператор оптового рынка не позднее 2 рабочих дней с даты начала осуществления покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке с использованием зарегистрированных групп точек поставки указанным в абзаце седьмом настоящего пункта покупателем, функционирующим в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, направляет соответствующее уведомление федеральному органу исполнительной власти, осуществляющему

функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса;

федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, направляет сформированный в отношении указанного в абзаце седьмом настоящего пункта покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, проект соглашения высшему исполнительному органу государственной власти субъекта Российской Федерации, на территории которого функционирует покупатель, функционирующий в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, не позднее 5 рабочих дней с даты получения соответствующего уведомления;

высший исполнительный орган государственной власти субъекта Российской Федерации, на территории которого функционирует указанный в абзаце седьмом настоящего пункта покупатель, в течение 5 рабочих дней с даты получения соответствующего проекта соглашения подписывает его, а также организует его подписание органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, осуществляющим деятельность на территории отдельных частей ценовых зон оптового рынка, и территориальной сетевой организацией, функционирующей на такой территории и соответствующей требованиям, установленным пунктом 23 настоящих Правил для исполняющих функции гарантирующего поставщика территориальных сетевых организаций;

высший исполнительный орган государственной власти субъекта Российской Федерации, на территории которого функционирует указанный в абзаце седьмом настоящего пункта покупатель, в течение 6 рабочих дней с даты получения соответствующего проекта соглашения направляет проект соглашения, подписанный указанными в абзаце десятом настоящего пункта сторонами, в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса;

федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в течение 5 календарных дней с даты получения в соответствии с абзацем одиннадцатым настоящего пункта соглашения, подписанного указанными в абзаце десятом настоящего пункта сторонами, подписывает его и организует подписание соглашения уполномоченными Правительством Российской Федерации федеральными органами исполнительной власти;

федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в течение 2 рабочих дней с даты подписания всеми сторонами соглашения, указанными в абзаце двенадцатом настоящего пункта, уведомляет покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка и являющегося стороной по соответствующему соглашению, о дате, с которой он может осуществлять подписание соглашения, а также о времени и месте его подписания.

В случае неполучения в соответствии с абзацем одиннадцатым настоящего пункта соглашения, подписанного указанными в абзаце десятом настоящего пункта сторонами, федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в одностороннем порядке расторгает все заключенные ранее соглашения в отношении каждого покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка на территории соответствующего субъекта Российской Федерации.

В случае если после заключения комплекта соглашений в каждом субъекте Российской Федерации, расположенном на территории отдельных частей ценовых зон оптового рынка, изменилась территориальная сетевая организация, соответствующая требованиям, установленным

пунктом 23 настоящих Правил для исполняющих функции гарантирующего поставщика территориальных сетевых организаций, соглашение в отношении каждого субъекта оптового рынка - покупателя электрической энергии, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, заключается в следующем порядке:

коммерческий оператор оптового рынка не позднее 2 рабочих дней с даты, когда ему стало известно об изменении территориальной сетевой организации, соответствующей требованиям, установленным пунктом 23 настоящих Правил для исполняющих функции гарантирующего поставщика территориальных сетевых организаций, направляет соответствующее уведомление федеральному органу исполнительной власти, осуществляющему функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса;

федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в течение 10 рабочих дней с даты получения от коммерческого оператора оптового рынка соответствующего уведомления направляет комплект соглашений высшему исполнительному органу государственной власти субъекта Российской Федерации, на территории которого изменилась территориальная сетевая организация, соответствующая требованиям, установленным пунктом 23 настоящих Правил для исполняющих функции гарантирующего поставщика территориальных сетевых организаций, в количестве экземпляров, соответствующем количеству сторон соглашения;

высший исполнительный орган государственной власти субъекта Российской Федерации, на территории которого изменилась территориальная сетевая организация, соответствующая требованиям, установленным пунктом 23 настоящих Правил для исполняющих функции гарантирующего поставщика территориальных сетевых организаций, в течение 10 рабочих дней с даты получения комплекта соглашений подписывает каждое соглашение, а также организует подписание каждого соглашения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, осуществляющим деятельность на территории отдельных частей ценовых зон оптового рынка, и территориальной сетевой организацией, функционирующей на такой территории и соответствующей требованиям, установленным пунктом 23 настоящих Правил для исполняющих функции гарантирующего поставщика территориальных сетевых организаций;

высший исполнительный орган государственной власти субъекта Российской Федерации, на территории которого изменилась территориальная сетевая организация, соответствующая требованиям, установленным пунктом 23 настоящих Правил для исполняющих функции гарантирующего поставщика территориальных сетевых организаций, в течение 12 рабочих дней с даты получения комплекта соглашений направляет подписанный сторонами, указанными в абзаце восемнадцатом настоящего пункта, комплект соглашений в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса;

федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в течение 15 календарных дней с даты получения в соответствии с абзацем девятнадцатым настоящего пункта комплекта соглашений, подписанных сторонами, указанными в абзаце восемнадцатом настоящего пункта, в отношении каждого покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, подписывает и организует подписание каждого соглашения, входящего в комплект соглашений, уполномоченными Правительством Российской Федерации федеральными органами исполнительной власти;

федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере

топливно-энергетического комплекса, в течение 2 рабочих дней с даты подписания сторонами, указанными в абзаце двадцатом настоящего пункта, каждого соглашения, входящего в комплект соглашений, уведомляет покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка и являющегося стороной соответствующего соглашения, о дате, с которой он может осуществлять подписание соглашения, а также о времени и месте его подписания.

72(8). Изменение соглашений осуществляется только в случае внесения изменений в настоящие Правила или иные нормативные правовые акты Российской Федерации, в том числе в части особенностей определения объемов поставки электрической энергии и мощности по регулируемым ценам (тарифам) для покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка.

В случае, указанном в абзаце первом настоящего пункта, федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, вносит соответствующие изменения в соглашения в одностороннем порядке и в течение 2 рабочих дней с даты их внесения уведомляет стороны соответствующих соглашений об указанных изменениях.

72(9). Расторжение соглашения допускается в следующих случаях:

по взаимному соглашению сторон - с даты, указанной в соглашении;

при одностороннем внесудебном отказе от соглашения по инициативе федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, - с даты, указанной в уведомлении такого федерального органа об одностороннем отказе от соглашения;

при одностороннем внесудебном отказе от соглашения по инициативе покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, - с даты, указанной в уведомлении такого покупателя об одностороннем отказе от соглашения.

Соглашение расторгается в одностороннем внесудебном порядке по инициативе федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса:

в случае неоднократного установления фактов несоблюдения критериев, установленных пунктом 72(1) Правил оптового рынка;

в случае, предусмотренном абзацем четырнадцатым пункта 72(7) настоящих Правил;

в случае прекращения участия покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в торговле электрической энергией и мощностью по всем зарегистрированным за ним группам точек поставки, расположенным в соответствующем субъекте Российской Федерации;

в случае, если территориальная сетевая организация - сторона соглашения перестает соответствовать требованиям, установленным пунктом 23 настоящих Правил для исполняющих функции гарантирующего поставщика территориальных сетевых организаций.

72(10). Контроль за соблюдением критериев, указанных в пункте 72(1) настоящих Правил, и соблюдением сторонами соглашения своих обязательств осуществляется федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в порядке, предусмотренном настоящим пунктом и пунктами 72(4) и 72(11) настоящих Правил. В целях установления фактов нарушения критериев, указанных в пункте 72(1) настоящих Правил, федеральному органу исполнительной власти, осуществляющему функции по выработке и

реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, предоставляется информация с учетом следующих положений:

а) коммерческий оператор оптового рынка не позднее 5 рабочих дней 1-го месяца очередного квартала в целях установления соблюдения критерия, указанного в подпункте "а" пункта 72(1) настоящих Правил, направляет перечень субъектов оптового рынка - покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка. Факт несоблюдения критерия, указанного в подпункте "а" пункта 72(1) настоящих Правил, не устанавливается в квартале, следующем за кварталом, в котором начал осуществлять покупку электрической энергии и мощности на оптовом рынке с использованием зарегистрированных групп точек поставки новый субъект оптового рынка - покупатель, функционирующий в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в случае, если дата подписания соглашения в уведомлении покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка и являющегося стороной соответствующего соглашения, с учетом абзаца тринадцатого пункта 76(7) настоящих Правил приходится на квартал, следующий за кварталом, в котором начал осуществлять покупку электрической энергии и мощности на оптовом рынке с использованием зарегистрированных групп точек поставки соответствующий новый субъект оптового рынка - покупатель, функционирующий в отдельных частях ценовых зон оптового рынка;

факт несоблюдения критерия, указанного в подпункте "а" пункта 72(1) настоящих Правил, не устанавливается в квартале, следующем за кварталом, в котором изменилась территориальная сетевая организация, соответствующая требованиям, установленным пунктом 23 настоящих Правил для исполняющих функции гарантирующего поставщика территориальных сетевых организаций, в случае, если дата подписания соглашения в уведомлении покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка и являющегося стороной по соответствующему соглашению, с учетом абзаца двадцать первого пункта 76(7) настоящих Правил, приходится на квартал, следующий за кварталом, в котором изменилась территориальная сетевая организация, соответствующая требованиям, установленным пунктом 23 настоящих Правил для исполняющих функции гарантирующего поставщика территориальных сетевых организаций;

б) организация коммерческой инфраструктуры оптового рынка не позднее 1-го числа 2-го месяца очередного квартала в целях установления фактов несоблюдения критерия, указанного в подпункте "в" пункта 72(1) настоящих Правил, направляет информацию о стоимости электрической энергии и мощности, поставленных за соответствующий квартал покупателю, функционирующему в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, по договорам, по которым расчет денежных обязательств сторон производится организациями коммерческой инфраструктуры оптового рынка, а также о суммарном размере неисполненных обязательств покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, по оплате электрической энергии и мощности по таким договорам на последний день соответствующего квартала;

в) территориальные сетевые организации, функционирующие на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка и соответствующие требованиям, установленным пунктом 23 настоящих Правил для исполняющих функции гарантирующего поставщика территориальных сетевых организаций, в целях установления фактов несоблюдения критерия, указанного в подпункте "г" пункта 72(1) настоящих Правил, не позднее 1-го числа 2-го месяца очередного квартала представляют информацию о суммарном размере неисполненных обязательств каждого покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, по оплате услуг по передаче электрической энергии на последний день предшествующего квартала, а также о стоимости услуг по передаче электрической энергии за указанный квартал с приложением актов сверки расчетов, содержащих размер признанной соответствующим покупателем, функционирующим в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, задолженности, и (или) вступивших в законную силу решений суда, подтверждающих размер соответствующей задолженности;

г) в целях установления фактов несоблюдения критерия, указанного в подпункте "д" пункта 72(1) настоящих Правил, федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в отношении каждого из субъектов Российской Федерации, расположенного на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка:

не позднее 20 февраля очередного календарного года (в 2018 году - не позднее 1 ноября 2018 г.) предоставляет информацию о величине фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям за последний истекший календарный год и об объеме фактического отпуска электрической энергии в сеть территориальных сетевых организаций на соответствующей территории субъекта Российской Федерации, указанного в приложении N 3 к настоящим Правилам, за последний истекший год. Указанная информация формируется в соответствии с данными, представляемыми сетевыми организациями в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов по формам федерального статистического наблюдения;

д) в целях установления фактов несоблюдения критерия, указанного в подпункте "е" пункта 72(1) настоящих Правил:

органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, указанных в приложении N 3 к настоящим Правилам, ежегодно, не позднее 1 февраля (в 2018 году - не позднее 1 ноября 2018 г.), направляют информацию о величинах цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям по всем уровням напряжения (в случае установления (пересмотра) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в течение периода регулирования копия такого решения направляется не позднее 10 дней со дня его принятия);

федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов ежегодно, не позднее 1 января (в 2018 году - не позднее 1 октября 2018 г.), направляет информацию о предельных (минимальных и (или) максимальных уровнях цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, установленных по каждому из субъектов Российской Федерации, расположенных на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка, по каждому уровню напряжения.

72(11). В целях установления фактов несоблюдения критерия, указанного в подпункте "б" пункта 72(1) настоящих Правил, федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, на протяжении каждого очередного квартала устанавливает факты нарушения сторонами соглашения в соответствующем квартале установленных соглашением положений о предоставлении информации, подтверждающей исполнение соответствующей стороной (сторонами) своих обязательств, в том числе сроков и порядка предоставления, а также объема указанной информации.

72(12). Федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов при установлении фактов несоблюдения критериев, указанных в подпунктах "ж" - "з" пункта 72(1) настоящих Правил, руководствуется следующими положениями:

критерий, указанный в подпункте "ж" пункта 72(1) настоящих Правил, считается несоблюденным в случае, если на 1-е число соответствующего квартала отсутствует утвержденная высшим исполнительным органом государственной власти субъекта Российской Федерации по согласованию с Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации, Федеральной антимонопольной службой, Министерством экономического развития Российской Федерации, Министерством энергетики Российской Федерации и Министерством финансов Российской Федерации комплексная программа;

критерий, указанный в подпункте "з" пункта 72(1) настоящих Правил, считается несоблюденным в случае, если в соответствующем квартале уровень потерь коммунальных ресурсов, за исключением электрической энергии, и (или) тарифов на жилищно-коммунальные

услуги для ресурсоснабжающих организаций жилищно-коммунального комплекса, и (или) нормативов потребления электрической энергии, и (или) накопленной задолженности и оплаты энергоресурсов, потребленных в текущих расчетных периодах, в субъекте Российской Федерации не соответствует уровню, предусмотренному комплексной программой.

Информация, необходимая для установления фактов несоблюдения критериев, указанных в подпунктах "ж" и "з" пункта 72(1) настоящих Правил, представляется высшим исполнительным органом государственной власти субъекта Российской Федерации в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов в порядке, определенном федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.
(п. 72(12) введен Постановлением Правительства РФ от 13.12.2019 N 1662)

VII. Правовые основы осуществления торговли электрической энергией по свободным договорам и результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед

73. По свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым в свободных договорах и (или) по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, оплачиваются (с учетом особенностей, предусмотренных разделом X настоящих Правил для отдельных категорий участников) в том числе:

1) объем электрической энергии в части планового почасового потребления электрической энергии, не купленной по регулируемым договорам;

2) объем электрической энергии в части планового почасового производства электрической энергии, не проданной по регулируемым договорам.

74. Участники оптового рынка самостоятельно определяют цены и объем поставки электрической энергии по свободным договорам с учетом выполнения требований, установленных настоящими Правилами.

В целях возмещения своей доли системных затрат участники свободных договоров заключают договоры, предусмотренные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Доля системных затрат для поставщика и покупателя, заключивших свободный договор, определяется исходя из определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка объема электрической энергии, поставленного по свободному договору и учтенного в торговой системе оптового рынка, и разницы между равновесной ценой в группе точек поставки покупателя и равновесной ценой в группе точек поставки продавца. При этом если равновесная цена в группе точек поставки покупателя превышает равновесную цену в группе точек поставки продавца, стороны возмещают указанную долю системных затрат. В противном случае соответствующая доля системных затрат возмещается им (за исключением случаев, когда в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка действует введенный в установленном порядке второй этап государственного регулирования).

75. Поставщик, заключивший свободный договор, обязан поставить покупателю электрическую энергию в определенном в договоре объеме по установленной договором цене путем включения всего (части) этого объема в плановое почасовое производство поставщика и приобретения оставшейся части этого объема на оптовом рынке, если иное не установлено в указанном договоре.

Покупатель, заключивший свободный договор, принимает от поставщика электрическую энергию в определенном в договоре объеме по установленной договором цене путем включения всего (части) этого объема в плановое почасовое потребление покупателя и продажи оставшейся части этого объема на оптовом рынке, если иное не установлено в указанном договоре.

Каждый покупатель (поставщик) вправе купить (продать) электрическую энергию по

свободному договору исключительно у участников оптового рынка, функционирующих в границах соответствующей ценовой зоны.

76. В целях обеспечения требований, указанных в пункте 71 настоящих Правил, поставщики вправе покупать, а покупатели - продавать электрическую энергию по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (без подачи соответствующих ценовых заявок на покупку (продажу) электрической энергии).

77. Свободные договоры, а также их изменения регистрируются организацией коммерческой инфраструктуры с целью их учета при определении обязательств (требований) участников оптового рынка с соблюдением процедуры, предусмотренной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

78. В период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике регистрация свободных договоров и изменений к ним, а также учет свободных договоров при определении обязательств (требований) участников оптового рынка осуществляются организацией коммерческой инфраструктуры с учетом следующих особенностей:

1) свободные договоры и изменения к ним, за исключением изменений, предусматривающих уменьшение объемов электрической энергии, поставляемой по свободным договорам в период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике, регистрируются по завершении такого периода;

2) при определении обязательств (требований) участников оптового рынка не учитываются объемы электрической энергии, поставляемые по свободным договорам, в которых на стороне продавца выступает участник оптового рынка - покупатель электрической энергии и мощности и (или) на стороне покупателя выступает участник оптового рынка - поставщик электрической энергии и мощности;

3) при определении обязательств (требований) участников оптового рынка суммарные объемы электрической энергии, поставляемые (приобретаемые) по свободным договорам, заключенным участником оптового рынка, учитываются в части, не превышающей объем электрической энергии, включенный в его плановое почасовое производство (потребление), за исключением объемов поставки (покупки) электрической энергии указанным участником оптового рынка по регулируемым договорам и свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности;

4) при определении обязательств (требований) участников оптового рынка не учитываются объемы электрической энергии, поставляемые по свободным договорам, в которых на стороне продавца и покупателя выступают участники оптового рынка, функционирующие в границах разных ценовых зон.
(пп. 4 введен Постановлением Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

79. Конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед производится в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом положений настоящих Правил, в форме расчета для ценовых зон почасовых равновесных цен на электрическую энергию и объемов электрической энергии, включаемых в плановое почасовое производство (потребление) участников оптового рынка.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 16.08.2014 N 820)

80. При проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед объемы электрической энергии, указанные в ценопринимающих заявках, включаются в плановое почасовое производство (потребление), за исключением следующих случаев (с учетом порядка очередности удовлетворения ценопринимающих заявок, определенного пунктом 87 настоящих Правил):

1) отсутствует технологическая возможность осуществления поставок электрической энергии в объемах, указанных в ценопринимающих заявках;

2) объем электрической энергии, указанный в ценопринимающих заявках покупателей (поставщиков), превышает суммарные объемы электрической энергии, указанные в ценовых заявках поставщиков (покупателей) соответственно.

81. При проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед организация коммерческой инфраструктуры учитывает предоставленные системным оператором сведения о заданных параметрах функционирования ЕЭС России, в том числе:

1) сведения о действующей (актуальной) в сутки торговли расчетной модели, включающие выбранный на сутки вперед состав работающего оборудования, задающий ограничения планового почасового производства в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил и перетоков мощности по электрическим сетям с учетом графиков плановых ремонтов генерирующих объектов и объектов электросетевого хозяйства;

2) сведения об ограничении режимов работы гидроэлектростанций;

3) сведения о величине и территориальном размещении резервов мощности и (или) требования к территориальному размещению резервов мощности в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил;

4) объемы перетоков электрической энергии через границы ЕЭС России и иностранных энергосистем, а также объемы перетока электрической энергии между ценовыми зонами оптового рынка;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 16.08.2014 N 820)

5) технические и технологические минимумы электростанций.

82. При проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед организация коммерческой инфраструктуры обязана в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, включить в плановое почасовое производство и потребление объемы электрической энергии, на которые в ценовых заявках поставщиков указана наиболее низкая цена, и объемы электрической энергии покупателей, на которые в ценовых заявках покупателей указана наиболее высокая цена, с учетом системных ограничений и стоимости потерь при условии, что на электрическую энергию указанных поставщиков (покупателей) существует спрос (предложение).

83. Равновесная цена на электрическую энергию устанавливается для каждого часа планируемых суток и каждого узла расчетной модели с соблюдением следующих условий:

равновесные цены на электрическую энергию одинаковы для всех объемов электрической энергии, отнесенных к одному узлу расчетной модели;

для поставщика электрической энергии равновесная цена не может быть ниже цены, указанной им в ценовой заявке на объем электрической энергии, отнесенный к соответствующему узлу расчетной модели и включенный организацией коммерческой инфраструктуры в плановое почасовое производство.

В порядке и случаях, которые определены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, при расчете равновесной цены на электрическую энергию для каждого часа планируемых суток могут не учитываться цены, указанные в ценовых заявках отдельных категорий поставщиков. В 2017 и 2018 годах при расчете равновесной цены на электрическую энергию для каждого часа планируемых суток не учитываются цены, указанные в ценовых заявках в отношении генерирующих объектов, расположенных на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам, для которых Правительством Российской Федерации

устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков. В этих случаях если равновесная цена, определенная организацией коммерческой инфраструктуры, сложилась ниже указанной в ценовой заявке этого поставщика цены на объем электрической энергии, включенный в его плановое почасовое производство, оплата всего (части) этого объема осуществляется по цене, указанной в ценовой заявке;
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446, от 27.12.2017 N 1664)

для покупателя электрической энергии равновесная цена, определенная для каждой группы точек поставки, не может быть выше цены, указанной им в ценовой заявке на объем электрической энергии, включенный организацией коммерческой инфраструктуры в плановое почасовое потребление;

равновесные цены на электрическую энергию должны отражать влияние системных ограничений и стоимости потерь электрической энергии, зависящих от электроэнергетических режимов. При этом влияние системных ограничений в ценовой зоне на равновесные цены электрической энергии ограничивается размером наиболее высокой стоимости производства электрической энергии из указанных в поданных в соответствующей ценовой зоне ценовых заявках на объемы электрической энергии, включенные в объемы планового почасового производства. В случае если в результате учета влияния системных ограничений с соблюдением этого условия равновесная цена оказалась ниже цены, указанной в ценовой заявке поставщика на отобранный объем электрической энергии, оплата этого объема осуществляется по указанной в ценовой заявке цене.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.09.2017 N 1065)

Объемы электрической энергии, включаемые организацией коммерческой инфраструктуры в плановое почасовое производство (потребление) по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, устанавливаются для каждого часа планируемых суток и каждой группы точек поставки.

Ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии покупателей с ценозависимым потреблением и снижение потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки в ценовой зоне оптового рынка, осуществляются при одновременном выполнении следующих условий, если иное не установлено настоящими Правилами:
(в ред. Постановления Правительства РФ от 20.03.2019 N 287)

результаты расчета равновесных цен с применением ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии и снижения потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки, в отношении всех покупателей с ценозависимым потреблением и агрегаторов управления спросом на электрическую энергию, расположенных в одной ценовой зоне оптового рынка и уведомивших системного оператора о готовности к ценозависимому снижению объема покупки и (или) потребления электрической энергии на планируемые сутки в соответствующей группе точек поставки, и (или) в отношении соответствующих потребителей, участвующих в групповом управлении изменением нагрузки, приводят к рассчитанному в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка уменьшению не менее чем на 1 процент средневзвешенной равновесной цены на электрическую энергию в этой ценовой зоне оптового рынка в час из числа определенных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки, в который указанная средневзвешенная равновесная цена на электрическую энергию, определенная без учета ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, принимает максимальное значение (далее - час максимальной цены);
(в ред. Постановления Правительства РФ от 20.03.2019 N 287)

отношение совокупного превышения значений планового почасового производства над минимальными почасовыми значениями мощности генерирующего оборудования и совокупного значения диапазона регулирования активной мощности (разность совокупных максимальных и минимальных почасовых значений мощности генерирующего оборудования), определяемое в

соответствующей ценовой зоне оптового рынка по группам точек поставки генерации (за исключением групп точек поставки атомных электростанций, гидроэлектростанций, гидроаккумулирующих электростанций и генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии) в час максимальной цены, превышает величину, установленную для соответствующей ценовой зоны договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в диапазоне от 0,5 до 0,9. До дня установления договором о присоединении к торговой системе оптового рынка значений указанной величины применяется значение, равное 0,6.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 20.03.2019 N 287)

Если совокупный объем ценозависимого потребления мощности покупателей с ценозависимым потреблением, расположенных в одной ценовой зоне оптового рынка и уведомивших системного оператора о готовности к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии на планируемые сутки в соответствующей группе точек поставки, составляет менее 0,2 процента объема спроса на мощность в первой точке, учтенного при проведении конкурентного отбора мощности на этот год в этой ценовой зоне, то к указанной в первом из условий величине, составляющей 1 процент, применяется коэффициент, равный отношению указанного совокупного объема ценозависимого потребления мощности, к величине, составляющей 0,2 процента объема спроса на мощность в первой точке, учтенного при проведении конкурентного отбора мощности на этот год в этой ценовой зоне.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

При осуществлении ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии в ценовой зоне оптового рынка объем планового почасового потребления в каждой группе точек поставки покупателей с ценозависимым потреблением, расположенных в этой ценовой зоне, уведомивших системного оператора о готовности к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии на планируемые сутки в соответствующей группе точек поставки, уменьшается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на величину ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии, указанную в заявке такого покупателя, поданной для учета в конкурентном отборе мощности на соответствующий год, а в 2017 - 2019 годах - указанную в перечне покупателей с ценозависимым потреблением в соответствии с разделом XVIII настоящих Правил, в течение определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка периода, включающего час максимальной цены, длительность которого соответствует количеству часов, указанному в заявке такого покупателя, поданной для учета в конкурентном отборе мощности на соответствующий год, а в 2017 - 2019 годах - указанному в перечне покупателей с ценозависимым потреблением в соответствии с разделом XVIII настоящих Правил.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

Объем планового почасового потребления в группе точек поставки участника оптового рынка, с использованием которой приобретаются электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителя, участвующего в групповом управлении изменением нагрузки, уменьшается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на величину снижения потребления электрической энергии, указанную в договоре оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию, в течение периода, включающего час максимальной цены, длительность которого соответствует количеству часов, указанному в таком договоре.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 20.03.2019 N 287)

Информация о величине снижения потребления электрической энергии потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки на основании договора оказания услуг по изменению нагрузки с агрегатором управления спросом на электрическую энергию, а также длительность периода снижения потребления электрической энергии (количество последовательных часов), указанные в договоре оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию, передаются системным оператором организации коммерческой инфраструктуры в порядке, предусмотренном договором о присоединении к оптовому рынку электроэнергии и мощности.

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 20.03.2019 N 287)

Ценозависимое снижение объема покупки электрической энергии покупателями с ценозависимым потреблением должно быть учтено коммерческим оператором при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед не менее чем 1 раз (в том числе в целях тестирования энергопринимающих устройств покупателей с ценозависимым потреблением в соответствии с пунктом 57(3) настоящих Правил) и не более 5 раз за расчетный период.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 20.07.2016 N 699; в ред. Постановления Правительства РФ от 20.03.2019 N 287)

В случае если в расчетном периоде в ценовой зоне оптового рынка отсутствуют покупатели с ценозависимым потреблением и объем снижения потребления потребителями, участвующими в групповом управлении изменением нагрузки составляет менее 0,2 процента объема спроса на мощность в первой точке, учтенного при проведении конкурентного отбора мощности на этот год в этой ценовой зоне, то снижение потребления электрической энергии такими потребителями осуществляется совместно с покупателями с ценозависимым потреблением другой ценовой зоны оптового рынка в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 20.03.2019 N 287)

Информация об участии покупателей с ценозависимым потреблением в ценозависимом снижении объема покупки электрической энергии подлежит опубликованию на официальном сайте организации коммерческой инфраструктуры в сети Интернет в порядке и сроки, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

84. В каждой ценовой зоне при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед сопоставляются ценовые заявки на покупку (продажу) электрической энергии, поданные в отношении групп точек поставки, относящихся к одной ценовой зоне, с учетом объемов перетока электрической энергии между зонами в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

84(1). По результатам купли-продажи электрической энергии с использованием конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в ценовых зонах оптового рынка обязательства покупателей в отношении их групп точек поставки определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка без учета стоимости электрической энергии в объеме потерь электрической энергии в электрических сетях, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию.

Стоимость электрической энергии в объеме потерь электрической энергии в электрических сетях, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию, определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении группы точек поставки покупателей на основании объемов плановых потерь электрической энергии, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, и средневзвешенных в соответствующих субъектах Российской Федерации в пределах ценовой зоны значений равновесных цен на электрическую энергию.
(п. 84(1) введен Постановлением Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

85. В случае если в ценовых зонах оптового рынка при определении стоимости электрической энергии по итогам расчетного периода в результате купли-продажи электрической энергии с использованием конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед обязательства покупателей, определенные с учетом требований пункта 84(1) настоящих Правил, превышают (оказываются менее) требования поставщиков, в том числе за счет использования ограниченной пропускной способности электрической сети и увеличения требований поставщиков в связи с выполнением пусков и (или) выключений генерирующего оборудования, соответствующая разница учитывается с соблюдением требований иных нормативных правовых актов при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода путем уменьшения

(увеличения) обязательств (требований) покупателей (поставщиков), функционирующих в ценовых зонах, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.08.2015 N 893, от 31.12.2015 N 1522, от 23.12.2016 N 1446, от 07.07.2017 N 810)

При этом часть требований поставщика, связанных с выполнением пусков и (или) выключений генерирующего оборудования, учитывается при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода только в случае возникновения требований, обусловленных продажей электрической энергии на рынке на сутки вперед, у этого поставщика в отношении группы (групп) точек поставки генерации, относящихся к одной электростанции, путем увеличения обязательств каждого покупателя пропорционально объему, соответствующему разнице между его максимальным и минимальным объемами планового почасового потребления в расчетном периоде.
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 31.12.2015 N 1522, от 23.12.2016 N 1446)

Определение обязательств и требований участников оптового рынка по итогам расчетного периода в результате купли-продажи электрической энергии с использованием конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед осуществляется таким образом, чтобы у должников не возникали права требования, а у кредиторов - обязательства.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

86. Процедура расчета равновесных цен на электрическую энергию и планового почасового производства и потребления, а также порядок расчета стоимости электрической энергии в период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике устанавливаются в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка.

87. Объемы производства электрической энергии, указанные в ценопринимающих заявках на продажу, включаются в плановое почасовое производство в следующей очередности:

1) в первую очередь включаются объемы электрической энергии:

обеспечивающие системную надежность путем поддержания заданных параметров функционирования ЕЭС России;

производимые на атомных электростанциях в части объемов, соответствующих требованиям технологического регламента эксплуатации атомных электростанций и иных нормативных правовых актов Российской Федерации об использовании атомной энергии;

2) во вторую очередь включаются объемы электрической энергии, производимые:

тепловыми электростанциями в части объемов, соответствующих производству электрической энергии в теплофикационном режиме;

тепловыми электростанциями в части объемов, производимых с использованием в качестве основного топлива нефтяного (попутного) газа или продуктов его переработки;

гидроэлектростанциями в части объемов, обусловленных технологическими причинами и (или) в целях обеспечения экологической безопасности;

3) в третью очередь включаются объемы производства электрической энергии, направляемые для исполнения обязательств по регулируемым договорам;

4) в четвертую очередь включаются объемы производства электрической энергии, направляемые участниками оптового рынка для исполнения их обязательств по свободным договорам;

5) в пятую очередь включаются все прочие объемы производства электрической энергии.

88. Объемы электрической энергии, включаемые в плановое почасовое производство в первую и вторую очередь, направляются на исполнение регулируемых договоров, а затем свободных договоров.

В случае если объемы производства третьей, четвертой или пятой очереди не были включены полностью в плановое почасовое производство в связи с отбором объемов предшествующей очереди, применяется порядок определения цен и расчета обязательств, установленный пунктом 89 настоящих Правил.

89. В случае если в результате конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед отсутствует возможность включения объемов, указанных в подпунктах 3, 4 и (или) 5 пункта 87 настоящих Правил, в плановое почасовое производство, расчеты за электрическую энергию при конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед отдельно для каждой ценовой зоны осуществляются с учетом следующих особенностей:

1) определяются поставщики, объемы производства электрической энергии которых были приняты вместо указанного в соответствующих ценопринимающих заявках объема;

2) равновесные цены на электрическую энергию в узлах расчетной модели, к которым относятся группа точек поставки поставщика, подавшего такую ценопринимающую заявку, и группы точек поставки поставщиков предшествующей очереди, не определяются;

3) стоимость объемов электрической энергии, поставленной в указанных узлах расчетной модели поставщиком, подавшим такую ценопринимающую заявку, и соответствующими поставщиками предшествующей очереди, не учитывается при расчете обязательств участников при конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед за соответствующий расчетный период.

90. Объемы электрической энергии, купленные (проданные) в каждый час суток с использованием способа торговли, указанного в подпункте 3 пункта 4 настоящих Правил, определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

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.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 15.05.2019 N 598)

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.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 15.05.2019 N 598)

91. В случае если при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед организацией коммерческой инфраструктуры зафиксированы нарушения требований, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, или выявлена невозможность определения объемов и (или) равновесных цен, отвечающих требованиям пунктов 83 и 94 настоящих Правил, а также в иных случаях, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, организация коммерческой инфраструктуры принимает

решение о том, что продажа (покупка) электрической энергии с использованием конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в целом или на какой-либо ограниченной территории не состоялась. В случаях, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, организация коммерческой инфраструктуры также принимает решение о том, что продажа (покупка) электрической энергии по всем или некоторым свободным договорам на всей или на какой-либо ограниченной территории, отнесенной к ценовым зонам оптового рынка, не состоялась. При этом плановое почасовое производство (потребление) и цены на электрическую энергию для расчета обязательств участников оптового рынка определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.
(п. 91 в ред. Постановления Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

92. Организация коммерческой инфраструктуры осуществляет постоянный мониторинг темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию в каждой ценовой зоне оптового рынка.

В целях осуществления мониторинга темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка определяются:

часы, используемые путем учета рассчитанных в отношении них равновесных цен при определении средневзвешенной равновесной цены на электрическую энергию в 3-дневном и 7-дневном периоде. К таким часам не относятся часы, в которые на равновесную цену влияет соотношение факторов (в том числе объем электрической энергии, указанный в ценопринимающих заявках на продажу и включенный в плановое почасовое производство, в общем объеме электрической энергии, включенном в плановое почасовое производство в соответствующей ценовой зоне), не характерное для формирования равновесных цен при конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед в обычных условиях;

средневзвешенные равновесные цены на электрическую энергию в 3-дневных и (или) 7-дневных периодах.

Темп изменения равновесных цен на электрическую энергию определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка путем сравнения средневзвешенной равновесной цены на электрическую энергию в 3-дневный и (или) 7-дневный период в ценовой зоне оптового рынка со средневзвешенной равновесной ценой на электрическую энергию в аналогичный более ранний 3-дневный и (или) 7-дневный период в этой ценовой зоне.

93. В случае превышения в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию, определенного в отношении 3-дневного или 7-дневного периода, над соответствующим предельным значением темпа изменения цены на электрическую энергию при конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед в отношении 5 суток, следующих за указанным периодом, формируются с применением особого режима расчета цен на электрическую энергию в соответствии с пунктом 94 настоящих Правил.

Предельное значение темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка устанавливается в отношении 3-дневного и 7-дневного периодов на уровне максимального из значений темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию, определенных в отношении 3-дневных и 7-дневных периодов в указанной ценовой зоне за 3 предыдущих календарных года. При этом не учитываются наибольшие значения темпа изменения равновесных цен, определенные в отношении 3-дневных и 7-дневных периодов, соответственно, составляющие 0,5 процента общего количества значений темпа изменения равновесных цен, рассчитанных за указанные 3 года.

При расчете предельного значения темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка в период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке первого этапа государственного регулирования могут учитываться факторы, оказывающие существенное

влияние на темп изменения равновесных цен на электрическую энергию, в порядке, предусмотренном методическими указаниями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

94. С применением особого режима расчета цен на электрическую энергию при конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед в целях формирования равновесных цен на электрическую энергию ценовые заявки поставщиков на продажу электрической энергии в объемах, соответствующих определенной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка доле объемов планового почасового потребления, учитываются с применением минимальных величин из цен, указанных в таких ценовых заявках, и регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, установленных в отношении соответствующих поставщиков и предназначенных для применения в период действия введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике.

В случае если сложившаяся в результате равновесная цена оказалась ниже цены, указанной в ценовой заявке поставщика на объем электрической энергии, включенный в плановое почасовое производство, оплата электрической энергии в этом объеме осуществляется по указанной в ценовой заявке цене.

95. Организация коммерческой инфраструктуры ежедневно представляет в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов и федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, информацию о значениях средневзвешенных равновесных цен на электрическую энергию в ценовых зонах оптового рынка за 3-дневный и (или) 7-дневный период, а также о темпах изменения равновесных цен, определенных в отношении 3-дневного и (или) 7-дневного периода. Иная информация, связанная с осуществлением мониторинга темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию, представляется организацией коммерческой инфраструктуры в указанные федеральные органы исполнительной власти в соответствии с перечнем и в сроки, которые утверждаются федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов по согласованию с федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса.

О применении особого режима расчета цен на электрическую энергию организация коммерческой инфраструктуры уведомляет федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов и федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, в срок, не превышающий 24 часов с момента установления факта превышения в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию над предельным значением темпа изменения цены на электрическую энергию.

96. В случае если конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед проводится на основании предоставленных системным оператором сведений о действующей (актуальной) расчетной модели, содержащих указание на наличие временного совокупного дефицита электрической энергии в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка, и при этом установлен факт превышения в этой ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию, определенного в отношении 3-дневного или 7-дневного периода, включающего в качестве последних суток соответствующего периода сутки, в отношении которых проводится указанный конкурентный отбор, над соответствующим предельным значением темпа изменения, цены на электрическую энергию при конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед в отношении 3 суток, следующих за указанным периодом, формируются с применением особого режима расчета цен на электрическую энергию в соответствии с пунктом 94 настоящих Правил.

В случае если по истечении указанных 3 суток сохраняются условия применения особого режима расчета цен на электрическую энергию, организация коммерческой инфраструктуры незамедлительно уведомляет федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий

функции по выработке государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, и федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов о наличии временного совокупного дефицита электрической энергии в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка и превышении темпами изменения цен на электрическую энергию в соответствующей ценовой зоне (ценовых зонах) ограничений, установленных настоящими Правилами.

В течение периода действия первого этапа государственного регулирования в электроэнергетике в случае превышения соответствующего уровня 3-дневного (7-дневного) темпа изменения равновесных цен на электрическую энергию в ценовой зоне оптового рынка за соответствующий период, указанного в пункте 93 настоящих Правил (либо иного ограничения темпа изменения цен на электрическую энергию, установленного настоящими Правилами и (или) предусмотренного особенностями, утверждаемыми федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов), при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в течение следующих 7 суток в отношении указанной ценовой зоны вводится особый режим расчета цен на электрическую энергию.

При этом цены на электрическую энергию при конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед формируются с применением особого режима расчета цен на электрическую энергию в соответствии с пунктом 94 настоящих Правил до даты введения в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике.

97. При введении в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед осуществляется с учетом следующих особенностей:

1) покупатели подают ценопринимающие заявки на покупку электрической энергии;

2) поставщики подают ценовые заявки на продажу электрической энергии, при этом в каждой ценовой заявке, поданной в отношении отдельной группы точек поставки (за исключением ценопринимающих заявок), содержатся цены на электрическую энергию, производимую на электростанции, средневзвешенная величина которых не превышает регулируемую цену (тариф), установленную в отношении этой электростанции поставщика и предназначенную для применения в период действия введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике.

98. В период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике стоимость электрической энергии в объеме, включенном в объемы планового почасового производства поставщика (сальдо поставки по группам точек поставки, относящимся к импорту электрической энергии) и не проданном по регулируемым договорам и свободным договорам, определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом следующих особенностей:

1) стоимость электрической энергии в указанном объеме, уменьшенном на объемы электрической энергии, в отношении которых поданы ценопринимающие заявки, рассчитывается с применением цены, определенной на средневзвешенном уровне цен в ценовых заявках, поданных в отношении этого объема;

2) стоимость электрической энергии в объеме, указанном в ценопринимающих заявках и соответствующем производству на уровне максимального из технического минимума генерирующего оборудования, технологического минимума генерирующего оборудования, установленного системным оператором в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил минимального почасового значения мощности генерирующего оборудования, рассчитывается с применением регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию, установленной для соответствующей электростанции поставщика и предназначенной для применения в период действия введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования;

3) стоимость электрической энергии в оставшейся части объема, указанного в ценопринимающих заявках, определяется исходя из наименьшего значения из равновесной цены на электрическую энергию и регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию, установленной для соответствующей электростанции поставщика и предназначенной для применения в период действия введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике;

4) стоимость электрической энергии, производимой на генерирующем оборудовании гидроэлектростанций (гидроаккумулирующих электростанций) в соответствующем объеме, определяется с применением регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию, установленной в отношении этой гидроэлектростанции (гидроаккумулирующих электростанций) поставщика и предназначенной для применения в период действия введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике;

5) стоимость электрической энергии в определяемом в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка объеме сальдо поставки по группам точек поставки, относящимся к импорту электрической энергии, или его части рассчитывается исходя из наименьшего значения из равновесной цены на электрическую энергию и регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию, установленной для соответствующего поставщика и предназначенной для применения в период действия введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике.

99. Стоимость электрической энергии в объеме планового почасового потребления с учетом 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, в части, не оплаченной по регулируемым договорам и свободным договорам, в период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка при соблюдении следующих условий:
(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

суммарная стоимость электрической энергии, приобретаемой в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка (за исключением электрической энергии, приобретаемой по регулируемым договорам и свободным договорам), должна равняться суммарной стоимости электрической энергии, поставляемой в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка (за исключением электрической энергии, поставляемой по регулируемым договорам и свободным договорам);

соотношение величин стоимости единицы электрической энергии в субъектах Российской Федерации, территории которых объединены в ценовую зону, в которой введено указанное государственное регулирование, должно соответствовать соотношению средневзвешенных равновесных цен на электрическую энергию в этих субъектах, определенных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка за расчетный период, предшествующий введению государственного регулирования.

Особенности расчета стоимости электрической энергии, приобретаемой (поставляемой) в соответствующей ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка, в объемах, не включенных в объемы планового почасового потребления (производства), предусматриваются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

VIII. Правовые основы организации торговли мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам по результатам конкурентного отбора мощности, а также особенности ее обращения на оптовом рынке

100. С целью обеспечения в ЕЭС России в целом и по отдельным ценовым зонам достаточного для удовлетворения спроса на электрическую энергию объема генерирующей

мощности на оптовом рынке осуществляется долгосрочный конкурентный отбор мощности.

В сроки, установленные Правительством Российской Федерации, проводятся долгосрочные конкурентные отборы мощности со следующими датами начала поставки:
(в ред. Постановления Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

с 1 января 2022 г.;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

с 1 января 2023 г.;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

с 1 января 2024 г.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

До 15 февраля 2020 г. проводится долгосрочный конкурентный отбор мощности с периодом поставки мощности по итогам такого отбора с 1 января 2025 г.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 07.11.2019 N 1411)

Начиная с 2020 года, ежегодно, до 15 ноября, проводятся долгосрочные конкурентные отборы мощности с периодом поставки мощности по итогам таких отборов с 1 января календарного года, наступающего через 5 календарных лет после проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности.
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 25.01.2019 N 43, от 07.11.2019 N 1411)

Абзац утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 25.01.2019 N 43.

До 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истек 90-дневный срок со дня официального опубликования решения Правительства Российской Федерации, принятого в соответствии с пунктом 101 настоящих Правил, проводится долгосрочный конкурентный отбор мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству (далее - отбор мощности новых генерирующих объектов), с началом периода поставки мощности с даты, определенной указанным решением Правительства Российской Федерации.
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 17.10.2017 N 1257, от 25.01.2019 N 43)

По решению Правительства Российской Федерации, принятому в соответствии с пунктом 101(1) настоящих Правил, в установленные таким решением сроки, но не позднее 1 августа 2017 г., проводится отбор мощности новых генерирующих объектов. Дата начала поставки мощности определяется указанным решением.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 07.06.2017 N 683)
(п. 100 в ред. Постановления Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

100(1). Конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводится коммерческим оператором оптового рынка в порядке и сроки, которые установлены разделом XV настоящих Правил с учетом особенностей, установленных разделом XIX настоящих Правил.
(п. 100(1) введен Постановлением Правительства РФ от 28.05.2013 N 449; в ред. Постановления Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

100(2). Отбор проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций проводится в порядке и сроки, которые установлены разделом XX настоящих Правил.
(п. 100(2) введен Постановлением Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

101. Отбор мощности новых генерирующих объектов проводится по решению Правительства Российской Федерации на основании предложения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики. Такое предложение формируется на основании заключения федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и

реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса. В целях формирования указанного заключения системный оператор формирует и направляет в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, перечень и описание территорий технологически необходимой генерации, на которых в соответствии с последней утвержденной указанным федеральным органом исполнительной власти схемой и программой развития ЕЭС России определено наличие в нормальной или единичной ремонтной схеме дефицита активной мощности, который не покрывается с использованием генерирующих объектов, отобранных по итогам долгосрочных конкурентных отборов мощности.
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.10.2015 N 1166, от 17.10.2017 N 1257, от 25.01.2019 N 43)

101(1). Отбор мощности новых генерирующих объектов, подлежащих строительству на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, проводится по решению Правительства Российской Федерации на основании предложения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики. Такое предложение формируется на основании заключения федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса. В целях формирования указанного заключения системный оператор формирует и направляет в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, описание территорий технологически необходимой генерации.
(п. 101(1) введен Постановлением Правительства РФ от 07.06.2017 N 683)

102. С целью уточнения объема мощности, подлежащей покупке на оптовом рынке в последующие годы до начала каждого периода поставки мощности по результатам долгосрочных конкурентных отборов мощности, ежегодно, не позднее 1 октября, при возникновении предусмотренных настоящим пунктом оснований проводятся корректировочные конкурентные отборы мощности на соответствующий период поставки мощности.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.10.2015 N 1166)

Порядок и основания проведения корректировочных конкурентных отборов мощности определяются в соответствии с настоящими Правилами и установленным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядком.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.10.2015 N 1166)

В целях выявления оснований для проведения корректировочного конкурентного отбора мощности на год, на который был проведен долгосрочный конкурентный отбор мощности, системный оператор ежегодно после проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности до года, на который проведен соответствующий долгосрочный отбор, не позднее 1 июня определяет и направляет в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, следующую информацию:

объем спроса по ценовой зоне на год поставки мощности, рассчитанный в соответствии с утверждаемым федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, порядком определения величины спроса на мощность для проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности с учетом уточненного значения прогнозируемого в год поставки максимального часового потребления электрической энергии (далее - скорректированный объем спроса на мощность);

совокупный объем мощности генерирующих объектов, отобранных по итогам долгосрочного конкурентного отбора мощности, и объектов, мощность которых была учтена при проведении этого конкурентного отбора мощности как подлежащая оплате вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности, скорректированный в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на основании информации о существенном (более чем на 12 месяцев) нарушении поставщиками мощности обязательств по соблюдению сроков строительства генерирующих объектов и внеплановом (аварийном) выводе генерирующих объектов из эксплуатации (далее - скорректированный объем мощности генерирующих объектов).

Основаниями для принятия решения о проведении корректировочного конкурентного отбора мощности является превышение скорректированного объема спроса на мощность над скорректированным объемом мощности генерирующих объектов более чем на 1 процент. В случае принятия федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в срок до 1 июля решения о проведении корректировочного конкурентного отбора мощности системный оператор не позднее 5 рабочих дней после вступления в силу такого решения публикует на своем официальном сайте в сети Интернет информацию о проведении корректировочного конкурентного отбора в соответствии с перечнем информации, указанным в пункте 106 настоящих Правил, с указанием года, на который проводится такой конкурентный отбор мощности, объема мощности, соответствующего превышению скорректированного объема спроса на мощность над скорректированным объемом мощности генерирующих объектов в ценовой зоне.
(п. 102 в ред. Постановления Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

103. Конкурентный отбор мощности проводит системный оператор в порядке, определенном настоящими Правилами.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

В конкурентном отборе мощности вправе принимать участие субъекты оптового рынка в отношении введенных в эксплуатацию генерирующих объектов и генерирующих объектов, ввод в эксплуатацию которых по окончании строительства (модернизации, реконструкции) запланирован после проведения конкурентного отбора мощности (за исключением генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры, указанные в подпунктах 7, 10, 14 и 15 пункта 4 настоящих Правил, поставка по которым должна осуществляться в течение всего года, на который проводится конкурентный отбор мощности, а также генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в течение всего года, на который проводится конкурентный отбор мощности), при условии заключения ими всех предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка необходимых для участия в конкурентном отборе мощности договоров. К участию в конкурентном отборе мощности в отношении генерирующих объектов, ввод в эксплуатацию которых по окончании строительства (модернизации, реконструкции) запланирован после проведения конкурентного отбора мощности, допускаются субъекты оптового рынка, представившие установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка гарантии исполнения обязательств, возникающих по результатам конкурентного отбора мощности.
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 06.10.2011 N 813, от 28.05.2013 N 449, от 27.08.2015 N 893, от 10.11.2015 N 1210, от 25.01.2019 N 43)

В соответствии с Правилами осуществления антимонопольного регулирования и контроля в электроэнергетике:
(в ред. Постановления Правительства РФ от 16.08.2014 N 820)

субъекты оптового рынка, имеющие в соответствии с настоящими Правилами право на участие в конкурентном отборе мощности и занимающие доминирующее положение, не позднее 15 календарных дней после опубликования федеральным антимонопольным органом соответствующего перечня субъектов оптового рынка в порядке, установленном Правилами осуществления антимонопольного регулирования и контроля в электроэнергетике, направляют в федеральный антимонопольный орган ходатайство об определении условий участия субъекта

оптового рынка в конкурентном отборе мощности;
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.08.2013 N 743, от 16.08.2014 N 820)

федеральный антимонопольный орган рассматривает указанное ходатайство в порядке, установленном Правилами осуществления антимонопольного регулирования и контроля в электроэнергетике;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 16.08.2014 N 820)

федеральный антимонопольный орган может установить в течение 30 календарных дней с момента поступления ходатайства условия или ограничения участия поставщиков мощности (группы лиц), занимающих доминирующее положение на оптовом рынке, в конкурентном отборе мощности, в том числе по указанию одинаковых цен в заявках, подаваемых на конкурентный отбор мощности, по указанию цен в ценовой заявке поставщика не выше цены, рассчитанной в соответствии с методикой проверки соответствия ценовых заявок на продажу мощности требованию экономической обоснованности, утверждаемой федеральным антимонопольным органом по согласованию с федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса;
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.08.2013 N 743, от 27.08.2015 N 893)

субъекты оптового рынка, определенные настоящими Правилами, не направившие в установленном Правилами осуществления антимонопольного регулирования и контроля в электроэнергетике порядке ходатайство федеральному антимонопольному органу, для участия в конкурентном отборе мощности подают только ценопринимающие заявки.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 16.08.2014 N 820)

В отборе мощности новых генерирующих объектов вправе принимать участие субъекты оптового рынка в отношении генерирующих объектов, ввод в эксплуатацию которых по окончании строительства запланирован после проведения отбора мощности новых генерирующих объектов и в отношении которых не заключены договоры, указанные в подпунктах 7, 8, 10 и 14 пункта 4 настоящих Правил, при условии заключения ими всех предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка необходимых для участия в конкурентном отборе мощности договоров и представления установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка гарантий исполнения обязательств, возникающих по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 29.10.2015 N 1166)

В корректировочных конкурентных отборах мощности вправе принимать участие поставщики мощности в отношении генерирующих объектов, заявки на продажу мощности которых не были отобраны по результатам долгосрочных конкурентных отборов мощности на соответствующие периоды поставки мощности и которые не относятся к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в эти периоды в вынужденном режиме.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

Особенности участия субъектов оптового рынка - поставщиков в отношениях по торговле мощностью, производимой с использованием мобильных (передвижных) генерирующих объектов, в том числе в конкурентных отборах мощности, устанавливаются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Покупатели с ценозависимым потреблением допускаются к участию в конкурентном отборе мощности при условии заключения ими всех предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка необходимых для участия в конкурентном отборе мощности договоров, а также при условии выполнения установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка требований, связанных с предоставлением обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам конкурентного отбора мощности. Способ обеспечения исполнения обязательств, а также сроки и порядок его предоставления определяются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Размер предоставляемого

покупателем с ценозависимым потреблением обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам конкурентного отбора мощности, рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и не может быть менее 25 процентов стоимости определяемого суммарно по месяцам года поставки мощности объема ценозависимого снижения потребления мощности, определенной исходя из цены в первой точке, используемой для определения спроса на мощность по каждой ценовой зоне при проведении конкурентных отборов мощности на соответствующий год.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

Условия и порядок участия покупателей с ценозависимым потреблением в корректировочных конкурентных отборах мощности устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

104 - 105. Утратили силу. - Постановление Правительства РФ от 27.08.2015 N 893.

106. Системный оператор не позднее чем за 25 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на конкурентный отбор мощности (за исключением отбора мощности новых генерирующих объектов) публикует на своем официальном сайте в сети Интернет следующую информацию:
(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.10.2015 N 1166)

1) требования, соответствующие настоящим Правилам и договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, к содержанию ценовых заявок, подаваемых участниками конкурентного отбора мощности, а также способы их представления в целях участия в конкурентном отборе мощности и период их представления, длительность которого не может быть менее 5 рабочих дней;

2) максимально допустимые объемы поставки мощности между ценовыми зонами, которые определяются системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из фактических значений перетока между ценовыми зонами оптового рынка в предшествующие периоды;

3) прогноз максимального часового потребления электрической энергии на год периода поставки мощности по результатам этого конкурентного отбора мощности для каждой ценовой зоны;

4) величины плановых коэффициентов резервирования мощности на год периода поставки мощности, учитываемых при проведении этого конкурентного отбора мощности;

5) параметры, определяющие спрос на мощность в каждой ценовой зоне, определенные в соответствии с настоящими Правилами;

6) объем мощности, который будет учтен при проведении этого конкурентного отбора мощности в качестве объема мощности, подлежащего обязательной покупке на оптовом рынке вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности (информация, указанная в настоящем подпункте, может быть актуализирована не позднее начала периода подачи заявок на конкурентный отбор мощности);
(в ред. Постановления Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

7) объем электрической энергии, соответствующий объему поставки мощности в зарубежные энергосистемы, который определяется системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из фактических значений перетока в зарубежные энергосистемы в предшествующие периоды;

8) требования к техническим параметрам генерирующего оборудования;

9) иные сведения, обязательные для опубликования при подготовке проведения конкурентного отбора мощности в соответствии с договором о присоединении к торговой системе

оптового рынка.
(п. 106 в ред. Постановления Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

107. Спрос на мощность по каждой ценовой зоне определяется как функция цены мощности, определяемой по итогам конкурентного отбора мощности.

Для определения указанной функции по ценовой зоне для каждого конкурентного отбора мощности используются следующие параметры, задающие две точки спроса на мощность:

объем в первой точке спроса на мощность равен объему спроса на мощность по соответствующей ценовой зоне, который определяется в соответствии с утверждаемым федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, порядком определения величины спроса на мощность для проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности исходя из прогнозируемого в год поставки максимального часового потребления электрической энергии в ценовой зоне с учетом объемов потребления электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды производителей электрической энергии и величины планового коэффициента резервирования мощности для соответствующей ценовой зоны. При определении спроса на мощность в соответствии с порядком определения величины спроса на мощность для проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности учитываются также генерирующие объекты, функционирующие на розничных рынках электрической энергии и мощности, в отношении которых на оптовом рынке не зарегистрирована группа точек поставки, и генерирующие объекты, мощность которых должна поставляться на оптовый рынок в соответствующем году по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заключенным в отношении генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил, а также объем электрической энергии, соответствующий объему поставки мощности в зарубежные энергосистемы. При проведении долгосрочных конкурентных отборов мощности в 2015 году значение планового коэффициента резервирования соответствует значению, определенному в установленном порядке для конкурентного отбора мощности на 2016 год, а величина спроса на мощность для ценовой зоны определяется как сумма величин спросов на мощность для зон свободного перетока, относящихся к соответствующей ценовой зоне, определенных в соответствии с указанным порядком определения величины спроса на мощность для проведения долгосрочного конкурентного отбора мощности;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 31.03.2018 N 398)

абзац утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 25.01.2019 N 43;

объем во второй точке спроса на мощность, равный увеличенному на 12 процентов объему в первой точке спроса на мощность;

цена в первой точке спроса на мощность и цена во второй точке спроса на мощность, которые для каждой ценовой зоны оптового рынка определяются равными:
(в ред. Постановления Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

в 2019 году - соответствующей цене, установленной Правительством Российской Федерации в 2017 году, проиндексированной в соответствии с индексом потребительских цен за 2017 год и 2018 год, увеличенной на 15 процентов для конкурентных отборов мощности с датами начала поставки мощности с 1 января 2022 г. и 1 января 2023 г., на 20 процентов для конкурентного отбора мощности с датой начала поставки мощности с 1 января 2024 г.;
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 25.01.2019 N 43, от 07.11.2019 N 1411)

в 2020 году - соответствующей цене, определенной для конкурентного отбора мощности, проведенного в 2019 году с датой начала поставки мощности с 1 января 2024 г., проиндексированной в соответствии с индексом потребительских цен за 2019 год;
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 25.01.2019 N 43, от 07.11.2019 N 1411)

в 2021 году и в последующих годах - соответствующей цене, определенной для конкурентного отбора мощности, проведенного в предшествующем году, проиндексированной в соответствии с индексом потребительских цен за предшествующий год.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

Спрос на конкурентном отборе мощности задается зависимостью цены от объема, которая графически представляется в виде прямой, проходящей через первую и вторую точки спроса на мощность.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.09.2017 N 1065)

Величина планового коэффициента резервирования, используемая при проведении конкурентного отбора мощности для каждой ценовой зоны, определяется федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, с учетом предложений системного оператора и (или) совета рынка в соответствии с порядком, утверждаемым указанным органом. Значение планового коэффициента резервирования во второй ценовой зоне оптового рынка увеличивается на 8,55 процента. Если величина планового коэффициента резервирования в ценовой зоне, предлагаемая системным оператором и (или) советом рынка, превышает величину планового коэффициента резервирования, утвержденную для этой ценовой зоны для проведения конкурентного отбора мощности на год, предшествующий году, на который проводится этот конкурентный отбор, то плановый коэффициент резервирования устанавливается федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в сфере социально-экономической политики и федеральным антимонопольным органом с учетом предложений системного оператора и (или) предложений, сформированных советом рынка.

Предложения о величинах планового коэффициента резервирования направляются системным оператором в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, и совет рынка не позднее чем за 45 дней до даты публикации информации для проведения конкурентного отбора мощности на соответствующий год.

Величины планового коэффициента резервирования для ценовых зон оптового рынка, используемые при проведении в 2019 году конкурентного отбора мощности на 2023 и 2024 годы, определяются равными соответствующим величинам, используемым при проведении в 2019 году конкурентного отбора мощности на 2022 год.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

При проведении корректировочных отборов мощности в качестве параметров, определяющих спрос на мощность как функцию цены мощности, используются параметры, определенные в соответствии с настоящими Правилами для проведения конкурентного отбора мощности на соответствующий год.

При проведении долгосрочного конкурентного отбора мощности начиная с 2016 года системный оператор в соответствии с пунктом 108(1) настоящих Правил уменьшает объем спроса на мощность в первой точке, определенный в соответствии с настоящим пунктом, на объем ценозависимого снижения потребления мощности.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)
(п. 107 в ред. Постановления Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

108. Субъекты оптового рынка, имеющие в соответствии с настоящими Правилами право на участие в конкурентном отборе мощности, за исключением покупателей с ценозависимым потреблением, в течение установленного системным оператором срока подачи ценовых заявок на такой конкурентный отбор мощности в порядке, установленном договором о присоединении к

торговой системе оптового рынка, направляют системному оператору ценовые заявки на продажу мощности.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

Ценовая заявка на продажу мощности может быть подана только в отношении генерирующего объекта, представляющего собой отдельный энергоблок электростанции или иной технологически неразделимый для процесса производства электроэнергии объект генерации и прошедшего установленную договором о присоединении к торговой системе оптового рынка процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности. Особенности участия в конкурентном отборе мощности участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции, устанавливаются в соответствии с пунктом 162 настоящих Правил и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В отношении генерирующего объекта, в состав которого входит генерирующее оборудование с давлением свежего пара 9 МПа и менее, состоящее из турбоагрегата с паровой турбиной (паровыми турбинами) и ее основными частями, выпущенными ранее чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится конкурентный отбор мощности, ценовая заявка на конкурентный отбор мощности может быть подана только при условии, если определяемый в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка коэффициент использования установленной мощности такого турбоагрегата за календарный год, предшествующий году, в котором проводится конкурентный отбор мощности, составляет более 8 процентов.

Ценовая заявка каждого участника конкурентного отбора мощности (за исключением отбора мощности новых генерирующих объектов) должна содержать:
(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.10.2015 N 1166)

указание на объем мощности, предлагаемый этим участником к продаже по результатам этого конкурентного отбора мощности в отношении указанного в заявке генерирующего объекта и в отношении каждого месяца периода поставки мощности по результатам конкурентного отбора мощности, соответствующий планируемой поставщиком располагаемой мощности соответствующего генерирующего объекта;

значения технических характеристик и параметров указанного в ценовой заявке генерирующего объекта, перечень которых определяется в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и публикуется системным оператором перед проведением конкурентного отбора мощности в соответствии с пунктом 106 настоящих Правил;

вид используемого основного топлива или энергоносителя, а также вид резервного топлива (при его наличии);

указание на местонахождение генерирующего объекта (или планируемое местонахождение генерирующего объекта);

указание на предлагаемую участником конкурентного отбора мощности цену на мощность (за исключением подаваемых для участия в конкурентном отборе мощности ценопринимающих заявок);

год выпуска генерирующего оборудования, входящего в состав генерирующего объекта, определяемый в соответствии с положениями договора о присоединении к торговой системе оптового рынка;

планируемый месяц ввода генерирующего объекта в эксплуатацию или вывода из эксплуатации, если эти месяцы приходятся на год периода поставки мощности для этого конкурентного отбора мощности.

В отношении генерирующих объектов гидроэлектростанции объем располагаемой мощности, указываемый в ценовой заявке на декабрь, определяется участником с учетом технологических

ограничений на производство, подачу в сеть и передачу электрической энергии по сети и ограничений по водному режиму, а также учитывается при проведении конкурентного отбора в объеме, определенном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из значений максимально возможных объемов выработки электрической энергии, рассчитанных исходя из средних по суткам зимних месяцев предшествующих 5 лет фактических объемов расхода воды через гидросооружения этой гидроэлектростанции.

В отношении генерирующих объектов, не относящихся к объектам гидроэлектростанции, объемы мощности, указываемые в ценовой заявке на период с января по ноябрь, не могут превышать объем мощности, указанный в ценовой заявке на декабрь.

В отношении генерирующих объектов, для которых поставка мощности по договору о предоставлении мощности производится по окончании их модернизации и дата начала поставки мощности по указанному договору наступает в году, в отношении которого проводится конкурентный отбор мощности, в заявке на поставку мощности объем мощности, предлагаемый к поставке, указывается для каждого месяца периода с 1 января до начала месяца, в котором наступает предусмотренная договором о предоставлении мощности дата начала поставки мощности.

В отношении 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 26 декабря 2015 г. N 2699-р, на конкурентный отбор мощности, проводимый на год, до начала которого не истекает 180 месяцев с даты ввода в эксплуатацию генерирующего объекта, определенной в указанном перечне, могут быть поданы только ценопринимающие заявки.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 26.12.2015 N 1450)

Мощность генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры, указанные в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, в отношении месяцев, составляющих установленный в соответствии с настоящими Правилами период проведения мероприятий по модернизации, учитывается при проведении конкурентного отбора мощности в объеме, не меньшем объема мощности, учтенного при проведении конкурентного отбора мощности, проведенного на предшествующий период.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка могут устанавливаться иные требования к форме и содержанию ценовой заявки.

Суммарный объем предложения, соответствующий подаваемым для участия в конкурентном отборе мощности ценовым заявкам, подлежит публикации в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

При проведении конкурентного отбора мощности на год, в котором в соответствии с пунктом 119 настоящих Правил в стоимость мощности атомных станций подлежат включению денежные средства, необходимые для обеспечения безопасной эксплуатации этих электростанций и финансирования инвестиционных программ субъектов электроэнергетики в части атомных станций, для продажи мощности указанных электростанций на конкурентный отбор мощности могут быть поданы только ценопринимающие заявки. В отношении мощности гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне оптового рынка, а также генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры, указанные в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, для которых установленный в соответствии с настоящими Правилами период проведения мероприятий по модернизации содержит декабрь года, на который проводится конкурентный отбор мощности, на конкурентный отбор мощности могут быть поданы только ценопринимающие заявки.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

Для продажи мощности генерирующих объектов, отнесенных на 1 января 2010 г. и (или) на 1 января 2008 г. к группам точек поставки, в отношении которых торговля электрической энергией либо электрической энергией и мощностью осуществлялась участником оптового рынка, в отношении которого в перечень генерирующих объектов, определяемый распоряжением Правительства Российской Федерации для заключения договоров о предоставлении мощности, был включен генерирующий объект, для которого действует договор о предоставлении мощности и предельный объем поставки мощности которого равен нулю в течение 12 месяцев начиная с установленной в договоре о предоставлении мощности даты начала поставки мощности, в период до даты начала фактической поставки мощности по договору о предоставлении мощности заявки на конкурентный отбор мощности подаются в соответствии с требованиями договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Субъекты оптового рынка, имеющие в соответствии с настоящими Правилами право на участие в конкурентном отборе мощности в качестве покупателей с ценозависимым потреблением, в течение установленного системным оператором в соответствии с абзацем первым настоящего пункта срока подачи ценовых заявок на такой конкурентный отбор мощности направляют системному оператору заявки для учета в конкурентном отборе мощности при определении спроса на мощность.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

Заявка покупателя с ценозависимым потреблением для учета в конкурентном отборе мощности при определении спроса на мощность может быть подана только покупателем, не относящимся к числу покупателей, заключающих регулируемые договоры, в отношении группы точек поставки (за исключением групп точек поставки, зарегистрированных для осуществления экспортно-импортных операций), минимальное из помесячных значений фактического пикового потребления по которой в году, предшествующем году проведения конкурентного отбора мощности, составляло не менее 5 МВт.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

Порядок подачи заявок таких покупателей для учета в конкурентном отборе мощности при определении спроса на мощность и форма таких заявок устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При этом окончание срока подачи заявок таких покупателей должно совпадать с окончанием срока подачи заявок поставщиков для участия в конкурентном отборе мощности.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)
(п. 108 в ред. Постановления Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

108(1). Заявка покупателя с ценозависимым потреблением, подаваемая для учета в конкурентном отборе мощности при определении спроса на мощность, должна содержать:

указание на местонахождение энергопринимающего оборудования покупателя электрической энергии и группу точек поставки, зарегистрированную в отношении данного оборудования;

параметры и величины ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии - количество последовательных часов, в которые покупателем электрической энергии в каждые сутки периода поставки мощности будет обеспечена готовность к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии на соответствующем энергопринимающем оборудовании (2 часа, 4 часа), и помесячную величину ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии в указанные часы.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 20.03.2019 N 287)

Указываемый в отношении каждого месяца объем мощности не может быть менее 1 МВт. Объемы мощности, указываемые в заявке на период с января по ноябрь, не могут превышать объем мощности, указанный в заявке на декабрь.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 20.03.2019 N 287)

При проведении конкурентного отбора мощности системный оператор уменьшает объем спроса на мощность в первой точке спроса на мощность, определенный в соответствии с абзацем третьим пункта 107 настоящих Правил, на совокупный объем ценозависимого снижения потребления мощности в ценовой зоне.

Совокупный объем ценозависимого снижения потребления мощности в ценовой зоне определяется как сумма рассчитанных для каждого покупателя с ценозависимым потреблением в этой ценовой зоне произведений заявленного ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии и коэффициента, определяемого в зависимости от указанного в заявке покупателя с ценозависимым потреблением количества часов в следующем порядке:

2 часа в сутки - 0,5;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 20.03.2019 N 287)

4 часа в сутки - 1;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 20.03.2019 N 287)

абзац утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 20.03.2019 N 287.

Для определения совокупного объема ценозависимого снижения потребления мощности в ценовой зоне, на который в соответствии с настоящим пунктом подлежит уменьшению объем спроса на мощность в первой точке спроса на мощность при проведении конкурентного отбора мощности, системный оператор учитывает соответствующие требованиям настоящих Правил заявки покупателей с ценозависимым потреблением при условии, что совокупный объем ценозависимого снижения потребления мощности составляет величину не более 1 процента объема спроса на мощность в первой точке спроса на мощность.

В случае невыполнения указанного условия для определения объема ценозависимого снижения потребления мощности системный оператор учитывает в порядке очередности заявки покупателей с ценозависимым потреблением из числа заявок, соответствующих требованиям настоящих Правил, поданные ранее прочих, при суммировании объема в которых выполняется указанное условие.

В случае учета заявки покупателя с ценозависимым потреблением при определении объема ценозависимого снижения потребления мощности, на который уменьшен объем спроса на мощность в первой точке спроса на мощность по итогам конкурентного отбора мощности, такой покупатель считается принявшим обязательство в отношении соответствующей группы точек поставки обеспечить готовность к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии.
(п. 108(1) введен Постановлением Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

109. При проведении конкурентного отбора мощности в объем предложения включаются следующие объемы как подлежащие оплате вне зависимости от результатов этого конкурентного отбора мощности:

объем мощности, отобранной на указанный период поставки по результатам всех предыдущих конкурентных отборов мощности, в том числе отбора мощности новых генерирующих объектов и корректировочных конкурентных отборов мощности;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.10.2015 N 1166)

объем мощности генерирующих объектов, за счет которых формируется перспективный технологический резерв мощности, подлежащий оплате в году, на который проводится конкурентный отбор мощности;

объем мощности, подлежащей оплате по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заключенным в отношении генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 3 и 4 пункта 195 настоящих Правил;

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 31.03.2018 N 398)

объем мощности, подлежащей оплате по договорам, указанным в подпунктах 7, 10, 11 и 15 пункта 4 настоящих Правил, в году, на который проводится конкурентный отбор мощности.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

При этом объемы мощности, подлежащей оплате по договорам, указанным в подпункте 11 пункта 4 настоящих Правил, учитываются при проведении конкурентного отбора мощности как объемы мощности, подлежащей оплате вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности, при условии, что решение об отнесении соответствующих генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, принято не позднее чем за 45 дней до окончания срока подачи ценовых заявок на конкурентный отбор мощности (для конкурентных отборов мощности, проводимых в 2015 году, - не позднее 15 октября 2015 г.).
(п. 109 в ред. Постановления Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

110. В ходе конкурентного отбора мощности в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, сопоставляются ценовые заявки на продажу мощности:

поданные в отношении генерирующих объектов, относящихся к каждой из ценовых зон оптового рынка, с учетом максимальных объемов поставки мощности между ценовыми зонами;

поданные организациями, осуществляющими экспортно-импортные операции, в отношении объемов мощности, определенных в соответствии с положениями пункта 162 настоящих Правил, исходя из объема и режима поставки импортируемой электрической энергии.

При проведении конкурентного отбора мощности ценовые заявки участников подлежат сравнению по цене на мощность, предлагаемую к продаже на оптовом рынке.

В случае подачи участниками конкурентного отбора мощности 2 или более ценовых заявок с предложением одинаковых цен более высокий приоритет при отборе имеет заявка, в которой указаны лучшие технические характеристики и параметры генерирующего объекта. Порядок сравнения технических характеристик и параметров генерирующих объектов устанавливается договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. В случае подачи участниками конкурентного отбора мощности 2 или более ценовых заявок с предложением одинаковых технических характеристик и параметров генерирующих объектов и одинаковыми ценами более высокий приоритет при отборе имеет заявка, поданная раньше.

Абзац утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 02.09.2017 N 1065.

При установлении федеральным антимонопольным органом в соответствии с пунктом 103 настоящих Правил условий или ограничений участия субъекта оптового рынка в конкурентном отборе мощности, рассмотрению подлежат только те ценовые заявки субъекта оптового рынка, которые соответствуют установленным федеральным антимонопольным органом условиям и ограничениям.

При подаче в отношении генерирующего объекта субъектом оптового рынка ценовой заявки, которая не соответствует условиям и ограничениям, установленным федеральным антимонопольным органом, мощность такого объекта рассматривается как не отобранная на этом конкурентном отборе мощности.
(п. 110 в ред. Постановления Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

111. Конкурентный отбор мощности проводится в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом положений настоящих Правил, и является процедурой определения для ценовых зон цен на мощность, продаваемую по итогам конкурентного отбора мощности, генерирующих объектов, мощность которых продается по итогам конкурентного отбора мощности (отобранных генерирующих объектов), и объемов

мощности, отобранной по итогам конкурентного отбора мощности, для каждого из таких генерирующих объектов (отобранных объемов мощности).

При проведении конкурентного отбора мощности генерирующие объекты, в отношении которых поданы ценопринимающие заявки, включаются в число отобранных генерирующих объектов.

При проведении конкурентного отбора мощности системный оператор обязан в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, включить в число отобранных по итогам конкурентного отбора мощности генерирующих объектов такие объекты, в отношении которых в ценовых заявках поставщиков указана наиболее низкая цена, при условии, что на мощность указанных генерирующих объектов существует спрос.

Цена на мощность, продаваемую по итогам конкурентного отбора мощности, устанавливается для каждой ценовой зоны с соблюдением следующих условий:

цена на мощность, продаваемую по итогам конкурентного отбора мощности, одинакова для всех генерирующих объектов, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности в одной ценовой зоне;

цена на мощность, продаваемую по итогам конкурентного отбора мощности, соответствует максимальной из следующих цен: цен, указанных в ценовых заявках в отношении генерирующих объектов, отобранных в соответствующей ценовой зоне по итогам конкурентного отбора мощности, и цены, при которой определенная в соответствии с пунктом 107 настоящих Правил функция спроса принимает значение, равное совокупному объему мощности генерирующих объектов, отобранных по итогам конкурентного отбора мощности в соответствующей ценовой зоне, генерирующих объектов, мощность которых подлежит оплате в этой ценовой зоне вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности, с учетом объема поставки мощности между ценовыми зонами.

Цены на мощность, продаваемую по итогам конкурентного отбора мощности, используются для определения в соответствии с настоящими Правилами стоимости мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключаемым по итогам конкурентного отбора мощности.

Объем мощности генерирующего оборудования, отнесенного к одной зарегистрированной генерирующей единице мощности, в отношении которого в ценовой заявке указана единая цена, может быть полностью отобран по итогам конкурентного отбора мощности либо полностью не отобран.
(п. 111 в ред. Постановления Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

112. По результатам конкурентного отбора мощности системный оператор формирует реестр его итогов, в котором для каждой ценовой зоны указывается:

перечень поставщиков мощности и перечень генерирующих объектов, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны, с указанием помесячных объемов мощности для каждой генерирующей единицы мощности и для групп точек поставки субъекта оптового рынка, а также суммарных помесячных объемов мощности по каждой ценовой зоне, отобранных по результатам этого конкурентного отбора мощности;

цена на мощность, продаваемую по итогам конкурентного отбора мощности;

перечень покупателей с ценозависимым потреблением, заявки которых были учтены при проведении конкурентного отбора мощности, с указанием помесячных объемов мощности, указанных в соответствующей заявке, в отношении группы точек поставки субъекта оптового рынка и учтенных при проведении конкурентного отбора мощности объемов ценозависимого снижения потребления мощности.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

Указанный в настоящем пункте реестр подлежит опубликованию системным оператором в срок не позднее 5 дней после окончания срока приема ценовых заявок на конкурентный отбор мощности.

Системный оператор предоставляет поставщикам мощности и коммерческому оператору информацию об отобранных объемах мощности по генерирующим единицам мощности, по группам точек поставки и о цене мощности, продаваемой по итогам конкурентного отбора мощности, в порядке и сроки, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, но не позднее 10 дней после окончания срока приема ценовых заявок на конкурентный отбор мощности.

Системный оператор не позднее 10 дней после окончания срока приема ценовых заявок на конкурентный отбор мощности предоставляет покупателям с ценозависимым потреблением и коммерческому оператору информацию, касающуюся каждой группы точек поставки покупателей с ценозависимым потреблением в отношении каждого месяца, об объемах ценозависимого снижения потребления мощности, о величине ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии и о количестве часов, в которых покупателем электрической энергии в каждые сутки периода поставки мощности должна быть обеспечена готовность к ценозависимому снижению объема покупки электрической энергии на соответствующем энергопринимающем оборудовании.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

Федеральный антимонопольный орган в случае выявления в действиях одного или нескольких участников оптового рынка в ценовой зоне признаков манипулирования ценами в срок не позднее истечения 15 рабочих дней после опубликования системным оператором реестра итогов конкурентного отбора мощности направляет в наблюдательный совет совета рынка предложение об отмене результатов проведенного конкурентного отбора мощности.

В случае принятия наблюдательным советом совета рынка в течение 10 рабочих дней после получения предложения федерального антимонопольного органа решения об отмене результатов проведенного конкурентного отбора мощности системный оператор проводит в срок не более 3 рабочих дней повторный конкурентный отбор мощности в соответствующей ценовой зоне оптового рынка. При этом от участников оптового рынка, в отношении которых антимонопольным органом были выявлены признаки манипулирования ценами, принятию на конкурентный отбор мощности подлежат только ценовые заявки на продажу мощности, цены в которых не превышают определенного в соответствии с пунктом 107 настоящих Правил значения цены на мощность во второй точке спроса на мощность в ценовой зоне и объемы в которых соответствуют объемам, предлагавшимся в отношении соответствующих генерирующих объектов на первоначальный конкурентный отбор мощности. В отношении генерирующих объектов иных участников оптового рынка, расположенных в данной ценовой зоне, при проведении повторного конкурентного отбора мощности используются ценовые заявки, поданные на первоначальный конкурентный отбор мощности.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 01.09.2018 N 1045)
(п. 112 в ред. Постановления Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

112(1). В случае принятия Правительством Российской Федерации решения о проведении отбора мощности новых генерирующих объектов системный оператор публикует на своем официальном сайте в сети Интернет следующую информацию:
(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.06.2017 N 683)

период подачи заявок на отбор мощности новых генерирующих объектов, составляющий не менее 5 рабочих дней;

перечень и описание территорий, указанных в пункте 101 настоящих Правил;

в отношении каждой из указанных в перечне, предусмотренном абзацем третьим настоящего пункта, территорий объем мощности, который требуется отобрать, требуемые технические

характеристики генерирующих объектов (максимально допустимая единичная мощность генерирующих агрегатов, минимально допустимый диапазон регулирования активной мощности, минимально допустимое количество часов работы в номинальном режиме) и иные параметры, установленные Правительством Российской Федерации;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.06.2017 N 683)

иная информация о проведении конкурентных отборов мощности, подлежащая публикации в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Ценовая заявка каждого участника отбора мощности новых генерирующих объектов должна содержать следующие параметры:

объем мощности, предлагаемый участником к продаже по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов;

тип генерирующего объекта;

абзац утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 07.06.2017 N 683;

значения технических характеристик и параметров указанного в ценовой заявке генерирующего объекта, перечень которых определяется в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и публикуется системным оператором перед проведением отбора мощности новых генерирующих объектов;

указание на планируемое местонахождение генерирующего объекта, соответствующее территории технологически необходимой генерации;

указание на предлагаемую участником отбора мощности новых генерирующих объектов цену на мощность;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.06.2017 N 683)

абзацы тринадцатый - четырнадцатый утратили силу. - Постановление Правительства РФ от 07.06.2017 N 683.

Если ценовая заявка, поданная в отношении генерирующего объекта для участия в отборе мощности новых генерирующих объектов, не соответствует требованиям настоящих Правил или содержит значение цены на мощность, превышающее в 2017 году 2115 тыс. рублей за 1 МВт в месяц, в 2018 году 1729 тыс. рублей за 1 МВт в месяц, мощность такого объекта рассматривается как неотобранная на этом отборе мощности новых генерирующих объектов.
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.06.2017 N 683, от 17.10.2017 N 1257)

Абзац утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 07.06.2017 N 683.

Отбору подлежит мощность генерирующих объектов, указанные поставщиками в ценовых заявках объем мощности и технические характеристики и параметры которых обеспечивают удовлетворение требуемого объема мощности и требуемых технических характеристик, опубликованных в соответствии с настоящим пунктом системным оператором перед проведением отбора мощности новых генерирующих объектов, по соответствующим территориям технологически необходимой генерации. При этом из генерирующих объектов, удовлетворяющих указанному условию, отбирается такая группа генерирующих объектов, которая обеспечивает наименьшую суммарную по всем входящим в эту группу генерирующим объектам стоимость мощности, рассчитываемую как произведение заявленного объема мощности и цены на мощность, указанной в ценовой заявке.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.06.2017 N 683)

По результатам отбора мощности новых генерирующих объектов системный оператор формирует реестр его итогов, в котором в отношении территории технологически необходимой генерации указывается:

перечень субъектов оптового рынка и перечень генерирующих объектов, ценовые заявки на продажу мощности которых были отобраны (отобранные генерирующие объекты), с указанием для каждого отобранного генерирующего объекта объема мощности, типа и технических характеристик;

цена на мощность для каждого отобранного генерирующего объекта, равная цене на мощность, указанной в отобранной ценовой заявке.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.06.2017 N 683)

Реестр итогов отбора мощности новых генерирующих объектов подлежит опубликованию системным оператором в порядке и сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Абзац утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 07.06.2017 N 683.
(п. 112(1) введен Постановлением Правительства РФ от 29.10.2015 N 1166)

113. Продажа мощности по результатам конкурентного отбора мощности производится с 1-го числа месяца, определенного при проведении конкурентного отбора мощности, года, на который проводился конкурентный отбор мощности, и до 31 декабря (включительно) года, на который проводился конкурентный отбор мощности.

Продажа мощности по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов производится в течение 180 месяцев начиная с установленной Правительством Российской Федерации для соответствующего отбора мощности новых генерирующих объектов даты начала поставки мощности.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.06.2017 N 683)
(п. 113 в ред. Постановления Правительства РФ от 29.10.2015 N 1166)

113(1). По договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключаемым по результатам конкурентного отбора мощности, подлежит реализации:
(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664)

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 (за исключением мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры, указанные в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, в течение установленного в соответствии с настоящими Правилами периода проведения мероприятий по модернизации, а также периода поставки мощности по соответствующему договору);
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664, от 25.01.2019 N 43)

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. N 2699-р, в объеме, указанном в этом перечне в отношении такого генерирующего объекта, с даты ввода в эксплуатацию такого генерирующего объекта, указанной в этом перечне, и до 31 декабря 2021 г.
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664, от 31.03.2018 N 398)

Поставщик, мощность генерирующего оборудования которого не была предложена им к продаже путем подачи заявки для участия в конкурентном отборе мощности либо заявка которого была отклонена, вправе осуществлять на оптовом рынке продажу электрической энергии с использованием любого из предусмотренных настоящими Правилами способов торговли электрической энергией, если такой объект не отнесен к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме. Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка устанавливаются требования к готовности к выработке электрической энергии генерирующего оборудования, мощность которого не была предложена на конкурентный отбор

мощности либо не была на нем отобрана, но в отношении которого поставщик в период, на который проводился конкурентный отбор мощности, осуществляет продажу электрической энергии
(п. 113(1) введен Постановлением Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

114. Отнесение генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, осуществляется в отношении года, на который проводится конкурентный отбор мощности, в сроки, указанные в пункте 109 настоящих Правил. Данные сроки не применяются в отношении генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2007 г. N 484 "О выводе объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации", а также отнесенных к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 г. N 2789-р.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446)

К генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, относятся генерирующие объекты, определенные решением Правительства Российской Федерации на основании предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики. Предложения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики формируются Министерством энергетики Российской Федерации на основании заявления участника оптового рынка о намерении поставлять мощность в вынужденном режиме, заключения системного оператора об угрозе наступления последствий, предусмотренных Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, в результате вывода объекта из эксплуатации в году, на который проводится конкурентный отбор мощности, с учетом рассмотрения перечня замещающих мероприятий, необходимых для обеспечения возможности вывода генерирующего объекта из эксплуатации, и заключения совета рынка о последствиях отнесения генерирующего объекта к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, или на основании решения органов местного самоуправления поселений или городских округов о приостановлении вывода из эксплуатации источника тепловой энергии, принятого в порядке, установленном законодательством о теплоснабжении (с приложением утвержденных в установленном порядке схем теплоснабжения), и заключения о невозможности вывода из эксплуатации источника тепловой энергии высшего должностного лица субъекта Российской Федерации (руководителя высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации), на территории которого теплоснабжение потребителей тепловой энергии осуществляется с использованием тепловой энергии, производимой на соответствующем источнике. В решении Правительства Российской Федерации указываются срок, в течение которого мощность генерирующего объекта поставляется в вынужденном режиме, но не более 4 лет, а также основания отнесения генерирующего объекта к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме. В отношении генерирующих объектов, использующих уголь в качестве основного вида топлива, расположенных в первой ценовой зоне оптового рынка, решение Правительства Российской Федерации также может содержать указание на необходимость продолжения эксплуатации генерирующего объекта для формирования рационального топливно-энергетического баланса в соответствии с Энергетической стратегией России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. N 1715-р.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 20.05.2019 N 626)

Заключение высшего должностного лица субъекта Российской Федерации (руководителя высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) о невозможности вывода из эксплуатации источника тепловой энергии должно содержать в отношении каждого генерирующего объекта:

подтверждение того, что вывод из эксплуатации генерирующего объекта приведет к нарушению надежности теплоснабжения, с приложением соответствующего обоснования;

ходатайство об отнесении генерирующего объекта к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, с указанием календарного года (в 2015 году - периода, составляющего несколько календарных лет, но не более 4 лет), в течение которого предлагается оплачивать мощность генерирующего объекта по договорам, указанным в подпункте 11 пункта 4 настоящих Правил;

вывод о допустимости для субъекта Российской Федерации социально-экономических последствий роста стоимостной нагрузки на покупателей, функционирующих в субъекте Российской Федерации, в котором расположен такой генерирующий объект, в связи с тем, что весь объем мощности такого генерирующего объекта будет оплачиваться указанными покупателями в соответствии с положениями пунктов 122 и 124 настоящих Правил.

Перед проведением конкурентного отбора мощности в 2015 году Правительственная комиссия по вопросам развития электроэнергетики формирует предложения, касающиеся отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, на основании угрозы наступления последствий, предусмотренных Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, в результате их вывода из эксплуатации, только в отношении генерирующих объектов, отнесенных на указанном основании к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в 2015 году в вынужденном режиме, при условии наличия заявления участника оптового рынка о намерении поставлять мощность в вынужденном режиме.

К генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, может быть отнесен генерирующий объект, в отношении которого выставлено требование уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации. При этом поставка мощности в вынужденном режиме в связи с выставлением указанного требования осуществляется в течение периода, на который приостановлен вывод соответствующего генерирующего объекта из эксплуатации, при условии, что мощность этого генерирующего объекта не поставляется в течение указанного периода по результатам конкурентного отбора мощности и генерирующий объект не отнесен на этот период к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, с целью обеспечения теплоснабжения потребителей, необходимого для функционирования систем жизнеобеспечения.

Если по решению Правительства Российской Федерации на основании предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики генерирующий объект был признан поставляющим мощность в вынужденном режиме либо мощность такого генерирующего объекта отобрана по итогам конкурентного отбора мощности, поставщик обязан обеспечить функционирование генерирующего объекта в соответствии с требованиями, предъявляемыми к генерирующим объектам, мощность которых поставляется на оптовом рынке, в течение срока поставки мощности в вынужденном режиме, определенного Правительством Российской Федерации, либо срока, на который мощность была отобрана по итогам конкурентного отбора мощности.

Не допускается отнесение к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, генерирующих объектов, в отношении которых в утвержденных федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, схеме и программе развития ЕЭС России запланирован вывод из эксплуатации, на период после наступления календарного года, на который запланирован вывод из эксплуатации.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 29.10.2015 N 1166)

Мощность генерирующего объекта, в отношении которого решение об отнесении к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, принято в сроки, указанные в пункте 109 настоящих Правил, учитывается при проведении конкурентного отбора мощности как подлежащая оплате вне зависимости от результатов конкурентного отбора

мощности. Поставщик не участвует в отношении этих генерирующих объектов в конкурентных отборах мощности, проводимых на годы, соответствующие установленному для указанного объекта сроку поставки мощности в вынужденном режиме.

Мощность генерирующего объекта поставляется в вынужденном режиме в соответствующем году с 1-го числа месяца, до начала которого выполнены следующие требования:

мощность генерирующего объекта была учтена при проведении конкурентного отбора мощности на соответствующий год как подлежащая оплате вне зависимости от результатов конкурентного отбора мощности (данное требование не применяется в отношении генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении вывода из эксплуатации в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, а также в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 г. N 2789-р);
(в ред. Постановления Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446)

поставщиком в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке заявлено о намерении поставлять мощность в вынужденном режиме;

опубликовано и вступило в силу решение федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов или решение Правительства Российской Федерации об установлении цены на мощность, производимую с использованием генерирующего объекта, мощность которого поставляется в вынужденном режиме;

в сроки и в порядке, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, поставщиком выполнены требования пунктов 23 - 26 настоящих Правил для группы точек поставки, зарегистрированной в отношении только соответствующего генерирующего объекта (генерирующих объектов), отнесенного к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме;

в отношении соответствующего генерирующего объекта (генерирующих объектов) выполнено условие, указанное в абзаце втором настоящего пункта, или выполнено условие, указанное в абзаце восьмом настоящего пункта.

Если информация, необходимая для расчета цены на мощность соответствующего генерирующего объекта, не была предоставлена поставщиком в установленном порядке до 1 сентября года, предшествующего году поставки мощности (в 2015 году - до 15 октября), то поставка мощности в вынужденном режиме с применением цен, установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, начинается не ранее 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истек 90-дневный срок, не позднее которого в соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) 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", подлежат установлению соответствующие цены.

По договорам, предусмотренным подпунктом 11 пункта 4 настоящих Правил, обязательства участника оптового рынка по поставке мощности определяются в объеме, равном объему мощности, учтенному в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в отношении соответствующего генерирующего оборудования при проведении конкурентного отбора мощности. Обязательства участника по поставке мощности, производимой с использованием мобильных (передвижных) генерирующих объектов, по договорам, предусмотренным подпунктом 11 пункта 4 настоящих Правил, определяются в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Обязательства участника по поставке мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 г. N

2789-р, определяются в объеме, равном объему мощности, указанному в отношении соответствующего генерирующего объекта на соответствующий месяц в прогнозном балансе на текущий год.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446)

По договорам, предусмотренным подпунктом 11 пункта 4 настоящих Правил, не поставляется мощность генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры, указанные в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, в течение установленного в соответствии с настоящими Правилами периода проведения мероприятий по модернизации, а также периода поставки мощности по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

Если объем мощности, отобранной по итогам конкурентного отбора мощности в какой-либо зоне свободного перетока (группе зон свободного перетока), в совокупности с объемами мощности, определенными для поставки в году, на который проводился конкурентный отбор мощности, по договорам, предусмотренным подпунктами 7, 8, 10 и 11 пункта 4 настоящих Правил, не обеспечивает удовлетворение спроса на мощность с учетом объемов поставки мощности между зонами свободного перетока, в таких зонах свободного перетока для обеспечения недостающего для удовлетворения спроса объема мощности на основании решения федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке проводится отбор инвестиционных проектов строительства новых или модернизации генерирующих объектов, в том числе генерирующих объектов атомных электростанций и гидроэлектростанций, в отношении которых не заключены договоры, указанные в подпункте 10 пункта 4 настоящих Правил. Отбору подлежат инвестиционные проекты строительства и (или) модернизации таких генерирующих объектов, которые обладают необходимыми техническими характеристиками и параметрами, предусмотренными договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и в отношении которых поставщиками будет предложена наименьшая цена продажи мощности. При этом цена предлагаемой к продаже мощности не может превышать цену, определяемую в установленном актом Правительства Российской Федерации порядке для мощности генерирующих объектов, расположенных в той же зоне свободного перетока, продаваемой по договорам о предоставлении мощности. В отношении отобранных инвестиционных проектов в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке заключаются договоры купли-продажи (поставки) мощности, указанные в подпункте 7 пункта 4 настоящих Правил, по итогам дополнительного отбора инвестиционных проектов.

В 2017 - 2020 годах на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, относятся генерирующие объекты, определенные распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 г. N 2789-р.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446)
(п. 114 в ред. Постановления Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

114(1). Отнесение генерирующего объекта, функционирующего на территории отдельных частей ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к территориям неценовых зон оптового рынка, к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, либо к территориям, технологически не связанным с ЕЭС России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, осуществляется в порядке, установленном пунктом 114 настоящих Правил. При этом в отношении таких генерирующих объектов до окончания последнего календарного года, на который конкурентный отбор мощности был проведен до года включения указанной

территории в состав территорий, которые объединены в ценовые зоны оптового рынка, обязательства по поставке мощности определяются в объеме, равном объему мощности, указанному в отношении соответствующего генерирующего объекта на соответствующий месяц в прогнозном балансе на текущий год, и не применяются:
(в ред. Постановления Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

сроки, указанные в абзаце первом пункта 114 настоящих Правил;

требования, указанные в абзацах тринадцатом и девятнадцатом пункта 114 настоящих Правил.
(п. 114(1) введен Постановлением Правительства РФ от 30.06.2018 N 761)

115. По результатам конкурентного отбора мощности заключаются договоры купли-продажи (поставки) мощности, в которых устанавливаются обязательства сторон по поставке и оплате мощности. Указанные договоры содержат в том числе следующие условия:

осуществление оплаты мощности в соответствии с установленными настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядком и сроками проведения расчетов по обязательствам по цене, рассчитанной организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с требованиями настоящих Правил и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из цен, определенных по соответствующим ценовым зонам по результатам конкурентного отбора мощности и с учетом установленных настоящими Правилами для отдельных категорий поставщиков мощности особенностей;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

определение объема мощности, подлежащего поставке в течение установленного договором периода поставки;

обязательность соблюдения значений технических характеристик и параметров генерирующего оборудования, указанных в ценовой заявке, отобранной по результатам конкурентного отбора мощности;

обеспечение беспрепятственного выполнения системным оператором действий, связанных с проведением аттестации генерирующего оборудования в установленные сроки, представление системному оператору необходимой информации и документов в соответствии с установленными перечнем и сроками;

определение размера и порядка применения имущественных санкций за полное или частичное неисполнение сторонами договора принятых на себя обязательств.

Иные условия и порядок заключения договоров, на основании которых производится продажа мощности по результатам конкурентного отбора мощности, в том числе с учетом особенностей участия в отношениях, связанных с обращением мощности на оптовом рынке организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции в отношении электрической энергии, определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

116. Участник оптового рынка, ценовая заявка которого была отобрана по результатам конкурентного отбора мощности, в течение периода поставки мощности продает мощность:

в объеме, фактически поставленном на оптовый рынок в соответствии с положениями раздела IV настоящих Правил, за исключением объема мощности, поставленного по регулируемым договорам, а также поставленного в соответствии с пунктом 117 настоящих Правил по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности), а также объема, произведенного данным участником и приходящегося на обеспечение потребления мощности в его группах точек поставки.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 16.08.2014 N 820)

Объем мощности, произведенный участником оптового рынка и приходящийся на покрытие потребления мощности в его группах точек поставки, определяется организацией коммерческой инфраструктуры в результате установленной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка процедуры определения объемов мощности, поставленных каждым поставщиком каждому покупателю. Указанный объем определяется организацией коммерческой инфраструктуры для каждого участника оптового рынка ежемесячно и может быть равен величине от нуля до объема его полного фактического потребления мощности в соответствующих группах точек поставки.

Стоимость мощности, продаваемой по итогам конкурентного отбора мощности (за исключением отбора мощности новых генерирующих объектов), определяется исходя из цены, определенной в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка организацией коммерческой инфраструктуры по результатам конкурентного отбора мощности по соответствующей группе точек поставки с учетом индексации этой цены, на условиях и в порядке, которые установлены Правилами индексации цены на мощность, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. N 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности", умноженной на сезонный коэффициент. Стоимость мощности, продаваемой по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов, определяется по цене, равной произведению сезонного коэффициента и суммы цены на мощность, определенной по результатам такого отбора мощности новых генерирующих объектов, и рассчитанной коммерческим оператором в порядке, предусмотренном разделом XVI настоящих Правил, величины, отражающей фактическую стоимость технологического присоединения генерирующего объекта к сетям газораспределения (магистральному газопроводу) (в случае если основным топливом для объекта генерации является природный газ). Цена на мощность, определенная по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, не подлежит изменению в течение всего периода поставки мощности, указанного в пункте 113 настоящих Правил.
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 02.06.2014 N 505, от 29.10.2015 N 1166, от 07.06.2017 N 683, от 07.07.2017 N 810, от 30.12.2017 N 1707)

С 1 января 2011 г. стоимость мощности генерирующих объектов гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне оптового рынка, которая продается по итогам конкурентного отбора мощности, определяется по установленной федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - гидроэлектростанциями по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей (далее - цена поставки мощности по регулируемым договорам). Для свободного договора, предусматривающего поставку мощности в отношении генерирующего оборудования гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне, коммерческим оператором в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рассчитывается величина, равная неотрицательной разности цены на мощность по итогам конкурентного отбора мощности для ценовой зоны, к которой отнесено указанное генерирующее оборудование, и цены поставки мощности по регулируемым договорам, умноженной на объем мощности свободного договора, рассчитанным в соответствии с пунктом 117 настоящих Правил.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

С 1 мая 2014 г. по 31 декабря 2016 г. стоимость мощности генерирующих объектов гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне оптового рынка, которая продается по итогам конкурентного отбора мощности, определяется с использованием цены поставки мощности по регулируемым договорам и цены мощности, определенной для соответствующего генерирующего объекта в соответствии с пунктом 111 настоящих Правил, с учетом сезонного коэффициента.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.04.2014 N 374)

Цена поставки мощности по регулируемым договорам применяется в отношении объема мощности, не превышающего объем, определенный в соответствии с абзацем вторым настоящего пункта, и составляющего долю от объема мощности, равного разности объема мощности, определенного по результатам конкурентного отбора (но не более фактически поставленного на оптовый рынок в соответствии с положениями раздела IV настоящих Правил (в отношении декабря - в объеме, фактически поставленном на оптовый рынок, но не более объема установленной мощности генерирующего объекта), и объема мощности, поставленного по регулируемым договорам. В период с 1 мая 2014 г. по 31 декабря 2015 г. указанная доля составляет 35 процентов, с 1 января по 31 декабря 2016 г. - 20 процентов. С 1 мая 2016 г. по 31 декабря 2016 г. указанная доля устанавливается равной нулю в отношении месяцев, для которых в случае применения такого значения доли не происходит превышение определенного распоряжением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2016 г. N 816-р предельного роста величины удельной стоимости покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке гарантирующими поставщиками, функционирующими в субъектах Российской Федерации, указанных в этом распоряжении Правительства Российской Федерации, по свободным (нерегулируемым) ценам, рассчитанной за соответствующий месяц, относительно величины удельной стоимости покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке указанными покупателями по свободным (нерегулируемым) ценам, рассчитанной за 2015 год. Удельная стоимость покупки электрической энергии и мощности на оптовом рынке по свободным (нерегулируемым) ценам рассчитывается для указанных покупателей в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как отношение совокупной стоимости электрической энергии и мощности, покупаемых на оптовом рынке по свободным (нерегулируемым) ценам, к объему электрической энергии, покупаемому на оптовом рынке по свободным (нерегулируемым) ценам.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.04.2014 N 374; в ред. Постановления Правительства РФ от 30.04.2016 N 379)

Цена мощности, определенная в соответствии с пунктом 111 настоящих Правил, применяется в отношении оставшейся части объема мощности, которая продается по итогам конкурентного отбора мощности.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.04.2014 N 374)

Стоимость мощности, продаваемой по итогам конкурентного отбора мощности, для генерирующих объектов гидроэлектростанций, которые расположены во второй ценовой зоне и в отношении групп точек поставки которых по состоянию на 1 января 2012 г. не осуществлялась торговля электрической энергией и мощностью, рассчитывается только по цене, определенной для соответствующего генерирующего объекта в соответствии с пунктом 111 настоящих Правил, с учетом сезонного коэффициента.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.04.2014 N 374)

Если в период с 1 мая 2014 г. по 31 декабря 2016 г. объем мощности генерирующего объекта гидроэлектростанции, расположенного во второй ценовой зоне оптового рынка (за исключением генерирующих объектов гидроэлектростанций, в отношении групп точек поставки которых по состоянию на 1 января 2012 г. не осуществлялась торговля электрической энергией и мощностью), продаваемый по свободным договорам, превышает величину, которая определяется как произведение доли, соответствующей разности 100 процентов и указанной в абзаце седьмом настоящего пункта доли, и объема мощности, равного разности объема мощности, определенного по результатам конкурентного отбора (но не более фактически поставленного на оптовый рынок в соответствии с положениями раздела IV настоящих Правил (в отношении декабря - в объеме, фактически поставленном на оптовый рынок, но не более объема установленной мощности генерирующего объекта), и объема мощности, поставленного по регулируемым договорам, коммерческим оператором в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в отношении каждого свободного договора рассчитывается величина, равная произведению следующих величин:
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.04.2014 N 374)

скорректированной на сезонный коэффициент неотрицательной разности цены на мощность

по итогам конкурентного отбора мощности для ценовой зоны, к которой отнесен указанный генерирующий объект, и цены поставки мощности по регулируемым договорам;
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.04.2014 N 374; в ред. Постановления Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

объема мощности, определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка путем распределения объема превышения, указанного в абзаце десятом настоящего пункта, пропорционально объемам мощности по всем свободным договорам, заключенным в отношении соответствующего генерирующего объекта.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.04.2014 N 374)

С 1 января 2017 г. стоимость мощности генерирующих объектов гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне оптового рынка, которая продается по итогам конкурентного отбора мощности, рассчитывается только по цене, определенной для соответствующего генерирующего объекта в соответствии с пунктом 111 настоящих Правил с учетом индексации этой цены на условиях и в порядке, которые установлены Правилами индексации цены на мощность, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. N 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности", с учетом сезонного коэффициента.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.04.2014 N 374; в ред. Постановления Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

Абзац утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 27.08.2015 N 893.

Мощность генерирующих объектов, отнесенных на 1 января 2010 г. и (или) на 1 января 2008 г. к группам точек поставки, зарегистрированным за участниками оптового рынка, которые до истечения установленного настоящими Правилами срока приема заявок для участия в конкурентном отборе мощности на 2011 год не воспользовались правом заключения договоров о предоставлении мощности, продается по договорам купли-продажи (поставки) по итогам конкурентного отбора мощности в полном объеме. При этом стоимость мощности рассчитывается исходя из цены, равной минимальной цене мощности, определенной по результатам конкурентного отбора мощности по соответствующей группе точек поставки, и цены мощности, определенной федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

Мощность генерирующих объектов, отнесенных на 1 января 2010 г. и (или) на 1 января 2008 г. к группам точек поставки, в отношении которых торговля электрической энергией либо электрической энергией и мощностью осуществлялась участником оптового рынка (за исключением оптовой генерирующей компании, созданной в результате реорганизации дочерних и зависимых акционерных обществ Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации "Единая энергетическая система России", в уставный капитал которой переданы генерирующие объекты гидроэлектростанций), в отношении которого в перечень генерирующих объектов, утверждаемый распоряжением Правительства Российской Федерации для заключения договоров о предоставлении мощности, был включен генерирующий объект, для которого действует договор о предоставлении мощности и предельный объем поставки мощности которого равен нулю в течение 12 месяцев, по договорам, обеспечивающим куплю-продажу мощности по результатам конкурентных отборов ценовых заявок на продажу мощности, а также по договорам, предусмотренным подпунктом 11 пункта 4 настоящих Правил, продается по цене, установленной федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, начиная с 1-го числа месяца, следующего за месяцем вступления в силу решения об установлении указанной цены на мощность, в течение периода, длительность которого соответствует количеству месяцев, прошедших со дня окончания указанного 12-месячного срока до дня начала фактической поставки мощности по договору о предоставлении мощности. При этом объем мощности, продаваемый по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности), при определении объема мощности, продаваемого по результатам конкурентного объема мощности, не учитывается.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.07.2013 N 638)

КонсультантПлюс: примечание.
Положения абз. 17 применяются к отношениям по определению требований и обязательств участников оптового рынка по покупке (продаже) мощности на оптовом рынке, возникшим после 20.12.2019.

Положения абзаца шестнадцатого настоящего пункта не применяются к участникам оптового рынка в отношении генерирующих объектов, отнесенных на 1 января 2010 г. и (или) на 1 января 2008 г. к группам точек поставки, зарегистрированным за участниками оптового рынка, заключившими договоры о предоставлении мощности, со дня начала фактической поставки мощности по договорам о предоставлении мощности с использованием последнего введенного в эксплуатацию генерирующего объекта, указанного в отношении таких участников оптового рынка в перечне генерирующих объектов, утверждаемом распоряжением Правительства Российской Федерации для заключения договоров о предоставлении мощности.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 19.12.2019 N 1712)

Цена на мощность для таких генерирующих объектов определяется в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 (за исключением случаев нарушения сроков ввода в эксплуатацию генерирующих объектов вследствие неисполнения (ненадлежащего исполнения) сетевыми организациями и (или) газораспределительными (газотранспортными) организациями обязательств по подключению генерирующих объектов к соответствующим сетям, выявленных при осуществлении уполномоченным федеральным органом исполнительной власти контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики).
(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.07.2013 N 638)

Коммерческий оператор в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рассчитывает стоимость мощности по группам точек поставки, к которым отнесены такие генерирующие объекты с учетом сезонного коэффициента. При этом в случае, если к указанной группе точек поставки отнесено несколько генерирующих объектов, в отношении части которых цена на мощность определена федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, либо федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов определены различные цены на мощность в отношении генерирующих объектов, входящих в указанную группу точек поставки, стоимость мощности по такой группе точек поставки рассчитывается коммерческим оператором в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, исходя из цен, определенных в соответствии с настоящими Правилами.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 N 638)

Информация о генерирующем объекте, в отношении которого в течение 12 месяцев, начиная с установленной в договоре о предоставлении мощности даты начала поставки мощности, предельный объем поставки мощности равен нулю, а также перечень генерирующих объектов, которые определены в соответствии с абзацем шестнадцатым настоящего пункта и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и в отношении которых должна быть определена цена мощности в соответствии с абзацем семнадцатым настоящего пункта, направляются советом рынка в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и коммерческому оператору в срок, не превышающий 5 рабочих дней со дня окончания соответствующего 12-месячного срока. В случае если в отношении указанного генерирующего оборудования предельный объем поставки мощности превысил нулевое значение, совет рынка в срок, не превышающий 5 рабочих дней, передает соответствующую информацию в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 N 638, в ред. Постановления Правительства РФ от 16.08.2014 N 820)

Сезонный коэффициент определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как отношение среднего за 3 предшествующих года значения объема максимального потребления электрической энергии в определенные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в ценовой зоне в соответствующем месяце к среднему за 3 предшествующих года значению объема среднегодового максимального потребления электрической энергии в определенные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в этой же ценовой зоне.

С 1 июля 2016 г. стоимость мощности, продаваемой по итогам конкурентного отбора мощности в первой ценовой зоне оптового рынка субъектом оптового рынка, предусмотренным пунктом 2 распоряжения Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. N 2098-р, рассчитывается с применением надбавки. Величина указанной надбавки рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры как отношение следующих величин:
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 20.10.2015 N 1116)

сумма произведений регулируемой цены (тарифа) на мощность, установленной для генерирующего оборудования, принадлежащего 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, расположенного на территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, - Калининградской области (далее - территория Калининградской области), коэффициента сезонности, применяемого в месяце, в котором осуществляется поставка, величины, равной разности единицы и коэффициента снижения, определяемого в соответствии с пунктом 182(1) настоящих Правил, и минимального значения из двух величин - предельного объема поставки мощности такого генерирующего оборудования, расположенного на территории Калининградской области, и его установленной мощности, определенной на основании прогнозного баланса на соответствующий период регулирования, уменьшенного на объем недопоставки мощности, определяемый в соответствии с настоящими Правилами при невыполнении поставщиком требований, указанных в подпункте 1 пункта 48 настоящих Правил и подпунктах 1, 3, 4 и 6 - 9 пункта 50 настоящих Правил;
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 20.10.2015 N 1116; в ред. Постановления Правительства РФ от 30.12.2017 N 1707)

совокупный объем мощности, продаваемый указанным в абзаце двадцать первом настоящего пункта субъектом оптового рынка в первой ценовой зоне оптового рынка по договорам, заключаемым по результатам конкурентного отбора мощности.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 20.10.2015 N 1116)

Абзац утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664.

Стоимость мощности, продаваемой по итогам конкурентного отбора мощности, для генерирующего объекта, указанного 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 26 декабря 2015 г. N 2699-р, в течение 180 месяцев начиная с расчетного периода, до начала которого выполнены условия, предусмотренные пунктом 234 настоящих Правил, определяется с применением сезонного коэффициента с использованием цены, рассчитанной в соответствии с приложением N 5(2) к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", и с применением надбавки, рассчитанной в порядке, установленном разделом XVII настоящих Правил.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 26.12.2015 N 1450; в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664, от 29.03.2019 N 364)

В период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике"

надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) стоимость мощности генерирующих объектов, продаваемой по итогам конкурентного отбора мощности субъектом оптового рынка, предусмотренным распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 г. N 1614-р, определяется с применением указанной надбавки. Величина такой надбавки рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для каждой ценовой зоны оптового рынка на каждый месяц, в отношении которого Правительством Российской Федерации утвержден размер средств, учитываемых при определении надбавки, по формуле, установленной в соответствии с 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".
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.07.2017 N 895)

117. Для учета объема мощности, продаваемой (покупаемой) по заключенному субъектами оптового рынка свободному договору купли-продажи мощности (свободному договору купли-продажи электрической энергии и мощности), такой договор должен быть зарегистрирован организацией коммерческой инфраструктуры с соблюдением процедуры, предусмотренной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В отсутствие регистрации свободного договора купли-продажи мощности (свободного договора купли-продажи электрической энергии и мощности) определенный в таком договоре объем мощности не учитывается в торговой системе оптового рынка и расчете обязательств, возникающих из сделок, связанных с обращением мощности на оптовом рынке.

Свободные договоры купли-продажи мощности (свободные договоры купли-продажи электрической энергии и мощности) заключаются между поставщиками и покупателями мощности, расположенными в одной и той же ценовой зоне.

Объем мощности генерирующего оборудования, продаваемой поставщиком по совокупности заключенных им регулируемых договоров, свободных договоров купли-продажи мощности (свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности), не может превышать объем фактически поставленной на оптовый рынок мощности этого генерирующего оборудования, определенный в соответствии с разделом IV настоящих Правил, отобранный по результатам конкурентного отбора мощности и не проданный по иным договорам в соответствии с установленной пунктом 121 настоящих Правил очередностью исполнения обязательств по продаже мощности по различным договорам, заключенным одним поставщиком мощности. Особенности обращения мощности в случае превышения объема мощности, продаваемого по регулируемым договорам, над фактически поставленным на оптовый рынок объемом мощности устанавливаются пунктом 121 настоящих Правил. Снижение объема мощности, поставляемого по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности), вследствие уменьшения объема мощности, фактически поставленного на оптовый рынок, происходит одновременно по всем таким договорам пропорционально их объемам.

Объем мощности, покупаемой покупателями по совокупности свободных договоров, не может превышать объем мощности, составляющий их фактические обязательства по покупке мощности, уменьшенный на объем мощности, покупаемый по указанным в подпунктах 1, 7, 8, 10, 11, 14 и 15 пункта 4 настоящих Правил договорам, а также уменьшенный на 1 МВт (для покупателей с ценозависимым потреблением - на объем, равный разности объема ценозависимого снижения потребления мощности, составляющего обязательства такого покупателя по осуществлению ценозависимого снижения потребления, и фактического объема ценозависимого снижения потребления мощности, но не менее 1 МВт).
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.08.2015 N 893, от 20.07.2016 N 699, от 25.01.2019 N

43)

118. Объем мощности, поставленный по свободному договору купли-продажи мощности (свободному договору купли-продажи электрической энергии и мощности) в соответствии с пунктом 117 настоящих Правил, учитывается:

при определении для покупателя по такому договору объема мощности, который оплачивается им по договорам купли-продажи (поставки) мощности по итогам конкурентного отбора мощности, путем уменьшения этого объема;

при определении для продавца по такому договору объема мощности, который оплачивается ему по договорам купли-продажи (поставки) мощности по итогам конкурентного отбора мощности, путем уменьшения этого объема.

119. По договорам, указанным в подпунктах 7, 10, 14 и 15 пункта 4 настоящих Правил, участник оптового рынка продает мощность в объеме, фактически поставленном на оптовый рынок, определенном в соответствии с положениями раздела IV настоящих Правил, но не более объемов мощности, указанных в договорах (с учетом допускаемых договорами количественных отклонений), уменьшенных на объем, произведенный данным участником и приходящийся на обеспечение потребления мощности в его группах точек поставки.
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.05.2013 N 449, от 25.01.2019 N 43)

Объем мощности, произведенный участником оптового рынка и приходящийся на покрытие потребления мощности в его группах точек поставки, определяется организацией коммерческой инфраструктуры в результате установленной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка процедуры определения объемов мощности, поставленной каждым поставщиком каждому покупателю. Указанный объем определяется организацией коммерческой инфраструктуры для каждого участника оптового рынка ежемесячно и может быть равен величине от нуля до объема его полного фактического потребления мощности.

Указанные договоры могут заключаться организациями коммерческой инфраструктуры в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Поставка мощности по договорам, указанным в подпунктах 10, 14 и 15 пункта 4 настоящих Правил, начинается с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором поставщиком были выполнены следующие условия в совокупности:
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.05.2013 N 449, от 28.02.2017 N 240, от 25.01.2019 N 43)

подтверждение системным оператором в результате аттестации генерирующего оборудования по техническим параметрам соответствия значений фактических параметров генерирующего оборудования значениям, указанным в договоре;

регистрация в отношении генерирующего оборудования группы точек поставки на оптовом рынке;

совершение поставщиком мощности всех действий, необходимых для осуществления торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной группы точек поставки;

внесение в установленном порядке генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, в реестр квалифицированных объектов.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.05.2013 N 449)

Период поставки мощности генерирующего объекта по договорам о предоставлении мощности заканчивается по истечении 120 месяцев с даты начала исполнения обязательств по поставке мощности, указанной в этих договорах в отношении такого генерирующего объекта, с учетом сокращения периода поставки мощности для генерирующих объектов, в отношении

которых Правительством Российской Федерации определена дата начала исполнения обязательства по поставке мощности, приходящаяся на период до 1 января 2011 г. Период поставки мощности генерирующего объекта по договору, указанному в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заканчивается по истечении 180 месяцев с указанной в договоре даты начала поставки мощности соответствующего генерирующего объекта, за исключением случаев, предусмотренных абзацем четырнадцатым настоящего пункта.
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.06.2016 N 563, от 28.02.2017 N 240)

Период поставки мощности генерирующего объекта по договорам купли-продажи мощности новых объектов атомных электростанций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) заканчивается по истечении 240 месяцев с указанной в договоре даты начала поставки мощности соответствующего генерирующего объекта.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 21.06.2016 N 563)

В случае если указанными в подпунктах 7, 10, 14 и 15 пункта 4 настоящих Правил договорами предусмотрено право поставщика на досрочное начало поставки мощности генерирующего объекта по указанным договорам, период поставки мощности указанного генерирующего объекта по данным договорам исчисляется с даты, на которую поставщик перенес начало поставки мощности. Период поставки мощности генерирующего объекта по договорам, предусмотренным подпунктом 10 пункта 4 настоящих Правил, увеличивается на соответствующий изменению даты начала поставки мощности период.
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 21.06.2016 N 563, от 25.01.2019 N 43)

Договором о предоставлении мощности может быть предусмотрено право поставщика мощности на отсрочку начала периода ее поставки, но не более чем на 12 месяцев после наступления указанной в договоре даты начала поставки мощности, при этом период поставки мощности по такому договору сокращается на соответствующий изменению даты начала поставки мощности период. В течение указанного периода отсрочки к поставщику не могут применяться установленные договором санкции за просрочку начала поставки мощности и за непоставку мощности в течение периода отсрочки. При этом договор должен включать условие, в соответствии с которым право поставщика на указанную отсрочку без применения к нему указанных в договоре санкций возникает только в случае, если поставщик до 1 сентября года, предшествующего году начала поставки мощности по указанному договору, заявил в установленном договором порядке о необходимости воспользоваться правом на отсрочку.
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 10.11.2015 N 1210, от 21.06.2016 N 563, от 07.06.2017 N 683)

Договором купли-продажи мощности новой атомной станции или новой гидроэлектростанции (в том числе гидроаккумулирующей станции) может быть предусмотрено право поставщика мощности на отсрочку начала периода ее поставки, но не более чем на 12 месяцев после наступления указанной в договоре даты начала поставки мощности. В течение указанного периода отсрочки к соответствующему поставщику не могут применяться установленные договором санкции за просрочку начала поставки мощности и за непоставку мощности в течение периода отсрочки. При этом договор должен включать условие, в соответствии с которым право поставщика на указанную отсрочку без применения к нему указанных в договоре санкций возникает только при условии заявления поставщиком в установленном договором порядке о необходимости воспользоваться правом на отсрочку до 1 июля года, предшествующего году, в котором в соответствии с договором должен был начаться период поставки мощности.

Договором о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, может быть предусмотрено право поставщика мощности на отсрочку начала периода ее поставки, но не более чем на 12 месяцев с даты начала поставки мощности, указанной в договоре. При этом начало периода поставки мощности генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которого заключен договор, может быть отсрочено только в отношении генерирующего объекта, отобранного по результатам

конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного не позднее 1 января 2015 г., или в отношении генерирующего объекта, относящегося к виду генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренному подпунктом 3 пункта 195 настоящих Правил, отобранного по результатам проведенного не позднее 1 января 2017 г. конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Указанное право на отсрочку начала периода поставки мощности возникает только при условии выполнения поставщиком мощности требований, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. В случае реализации поставщиком права, предусмотренного пунктом 214 настоящих Правил, в отношении соответствующих генерирующих объектов отсрочка начала периода поставки мощности не допускается. В случае реализации поставщиком по договору права на отсрочку начала периода поставки мощности в договоре указывается новая дата начала поставки мощности, соответствующая 1-му числу месяца, следующего за последним месяцем периода отсрочки, при этом период поставки мощности по договору уменьшается на период отсрочки. Повторная отсрочка начала периода поставки мощности по договору не допускается. В случае реализации поставщиком по договору права на досрочный ввод генерирующего объекта в эксплуатацию отсрочка начала периода поставки мощности по договору не допускается. Отсрочка начала периода поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении генерирующих объектов, относящихся к виду генерирующих объектов, указанному в подпункте 4 пункта 195 настоящих Правил, не допускается.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 24.05.2017 N 622)

Во всех иных случаях поставщики несут установленную договором ответственность за непоставку мощности в срок.

Цена на мощность генерирующего объекта, вводимого в эксплуатацию в соответствии с договорами, указанными в подпункте 10 пункта 4 настоящих Правил, за исключением договоров купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), а также с договорами, указанными в подпунктах 14 и 15 пункта 4 настоящих Правил, определяется в соответствующих договорах в установленном Правительством Российской Федерации порядке с применением сезонного коэффициента.
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.05.2013 N 449, от 25.01.2019 N 43)

Цена на мощность генерирующего объекта, вводимого в эксплуатацию в соответствии с договорами, указанными в подпункте 7 пункта 4 настоящих Правил, устанавливается равной цене, заявленной поставщиками в отношении выбранного инвестиционного проекта, с учетом ее ежегодной индексации и применения сезонного коэффициента.

Цена на мощность генерирующего объекта, вводимого в эксплуатацию в соответствии с договорами купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), определяется в соответствующих договорах:

для генерирующих объектов, в отношении которых договоры заключены по итогам отбора инвестиционных проектов, проводимого за 5 и более лет, - в соответствии с ценой, заявленной поставщиком при проведении указанного отбора в отношении соответствующего инвестиционного проекта, с учетом индексации в порядке, определенном в таких договорах, и применения сезонного коэффициента;

для иных генерирующих объектов - в установленном федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов порядке исходя из 25-летнего срока окупаемости капитальных вложений с учетом нормы доходности инвестированного капитала, компенсации

затрат поставщиков, участников оптового рынка электрической энергии и мощности на технологическое присоединение к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети, с учетом выбранного поставщиком, участником оптового рынка электрической энергии и мощности порядка расчетов за технологическое присоединение, предусмотренного Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", в том числе на выплату процентов, связанных с рассрочкой внесения платы за технологическое присоединение в случае предоставления сетевой организацией указанной рассрочки, а также прогнозируемой в период продажи мощности по таким договорам стоимости электрической энергии на оптовом рынке и применения сезонного коэффициента.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 30.11.2016 N 1265)

В 2011 и 2012 годах в порядке, определяемом федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, в стоимость мощности атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) подлежат включению денежные средства, необходимые для обеспечения безопасной эксплуатации этих станций и финансирования инвестиционных программ субъектов электроэнергетики в части, касающейся генерирующих объектов атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), в отношении которых были заключены договоры, указанные в подпункте 10 пункта 4 настоящих Правил. Размер указанных денежных средств и соответствующая их размеру составляющая цены на мощность определяются федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов за вычетом прогнозируемой прибыли поставщика от продажи им в этот же год (годы) электрической энергии на оптовом рынке и размера целевых инвестиционных средств из бюджетных и (или) внебюджетных источников, полученных на эти цели. Включение указанных денежных средств в стоимость мощности атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) производится путем прибавления указанной составляющей цены на мощность к цене на мощность, определенной по результатам конкурентного отбора мощности. В 2011 году включение указанных денежных средств в стоимость мощности гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) производится путем прибавления указанной составляющей цены на мощность к цене на мощность, определенной по результатам конкурентного отбора мощности, только в отношении генерирующих объектов, расположенных в первой ценовой зоне оптового рынка.

Цена на мощность, поставляемую с использованием новых объектов атомных электростанций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) по договорам, указанным в подпункте 10 пункта 4 настоящих Правил, устанавливается федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов с учетом:

размера полученных до ввода таких генерирующих объектов в эксплуатацию их собственниками, в том числе бывшими, дополнительных денежных средств для финансирования инвестиционных программ в части всех генерирующих объектов атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), включающих инвестиционную составляющую в составе средств, полученных собственниками от продажи электрической энергии и мощности;

размера целевых инвестиционных средств из бюджетных и (или) внебюджетных источников.

Условия включения в стоимость мощности атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) денежных средств для финансирования инвестиционных программ соответствующих субъектов электроэнергетики с 1 января 2013 г. определяются Правительством Российской Федерации.

Начиная с 2015 года в стоимость мощности атомных электростанций, продаваемой по итогам конкурентного отбора мощности, подлежат включению денежные средства, необходимые для обеспечения безопасной эксплуатации этих станций. Включение указанных средств в стоимость мощности производится начиная с месяца, в котором вступило в силу решение федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов о размере указанных денежных средств и соответствующей ему составляющей цены на мощность.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 19.02.2015 N 139)

Размер указанных денежных средств и соответствующая ему составляющая цены на мощность определяются федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178, начиная с установления цен (тарифов) на 2015 год.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 19.02.2015 N 139)

Включение денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации атомных станций, в стоимость мощности этих станций производится путем прибавления указанной составляющей цены на мощность к цене на мощность, определенной по результатам конкурентного отбора мощности.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 19.02.2015 N 139)

120. Поставщик мощности по договору о предоставлении мощности вправе отказаться от продажи (поставки) мощности по цене, определяемой в соответствии с указанным договором, с целью продажи (поставки) мощности по цене, определенной по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности. Указанное право поставщика мощности возникает при наличии в совокупности следующих условий:
(в ред. Постановления Правительства РФ от 10.11.2015 N 1210)

соблюдение поставщиком мощности установленных договором о предоставлении мощности порядка и срока заявления другим сторонам договора о своем отказе от продажи (поставки) мощности по цене, определяемой в соответствии с договором о предоставлении мощности;

возникновение у поставщика мощности права на заявление об отказе только в отношении указанных в договоре о предоставлении мощности генерирующих объектов, установленная мощность и каждый из технических параметров которых соответствуют требованиям договора;

возникновение у поставщика мощности права на заявление об отказе в отношении указанного в договоре о предоставлении мощности генерирующего объекта не ранее момента получения поставщиком права на продажу (поставку) мощности этого генерирующего объекта в сроки и при выполнении условий, которые установлены пунктом 119 настоящих Правил.

Поставщик мощности по договору о предоставлении мощности вправе отказаться от продажи (поставки) мощности по цене, определяемой в соответствии с указанным договором, в любое время с момента возникновения у него права на такой отказ и до момента истечения срока действия договора о предоставлении мощности.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 10.11.2015 N 1210)

Поставщик мощности по договору о предоставлении мощности, отказавшийся от продажи (поставки) мощности по цене, определяемой в соответствии с указанным договором, осуществляет продажу мощности:
(в ред. Постановления Правительства РФ от 10.11.2015 N 1210)

с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором было сделано заявление об отказе, по

цене, определенной по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности для этого периода поставки;

с учетом всех установленных настоящими Правилами условий определения объемов и цены продажи (поставки) мощности по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности.

Если заявление об отказе было сделано поставщиком 10-го числа месяца или позднее, продажа мощности по цене, определенной по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности, начинается таким поставщиком с 1-го числа 2-го месяца, следующего за месяцем, в котором было сделано заявление об отказе.

120(1). Поставщик мощности по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, вправе отказаться от продажи (поставки) мощности по указанным договорам. Указанное право поставщика мощности возникает в случае соблюдения им установленных этими договорами порядка и срока заявления другим сторонам договора о своем отказе от продажи (поставки) мощности по договорам, а также при выполнении требований договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, влекущих возникновение у поставщика мощности права на заявление об отказе от продажи (поставки) мощности по таким договорам.

Если иное не предусмотрено абзацами пятым - седьмым настоящего пункта, поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении генерирующих объектов, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 - 3 пункта 195 настоящих Правил, признается отказавшимся от поставки мощности по указанным договорам и должен выплатить покупателям мощности по указанным договорам в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, неустойку в размере, равном произведению 0,05, предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности, учтенной при отборе проекта строительства генерирующего объекта, в отношении которого заключены указанные договоры, и планового объема установленной мощности (выраженного в кВт) такого генерирующего объекта, в следующих случаях:

в случае если поставка мощности по таким договорам не осуществляется более 12 месяцев с указанной в договорах даты начала поставки мощности (предельный объем поставки мощности по такому договору равен нулю);

в случае если до указанной в таких договорах даты начала поставки мощности или в течение периода, указанного в абзаце третьем настоящего пункта, поставщиком совершены действия (бездействие), которые повлекли невозможность исполнения договора, в том числе в результате которых поставщик лишен статуса субъекта оптового рынка, или произошло исключение групп точек поставки генерирующего объекта, в отношении которого заключены данные договоры, из состава групп точек поставки поставщика.

Поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении генерирующих объектов, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 - 3 пункта 195 настоящих Правил, вправе в срок не позднее истечения 11-го месяца с указанной в таких договорах даты начала поставки мощности предоставить в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, обеспечение исполнения своих обязательств по таким договорам (дополнительно к обеспечению исполнения обязательств, представленному в соответствии с пунктом 204 настоящих Правил) в размере не менее произведения 0,05, предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности, учтенной при отборе проекта по строительству генерирующего объекта, в отношении которого заключены указанные договоры, и планового объема установленной мощности (выраженного в кВт) такого генерирующего объекта. Поставщик мощности по указанным договорам, предоставивший указанное обеспечение, признается отказавшимся от поставки мощности по этим договорам и должен выплатить

покупателям мощности по указанным договорам в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, неустойку в размере, равном произведению 0,1, предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности, учтенной при отборе проекта строительства генерирующего объекта, в отношении которого заключены указанные договоры, и планового объема установленной мощности (выраженного в кВт) такого генерирующего объекта, в следующих случаях:

в случае если поставка мощности по таким договорам не осуществляется более 24 месяцев с указанной в договорах даты начала поставки мощности (предельный объем поставки мощности по такому договору равен нулю);

в случае если в течение периода, указанного в абзаце шестом настоящего пункта, поставщиком совершены действия (бездействие), которые повлекли невозможность исполнения договора, в том числе в результате которых поставщик лишен статуса субъекта оптового рынка, или произошло исключение групп точек поставки генерирующего объекта, в отношении которого заключены данные договоры, из состава групп точек поставки поставщика.

В случае если поставка мощности по договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенному в отношении генерирующих объектов, относящихся к виду генерирующих объектов, указанному в подпункте 4 пункта 195 настоящих Правил, не осуществляется более 12 месяцев с указанной в договоре даты начала поставки мощности (предельный объем поставки мощности по такому договору равен нулю), а также в случае совершения поставщиком каких-либо действий (бездействия), которые повлекли невозможность исполнения договора в течение указанного периода, в том числе в результате которых поставщик лишен статуса субъекта оптового рынка, или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки поставщика, поставщик признается отказавшимся от поставки мощности по этому договору.

Поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении генерирующих объектов, относящихся к виду генерирующих объектов, указанному в подпункте 4 пункта 195 настоящих Правил, в случаях, указанных в абзаце восьмом настоящего пункта, и в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, должен выплатить покупателям мощности по указанным договорам неустойку в размере, равном произведению 0,05, предельной величины удельных капитальных затрат, указанной в подпункте 1 пункта 252 настоящих Правил, и планового объема установленной мощности (выраженного в кВт) данного генерирующего объекта, опубликованного коммерческим оператором оптового рынка по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

Неустойка, предусмотренная абзацем вторым, пятым и девятым настоящего пункта, подлежит уменьшению на сумму рассчитанных в отношении указанного генерирующего объекта штрафов, предусмотренных соответствующими договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.
(п. 120(1) в ред. Постановления Правительства РФ от 11.04.2017 N 432)

121. Объем мощности, поставленной поставщиком на оптовый рынок, определяется в соответствии с разделом IV настоящих Правил.

При определении очередности выполнения участником оптового рынка обязательств по поставке мощности с использованием предусмотренных настоящими Правилами способов торговли в первую очередь поставленной покупателям считается мощность для исполнения обязательств по ее поставке, предусмотренных регулируемыми договорами и договорами,

указанными в подпунктах 8, 10 и 15 пункта 4 настоящих Правил. Во вторую очередь поставленной считается мощность для исполнения обязательств по ее поставке, предусмотренных договорами, указанными в подпункте 7 пункта 4 настоящих Правил. В третью очередь поставленной считается мощность для исполнения обязательств по ее поставке, предусмотренных договорами, указанными в подпункте 11 пункта 4 настоящих Правил. В четвертую очередь поставленной считается мощность для исполнения обязательств по ее поставке, предусмотренных договорами, указанными в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил. В пятую очередь поставленной считается мощность для исполнения обязательств по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности). В шестую очередь поставленной считается мощность для исполнения обязательств по договорам купли-продажи, заключенным по результатам конкурентного отбора мощности.
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.05.2013 N 449, от 25.01.2019 N 43)

В случае если фактически поставленный на оптовый рынок объем мощности генерирующего оборудования меньше объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок по регулируемым договорам, поставщик приобретает недостающий объем мощности, соответствующий разнице между указанными объемами, по максимальной из цены продажи мощности указанным поставщиком по регулируемому договору и цены продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности по соответствующей группе точек поставки.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 21.06.2016 N 563)

В случае если предельный объем поставки мощности генерирующего оборудования меньше объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок:

по договорам, указанным в подпунктах 8, 10 и 15 пункта 4 настоящих Правил, поставщик несет ответственность в соответствии с указанными договорами;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

КонсультантПлюс: примечание.
Изменения, внесенные Постановлением Правительства РФ от 30.12.2017 N 1707 в абз. 6 п. 121, применяются при расчете штрафа по договору купли-продажи (поставки) мощности, заключенному по результатам конкурентного отбора мощности, начиная с расчетного периода, в котором вступает указанное Постановление.

по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентного отбора мощности, а также по договорам, указанным в подпунктах 7, 11 и 14 пункта 4 настоящих Правил, поставщик в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, уплачивает покупателям мощности по соответствующим договорам штраф в размере 25 процентов стоимости объема мощности, составляющего разницу между объемом, исходя из которого определяются обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок по соответствующим договорам, и предельным объемом поставки мощности. В целях расчета указанного штрафа для генерирующих объектов, принадлежащих на праве собственности или на ином законном основании субъекту оптового рынка - производителю электрической энергии (мощности), указанному 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 26 декабря 2015 г. N 2699-р, субъекту оптового рынка - производителю электрической энергии (мощности), предусмотренному распоряжением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. N 2098-р, а также субъекту оптового рынка - производителю электрической энергии (мощности), предусмотренному распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2017 г. N 1614-р, стоимость мощности по договору купли-продажи мощности, заключенному по итогам конкурентного отбора мощности, определяется исходя из цены, рассчитанной без учета надбавок, применяемых в отношении таких генерирующих объектов в соответствии с пунктом 116

настоящих Правил. При расчете штрафа в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, указанных в этом перечне, применяемая цена должна составлять не менее цены мощности, рассчитанной в соответствии с Правилами определения цены на мощность, продаваемую по договорам о предоставлении мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. N 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности", для аналогичного генерирующего объекта. В случае если предельный объем поставки мощности таких генерирующих объектов меньше объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок, исключительно в связи с неисполнением (в том числе просрочкой исполнения) сетевой организацией обязанностей по договору об осуществлении технологического присоединения указанных объектов генерации к электрической сети и (или) неисполнением (в том числе просрочкой исполнения) газораспределительной (газотранспортной) организацией установленных договором или нормативными правовыми актами обязательств, связанных с выполнением мероприятий, обеспечивающих присоединение объекта генерации к газораспределительной сети (магистральному газопроводу) (в случае если основным топливом для объекта генерации является природный газ), в условиях своевременного и полного выполнения поставщиком его встречных обязательств, предусмотренных такими договорами и нормативными правовыми актами, указанный в настоящем пункте штраф в отношении таких объектов не начисляется. По договорам купли-продажи мощности, заключенным по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, для которого в соответствии с решением Правительства Российской Федерации о проведении такого отбора допускается отсрочка начала поставки мощности генерирующих объектов, указанный штраф не начисляется с даты начала поставки мощности, установленной для этого отбора указанным решением Правительства Российской Федерации, в течение периода, соответствующего допустимой отсрочке, установленной этим решением Правительства Российской Федерации.
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.05.2013 N 449, от 26.12.2015 N 1450, от 07.06.2017 N 683, от 30.12.2017 N 1707, от 25.01.2019 N 43)

В случаях и в порядке, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, отказ участника оптового рынка от исполнения обязательств по поставке мощности какого-либо генерирующего объекта, в отношении которого существуют обязательства по поставке мощности на оптовом рынке в соответствии с договорами, заключаемыми по результатам конкурентного отбора мощности, либо в соответствии с договорами, предусмотренными подпунктами 11 и 15 пункта 4 настоящих Правил, в том числе отказ путем прекращения участия субъекта оптового рынка в торговле электрической энергией и мощностью в соответствующей группе точек поставки, может быть обусловлен выплатой таким участником оптового рынка денежной суммы покупателю мощности в размере, определяемом такими договорами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 27.08.2015 N 893; в ред. Постановления Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

Объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок с использованием генерирующих объектов, отобранных по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, определяется с учетом допустимого отклонения от объема мощности, определенного по итогам такого отбора, в сторону уменьшения или увеличения, но не более чем на 10 процентов.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 07.06.2017 N 683)

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, и объектов, в состав которых входят образцы инновационного энергетического оборудования), 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 покупателям штраф в размере стоимости объема мощности, составляющего такое превышение, рассчитанной с учетом особенностей, установленных

договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664; в ред. Постановления Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

122. Объем мощности, приобретаемой за месяц покупателем, равен сумме следующих объемов мощности:

объема мощности, приобретаемой по регулируемым договорам;

объема мощности, приобретаемой по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности);

объема мощности, приобретаемой по договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 и 15 пункта 4 настоящих Правил;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

объема мощности, приобретаемой по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности коммерческим представителем продавцов и покупателей мощности в их интересах.

Объем фактического пикового потребления определяется для каждого покупателя в отношении каждой группы точек поставки в порядке, определенном в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка, как среднее арифметическое значение фактических почасовых объемов потребления им электрической энергии в час максимальной фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для субъекта Российской Федерации, в котором расположены точки поставки покупателя, по всем таким часам расчетного периода с учетом особенностей, установленных настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и в отношении организаций - участников оптового рынка, осуществляющих экспортные операции.

С 1 января 2022 г. объем фактического пикового потребления для покупателя с ценозависимым потреблением изменяется в порядке, установленном в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка, на величину, равную отношению следующих величин:
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 20.03.2019 N 287)

разность фактического объема ценозависимого снижения потребления мощности и увеличенной на 25 процентов разницы объема ценозависимого снижения потребления мощности, составляющего обязательства такого покупателя по осуществлению ценозависимого снижения потребления, и фактического объема ценозависимого снижения потребления мощности;
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 20.03.2019 N 287)

отношение поставленного на оптовый рынок объема мощности, подлежащего оплате в ценовой зоне, за исключением объемов поставки мощности по регулируемым договорам, к сумме определенных объемов фактического пикового потребления покупателей в ценовой зоне (без учета изменения, указанного в абзаце седьмом настоящего пункта, без учета объема пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, а также уменьшенного на объем пикового потребления покупателя, обеспечиваемый покупкой мощности по регулируемым договорам).
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 20.03.2019 N 287)

Объем пикового потребления покупателя, обеспечиваемый покупкой мощности по регулируемым договорам, равен минимальному значению из объема фактического пикового потребления покупателя и объема мощности, определенного для него в прогнозном балансе на соответствующий месяц для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей. Для покупателя, функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, объем пикового потребления, обеспечиваемый покупкой мощности по регулируемым

договорам, равен минимальному значению из объема фактического пикового потребления такого покупателя и суммы объема мощности, определенного для него в прогнозном балансе на соответствующий месяц для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, и объема мощности, соответствующего установленной в пункте 8 статьи 36 Федерального закона "Об электроэнергетике" доле (с учетом дополнительного снижения этой доли, применяемого в отношении соответствующих покупателей, функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка в случаях, указанных в разделе VI(1) настоящих Правил) объема мощности, определенного для него в прогнозном балансе на текущий период регулирования, уменьшенного на объем мощности для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, определенный для него в прогнозном балансе на соответствующий период.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 30.04.2018 N 534)

Объем мощности, поставленной на оптовый рынок и подлежащей оплате в зоне свободного перетока, определяется как сумма объема мощности, поставленной в вынужденном режиме в данной зоне свободного перетока (за исключением мощности генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме с целью обеспечения теплоснабжения потребителей), и объема мощности, определенного путем распределения объема мощности, поставленной в ценовой зоне (с учетом определенного по итогам конкурентного отбора мощности объема поставки мощности между ценовыми зонами) с использованием всех иных способов торговли мощностью, указанных в пункте 4 настоящих Правил (за исключением поставки мощности по регулируемым договорам), между зонами свободного перетока этой ценовой зоны пропорционально совокупному объему фактического пикового потребления покупателей, функционирующих в каждой зоне свободного перетока (без учета объема пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, а также уменьшенного на объем пикового потребления покупателя, обеспечиваемый покупкой мощности по регулируемым договорам).

В целях осуществления межгосударственной передачи электрической энергии и (или) мощности под фактическим пиковым потреблением понимается пиковая мощность, соответствующая максимальному заявленному часовому объему межгосударственной передачи электрической энергии. Величина пиковой мощности, соответствующая максимальному заявленному часовому объему межгосударственной передачи электрической энергии, определяется в соответствии с установленным абзацем шестым настоящего пункта порядком определения объема фактического пикового потребления с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, и не превышает значение соответствующей величины, учтенной в прогнозном балансе на соответствующий месяц.

Отнесение групп точек поставки к субъектам Российской Федерации производится в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Час максимальной фактической пиковой нагрузки для субъекта Российской Федерации в отношении суток одинаков для всех покупателей в отношении точек поставки, расположенных в данном субъекте Российской Федерации, и определяется коммерческим оператором для каждых рабочих суток в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как час наибольшего суммарного потребления электрической энергии по этому субъекту Российской Федерации в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки. При этом час максимальной фактической пиковой нагрузки определяется единым для г. Москвы и Московской области, а также единым для г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области.

Особенности определения плановых часов пиковой нагрузки для гидроаккумулирующих электростанций устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Обязательства по покупке мощности для участника с регулируемым потреблением определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в

том числе исходя из объемов фактического пикового потребления с учетом отклонений по внешней инициативе и собственной инициативе.
(п. 122 в ред. Постановления Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

123. Объем мощности, покупаемой по регулируемым договорам, определяется в соответствии с разделом VI настоящих Правил.

Объем мощности, покупаемой по договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 и 15 пункта 4 настоящих Правил, определяется в соответствии с пунктом 124 настоящих Правил.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

Объем мощности, покупаемой в совокупности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности, и по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности) каждым покупателем в ценовой зоне, определяется путем распределения объема мощности, поставленной в соответствующей ценовой зоне по итогам конкурентного отбора мощности (с учетом определенного по итогам конкурентного отбора мощности объема поставки мощности между ценовыми зонами) и по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности), между покупателями, функционирующими в этой ценовой зоне, пропорционально объемам фактического пикового потребления таких покупателей, уменьшенным на объем пикового потребления покупателя, обеспечиваемый покупкой мощности по регулируемым договорам. 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.

Объем мощности, покупаемой по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности), определяется в соответствии с пунктом 117 настоящих Правил.

Объем мощности, покупаемой каждым покупателем по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности, определяется как объем мощности, покупаемой им в совокупности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности, и по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности), уменьшенный на объем мощности, покупаемой им по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности).

До 31 декабря 2021 г. в случае наличия в ценовой зоне покупателей с ценозависимым потреблением:
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 20.07.2016 N 699; в ред. Постановления Правительства РФ от 20.03.2019 N 287)

объем мощности, покупаемой в совокупности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности, и по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности) каждым покупателем в ценовой зоне, увеличивается на объем мощности, приходящийся на данного покупателя по итогам распределения фактических объемов ценозависимого снижения потребления мощности в этой ценовой зоне, учитываемых при определении объемов мощности, покупаемой покупателями с ценозависимым потреблением по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности, пропорционально объемам фактического пикового потребления таких покупателей, уменьшенным на объем пикового потребления покупателя, обеспечиваемый покупкой мощности по регулируемым договорам;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.09.2019 N 1266)

определенный в соответствии с настоящим пунктом объем мощности, покупаемой покупателем по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности, для каждого покупателя с ценозависимым потреблением уменьшается на его фактический объем ценозависимого снижения потребления мощности.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

В случае наличия в ценовой зоне покупателей, энергопринимающие устройства которых подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки, при определении объемов покупаемой мощности дополнительно учитываются следующие требования:
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.09.2019 N 1266)

объем мощности, покупаемой в совокупности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности, и по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности) каждым покупателем в ценовой зоне, увеличивается на объем мощности, приходящийся на данного покупателя по итогам распределения фактических объемов ограничения нагрузки покупателей в этой ценовой зоне, учитываемых при определении объемов мощности, покупаемой покупателями, энергопринимающие устройства которых подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки, по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности, пропорционально объемам фактического пикового потребления таких покупателей, уменьшенным на объем пикового потребления покупателя, обеспечиваемый покупкой мощности по регулируемым договорам;
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.09.2019 N 1266)

определенный в соответствии с настоящим пунктом объем мощности, покупаемой покупателем по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности, для каждого покупателя, энергопринимающие устройства которого подключены к устройствам специального автоматического отключения нагрузки, уменьшается на его фактический объем ограничения нагрузки в результате реализации управляющих воздействий таких устройств специального автоматического отключения нагрузки.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.09.2019 N 1266)

При этом из объемов фактического пикового потребления, указанных в абзацах седьмом и десятом настоящего пункта, 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. Указанное в абзацах седьмом и десятом настоящего пункта пропорциональное распределение между покупателями фактических объемов ценозависимого снижения потребления мощности и фактических объемов ограничения нагрузки в результате реализации управляющих воздействий устройств специального автоматического отключения нагрузки производится в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, с учетом нераспределения фактического объема ценозависимого снижения потребления мощности или фактического объема ограничения нагрузки, определенного в группе точек поставки, на соответствующую группу точек поставки.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.09.2019 N 1266)

Обязательства покупателя по таким договорам формируются исходя из цен, определенных по результатам конкурентного отбора мощности для ценовой зоны, в которой расположено энергопотребляющее оборудование этого покупателя, с учетом ежегодной индексации этих цен, осуществляемой организацией коммерческой инфраструктуры, на условиях и в порядке, которые установлены Правилами индексации цены на мощность, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. N 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности", и умноженных на сезонный коэффициент. Если до 31 декабря 2021 г. фактический объем ценозависимого снижения потребления мощности покупателя с ценозависимым потреблением в соответствующей группе точек поставки окажется менее объема ценозависимого снижения

потребления мощности, составляющего обязательства такого покупателя по осуществлению ценозависимого снижения потребления, то часть объема мощности, покупаемого по таким договорам, равная разнице указанных объемов, оплачивается по цене, определенной в соответствии с настоящим абзацем, увеличенной на 25 процентов. В случае несоответствия величин фактического пикового потребления покупателей в расчетном периоде и величин пикового потребления, указанных в пункте 124 настоящих Правил, исходя из которых формируются обязательства по покупке мощности по договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 и 15 пункта 4 настоящих Правил, обязательства покупателей изменяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 20.07.2016 N 699, от 25.01.2019 N 43, от 20.03.2019 N 287)

При формировании стоимости продажи (покупки) мощности по результатам конкурентного отбора мощности сумма превышения обязательств покупателей в ценовой зоне над требованиями поставщиков в ценовой зоне (требований поставщиков над обязательствами покупателей) учитывается при определении итоговой стоимости мощности путем уменьшения или увеличения обязательств покупателей и требований поставщиков по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным по результатам конкурентных отборов мощности в соответствующем месяце в указанной ценовой зоне, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, с учетом особенностей, установленных для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью в пункте 165 настоящих Правил, а также с учетом обязательного распределения величины, рассчитанной в соответствии с пунктом 116 настоящих Правил, на стороны свободного договора, предполагающего поставку мощности от генерирующих объектов гидроэлектростанций, расположенных во второй ценовой зоне. Указанные обязательства покупателей и требования поставщиков рассчитываются исходя из цен на мощность, определенных в соответствии с настоящими Правилами.
(п. 123 в ред. Постановления Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

124. Участники оптового рынка (за исключением организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью) покупают мощность, поставляемую на основании договоров, указанных в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 и 15 пункта 4 настоящих Правил, в объемах, определенных в соответствии с настоящим пунктом.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

По договорам, предусмотренным подпунктами 8, 10 и 15 пункта 4 настоящих Правил, а также по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении генерирующих объектов, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 - 3 пункта 195 настоящих Правил, каждый участник оптового рынка покупает мощность в объеме, определяемом в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, соответствующем части объема мощности каждого генерирующего объекта в соответствующем месяце по указанным договорам в указанной ценовой зоне, пропорциональной разности объема фактического пикового потребления и объема пикового потребления, обеспечиваемого покупкой мощности по регулируемым договорам. 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.
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.02.2017 N 240, от 25.01.2019 N 43)

По договорам, указанным в подпунктах 7 и 11 пункта 4 настоящих Правил, каждый участник оптового рынка покупает мощность в объеме, определяемом в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, соответствующем части продаваемого в соответствующей зоне свободного перетока объема мощности каждого генерирующего объекта в соответствующем месяце по указанным договорам, пропорциональной разности объема фактического пикового потребления и объема пикового потребления, обеспечиваемого покупкой

мощности по регулируемым договорам. 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.

В случае если генерирующий объект, мощность которого поставляется в вынужденном режиме, был отнесен к указанной категории с целью обеспечения теплоснабжения потребителей, необходимого для функционирования систем жизнеобеспечения, то производимая с использованием такого генерирующего объекта мощность продается по договорам, указанным в подпункте 11 пункта 4 настоящих Правил, покупателям, функционирующим в субъекте Российской Федерации, в котором расположен такой генерирующий объект. При этом каждый покупатель в соответствующем регионе покупает мощность в объеме, определяемом в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, равном части мощности, производимой с использованием такого генерирующего объекта и продаваемой в этом субъекте Российской Федерации, пропорциональной разности объема фактического пикового потребления покупателя и объема мощности, определенного для такого покупателя в прогнозном балансе на соответствующий месяц для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей. 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.
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 31.12.2015 N 1522, от 23.12.2016 N 1446, от 17.07.2017 N 842)

В случае если для мобильного (передвижного) генерирующего объекта, отнесенного к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, цена на мощность установлена Правительством Российской Федерации или федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, то в течение периода, на который установлена указанная цена (но не ранее 1 января 2015 г.), по договорам, указанным в подпункте 11 пункта 4 настоящих Правил, каждый участник оптового рынка, функционирующий в ценовой зоне оптового рынка, покупает мощность в объеме, определяемом в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, соответствующем части объема мощности такого генерирующего объекта в соответствующем месяце по указанным договорам в указанной ценовой зоне, пропорциональной разности объема фактического пикового потребления и объема пикового потребления покупателя, обеспечиваемого покупкой мощности по регулируемым договорам. 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.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.02.2016 N 152)

Объем покупки мощности участником оптового рынка по договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 и 15 пункта 4 настоящих Правил, уменьшается на объем, произведенный данным участником с использованием генерирующих объектов, в отношении которых заключены соответствующие договоры, и приходящийся на покрытие потребления мощности в его группах точек поставки.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

При изменении субъектного состава оптового рынка и (или) при определении новых или исключении существующих групп точек поставки, с использованием которых осуществляется покупка мощности на оптовом рынке, объемы подлежащей покупке мощности, поставляемой по договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 и 15 пункта 4 настоящих Правил, изменяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка без изменения при этом совокупного объема мощности, подлежащей покупке в соответствующей ценовой зоне оптового рынка для договоров, указанных в подпунктах 8, 10, 14 и 15 пункта 4 настоящих Правил, и подлежащей покупке в соответствующей зоне свободного перетока для договоров, указанных в подпунктах 7 и 11 пункта 4 настоящих Правил.

(в ред. Постановления Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

Участники оптового рынка, функционирующие в ценовой зоне оптового рынка, к которой относится территория, на которой расположен генерирующий объект, функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии, относящийся к виду генерирующих объектов, указанному в подпункте 4 пункта 195 настоящих Правил, покупают мощность указанного генерирующего объекта по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с учетом следующих особенностей:
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

50 процентов определяемого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка объема мощности указанного генерирующего объекта покупают участники оптового рынка, функционирующие в указанной ценовой зоне оптового рынка;
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

50 процентов определяемого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка объема мощности указанного генерирующего объекта покупают участники оптового рынка, которые функционируют в зоне расположения генерирующего объекта, функционирующего на основе использования отходов производства и потребления, в целях настоящего пункта определяемой как:
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

территория, определяемая административными границами субъекта Российской Федерации, в котором расположен указанный генерирующий объект, если иное не предусмотрено настоящим пунктом;
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

территория, включающая в себя территории г. Москвы и Московской области, определяемые административными границами указанных субъектов Российской Федерации, - в случае если указанный генерирующий объект расположен на территории г. Москвы и (или) Московской области;
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

территория, включающая в себя территории г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области, определяемые административными границами указанных субъектов Российской Федерации, - в случае если указанный генерирующий объект расположен на территории г. Санкт-Петербурга и (или) Ленинградской области;
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

территория субъекта Российской Федерации, на которой расположен указанный генерирующий объект, отнесенная к соответствующей ценовой зоне оптового рынка, - в случае если части территории указанного субъекта Российской Федерации отнесены к разным ценовым зонам оптового рынка.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

Каждый участник оптового рынка, функционирующий в зоне расположения генерирующего объекта, функционирующего на основе использования отходов производства и потребления, покупает мощность указанного генерирующего объекта в объеме, определяемом в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, равном сумме:
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

части объема мощности данного генерирующего объекта, подлежащего продаже в соответствующем месяце по данному договору всем участникам оптового рынка, функционирующим в ценовой зоне, к которой относится указанная зона расположения генерирующего объекта, пропорциональной разности объема фактического пикового потребления и объема пикового потребления, обеспечиваемого покупкой мощности по регулируемым договорам;

(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

части объема мощности данного генерирующего объекта, подлежащего продаже в соответствующем месяце по данному договору всем участникам оптового рынка, функционирующим в указанной зоне расположения генерирующего объекта, пропорциональной разности объема фактического пикового потребления и объема пикового потребления, обеспечиваемого покупкой мощности по регулируемым договорам.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

При этом из объемов фактического пикового потребления, указанных в абзацах шестнадцатом и семнадцатом настоящего пункта, 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.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

Каждый участник оптового рынка, функционирующий в ценовой зоне, к которой относится зона расположения генерирующего объекта, за исключением участников оптового рынка, указанных в абзаце пятнадцатом настоящего пункта, покупает мощность в объеме, определяемом в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, соответствующем части объема мощности указанного генерирующего объекта, подлежащего продаже в соответствующем месяце всем участникам оптового рынка, функционирующим в ценовой зоне, к которой относится указанная зона расположения генерирующего объекта, пропорциональной разности объема фактического пикового потребления и объема пикового потребления, обеспечиваемого покупкой мощности по регулируемым договорам. 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.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)
(п. 124 в ред. Постановления Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

125. В отношении генерирующих объектов, отнесенных в установленном порядке к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, при условии выполнения требований, установленных в абзацах одиннадцатом - шестнадцатом пункта 114 настоящих Правил, поставщики продают по ценам, установленным федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов или Правительством Российской Федерации, объемы мощности, фактически поставленные на оптовый рынок, определенные в соответствии с положениями раздела IV настоящих Правил и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, за исключением объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам. Продажа электрической энергии, производимой на указанных генерирующих объектах, не проданной по регулируемым договорам, производится по свободным (нерегулируемым) ценам, а также по цене, установленной федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, в случаях, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 04.05.2012 N 437, от 23.08.2014 N 850, от 27.08.2015 N 893)

Цена продажи мощности указанных генерирующих объектов определяется с учетом прогнозной прибыли от продажи электрической энергии, вырабатываемой с использованием соответствующего объекта. При этом указанная цена не может превышать цену, по которой осуществлялась продажа мощности соответствующего генерирующего объекта по итогам конкурентного отбора мощности или в вынужденном режиме в календарном году, предшествующем году поставки.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

Абзацы третий - шестой утратили силу. - Постановление Правительства РФ от 27.08.2015 N

893.

Особенности определения стоимости мощности, в том числе порядок применения цен, установленных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, и сезонных коэффициентов, устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Абзац утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 27.08.2015 N 893.

Абзац утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 06.10.2011 N 813.

Абзац утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 27.08.2015 N 893.

Фактические (прогнозные) убытки от продажи электрической энергии, производимой с использованием мобильных (передвижных) генерирующих объектов установленной мощностью более 20 МВт, размещенных на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя, но не выше уровня экономически обоснованных затрат, учитываются при установлении на следующие периоды регулирования (пересмотре на текущий период регулирования) цен на мощность, производимую с использованием таких объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, в размере, определенном федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов на основании информации, представленной собственником мобильных (передвижных) генерирующих объектов.
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 26.12.2014 N 1549, от 27.08.2015 N 893, от 23.12.2016 N 1446)

Цена продажи мощности генерирующих объектов, указанных в перечне, утвержденном распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2016 г. N 2789-р, которая поставляется в вынужденном режиме с 1 января по 30 июня 2017 г., устанавливается Правительством Российской Федерации исходя из экономически обоснованных затрат с учетом прогнозной прибыли от продажи электрической энергии, вырабатываемой с использованием соответствующего объекта. Цена на мощность указанных генерирующих объектов, поставляемую в вынужденном режиме с 1 июля 2017 г. по 31 декабря 2020 г., определяется федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов исходя из экономически обоснованных затрат с учетом прогнозной прибыли от продажи электрической энергии, вырабатываемой с использованием соответствующего объекта. В 2018 - 2020 годах при определении цены продажи мощности указанных генерирующих объектов не применяется предусмотренное абзацем вторым настоящего пункта условие об ограничении цены продажи мощности ценой продажи мощности соответствующего генерирующего объекта по итогам конкурентного отбора мощности или ценой продажи мощности соответствующего генерирующего объекта в вынужденном режиме в календарном году, предшествующем году поставки.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446)

Для генерирующих объектов, в отношении которых в решении Правительства Российской Федерации об их отнесении к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, содержится указание на необходимость продолжения эксплуатации генерирующего объекта для формирования рационального топливно-энергетического баланса в соответствии с Энергетической стратегией России на период до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. N 1715-р, цена продажи мощности, которая поставляется в вынужденном режиме в период с 2022 по 2026 год, устанавливается Правительством Российской Федерации исходя из экономически обоснованных затрат с учетом прогнозной прибыли от продажи электрической энергии, вырабатываемой с использованием соответствующего объекта, без учета предусмотренного абзацем вторым настоящего пункта условия об ограничении цены продажи мощности ценой продажи мощности соответствующего генерирующего объекта по итогам конкурентного отбора мощности или ценой продажи мощности соответствующего генерирующего объекта в вынужденном режиме в календарном году, предшествующем году поставки.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 20.05.2019 N 626)

126. Для устранения или снижения технологических ограничений на максимально возможные перетоки электрической энергии между зонами свободного перетока в ценовых зонах оптового рынка результаты долгосрочных и корректировочных отборов мощности, сведения о размещении генерирующих объектов и их технических параметрах, а также сведения о генерирующих объектах, в отношении которых заключены договоры, предусмотренные подпунктом 10 пункта 4 настоящих Правил, и генерирующих объектах, вводимых в эксплуатацию в соответствии с порядком и условиями финансирования объектов по производству электрической энергии и мощности в целях формирования перспективного технологического резерва мощности, берутся за основу при формировании или внесении изменений в инвестиционные программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, в инвестиционные программы территориальных сетевых организаций и иных субъектов, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются и контролируются уполномоченным федеральным органом власти, а также в инвестиционные программы газораспределительных (газотранспортных) организаций, в уставных капиталах которых участвует государство. Для этого системный оператор ежегодно, в срок, не превышающий 3 месяцев после проведения конкурентного отбора мощности, формирует и направляет в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, предложения по строительству (модернизации) электросетевых объектов для их учета при формировании инвестиционных программ субъектов электроэнергетики или при внесении в них изменений, а также (по результатам рассмотрения указанных предложений) в срок, не превышающий 2 месяцев до опубликования информации для проведения очередного конкурентного отбора мощности, - предложения по объединению зон свободного перетока и (или) увеличению максимальных объемов поставки мощности между зонами свободного перетока.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 437)

IX. Основы организации торговли электрической энергией путем конкурентного отбора для балансирования системы, а также по свободным договорам купли-продажи отклонений

127. Конкурентный отбор для балансирования системы производится в форме расчета объемов производства электрической энергии на генерирующем оборудовании, установленная генерирующая мощность которого составляет не менее 5 МВт, и объемов потребления на энергопринимающих устройствах участников с регулируемым потреблением на час поставки электрической энергии, а также цен продажи (покупки) отклонений в указанный час.

Участник оптового рынка покупает электрическую энергию по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в размере отклонения, соответствующего снижению объема производства (увеличению объема потребления).

Участник оптового рынка продает электрическую энергию по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в размере отклонения, соответствующего увеличению объема производства (снижению объема потребления).

128. Стоимость отклонений определяется в соответствии с настоящим разделом в отношении каждого участника оптового рынка за расчетный период исходя из:

а) цен на электрическую энергию, определяемых в результате конкурентного отбора заявок для балансирования системы для каждого часа и применяемых в зависимости от направления изменения объемов и причины его возникновения (по собственной инициативе участника оптового рынка или по причине, не зависящей от участника оптового рынка и вызванной действиями иных участников оптового рынка, владельцев объектов электросетевого хозяйства, организации коммерческой инфраструктуры или системного оператора (далее - внешняя инициатива));

б) размеров отклонений по собственной инициативе участника оптового рынка и по внешней

инициативе.

129. Участники оптового рынка, функционирующие в неценовых зонах оптового рынка, оплачивают отклонения, в том числе отклонения, соответствующие изменениям объемов перетоков электрической энергии по границе с ценовой зоной оптового рынка, в соответствии с разделом XIII настоящих Правил и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Абзац утратил силу с 1 января 2017 года. - Постановление Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446.

130. Организации, осуществляющие экспортно-импортные операции, оплачивают отклонения по группам точек поставки, расположенным на линиях электропередачи, пересекающих государственную границу Российской Федерации, на границе ЕЭС России и иностранных энергосистем, с учетом подпункта 28 пункта 40 настоящих Правил.

131. Конкурентный отбор заявок для балансирования системы обеспечивает для ценовых зон формирование:
(в ред. Постановления Правительства РФ от 16.08.2014 N 820)

цен на электрическую энергию, применяемых в зависимости от направления изменения объемов (далее - цены для балансирования системы при увеличении (уменьшении) объемов);

объемов электрической энергии, запланированных для производства и потребления в группах точек поставки поставщиков и участников с регулируемым потреблением (далее - диспетчерские объемы электрической энергии), на основе которых определяются отклонения по внешней инициативе;

условной стоимости единицы электрической энергии, соответствующей диспетчерским объемам электрической энергии (далее - индикатор стоимости).

Конкурентный отбор заявок для балансирования системы осуществляется исходя из критерия минимизации (с учетом текущих условий функционирования ЕЭС России) стоимости диспетчерских объемов электрической энергии.

При конкурентном отборе заявок для балансирования системы диспетчерские объемы электрической энергии и соответствующие им цены рассчитываются с помощью расчетной модели, используемой для конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед. Значения параметров и ограничений, используемых для описания этой модели, а также предусмотренные пунктом 81 настоящих Правил сведения и прогнозные объемы потребления должны обновляться системным оператором при проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы с периодичностью, определенной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

132. При конкурентном отборе для балансирования системы учитываются следующие типы заявок:

1) ценовые и ценопринимающие заявки поставщиков электрической энергии, поданные ими для участия в конкурентном отборе на сутки вперед на рассматриваемый час поставки;

2) ценовые и ценопринимающие заявки организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, поданные для участия в конкурентном отборе на сутки вперед на рассматриваемый час поставки, при условии, что договор между системным оператором и организацией, осуществляющей функции оперативно-диспетчерского управления в соответствующей энергосистеме, предусматривает участие иностранной стороны в почасовом формировании действующей (актуальной) расчетной модели и выполнение условий информационного обмена и других требований системного оператора, определенных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

3) ценовые и ценопринимающие заявки участников с регулируемым потреблением, подаваемые в срок и в порядке, которые определяются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

При этом в случае введения в установленном порядке в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике в каждой ценовой заявке на продажу электрической энергии, подаваемой участником с регулируемым потреблением с целью участия в конкурентном отборе для балансирования системы (за исключением ценопринимающих заявок), указываются цены на электрическую энергию, средневзвешенная величина которых не превышает индикативную цену на электрическую энергию для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, установленную федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов для субъекта Российской Федерации, к которому отнесена в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка группа точек поставки указанного участника;

4) ценопринимающие заявки на увеличение или уменьшение объемов производства (потребления) электрической энергии (далее - оперативные заявки), направляемые для корректировки заявок, поданных в соответствии с подпунктами 1 - 3 настоящего пункта. Оперативные заявки подаются системному оператору до начала конкурентного отбора заявок для балансирования системы в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

133. Заявки, поданные в отношении групп точек поставки, прием заявок в отношении которых приостановлен в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, при конкурентном отборе на сутки вперед и при конкурентном отборе для балансирования системы не учитываются.

134. При проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы системный оператор в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка включает в диспетчерские объемы электрической энергии в дополнение к объемам, производимым с использованием генерирующей мощности, соответствующей установленным системным оператором согласно пунктам 7 и 143 настоящих Правил минимальным значениям, объемы, на которые в заявках, учитываемых при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с пунктами 132 и 133 настоящих Правил, указана наиболее низкая цена с учетом стоимости потерь и системных ограничений, при условии, что на заявленные объемы прогнозируется соответствующий этим объемам уровень спроса.

135. Объемы электрической энергии, указанные в учитываемых ценопринимающих и оперативных заявках, включаются в диспетчерские объемы электрической энергии, за исключением следующих случаев:

1) отсутствие технологической возможности осуществления поставок электрической энергии в требуемых объемах;

2) превышение объема электрической энергии, указанного в ценопринимающих заявках и оперативных заявках на увеличение производства (уменьшение потребления) по отношению к плановому почасовому производству (потреблению), над прогнозируемым системным оператором на рассматриваемый час ростом фактического потребления электрической энергии с учетом потерь;

3) превышение объема потребления электрической энергии с учетом потерь, прогнозируемого системным оператором на рассматриваемый час, над суммарным плановым почасовым производством, уменьшенным на объем электрической энергии, указанный в ценопринимающих заявках и оперативных заявках на уменьшение производства и увеличение потребления электрической энергии.

136. В случаях, указанных в пункте 135 настоящих Правил, диспетчерский объем электрической энергии определяется в процессе конкурентного отбора заявок для балансирования

системы с учетом очередности, установленной подпунктами 1, 2 и 5 пункта 87 настоящих Правил.

Объемы производства (потребления) электрической энергии, указанные в заявках, не отнесенных к типам заявок, которые учитываются в соответствии с пунктами 132 - 134 настоящих Правил при конкурентном отборе, а также объемы, на которые не были поданы ценовые заявки, включаются в диспетчерские объемы электрической энергии в последнюю очередь после объемов электрической энергии, указанных в учитываемых при конкурентном отборе заявках.

137. Величина отклонения по внешней инициативе определяется на каждый час в каждой группе точек поставки поставщиков и участников с регулируемым потреблением путем сложения разницы между диспетчерским объемом электрической энергии и объемом планового почасового производства (потребления) и величины отклонений, возникших по независящей от указанных субъектов причине в результате действия систем автоматического регулирования, противоаварийной автоматики и (или) выполнения команд и распоряжений, полученных от системного оператора в течение часа поставки в соответствии с пунктом 152 настоящих Правил, и величины отклонения, обусловленного формированием внутричасовых значений активной мощности на основании значений почасовых объемов электрической энергии, запланированных для производства по итогам конкурентного отбора для балансирования системы, с учетом отклонений по собственной регулировочной инициативе по уменьшению (увеличению).

В случае если разница между объемами фактического производства (потребления) электрической энергии и планового почасового производства (планового почасового потребления с учетом 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) участника оптового рынка в соответствующий час суток не совпадает с величиной отклонения по внешней инициативе, отличие указанных величин считается величиной отклонения по его собственной инициативе. Отклонения по собственной инициативе рассчитываются по каждой группе точек поставки.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

Отклонения, произошедшие на энергопринимающих объектах потребителей, не относящихся к категории участников с регулируемым потреблением, признаются отклонениями по внешней инициативе, если они возникли в результате введения в установленном порядке ограничения режима потребления по основаниям, не связанным с нарушением такими потребителями своих обязательств по заключенным на оптовом рынке договорам, или в результате объявления в установленном порядке на рассматриваемый час системным оператором угрозы возникновения аварийной ситуации. Величины отклонений по внешней инициативе в этом случае определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка указанная величина отклонения по внешней инициативе может быть разделена на составляющие величины отклонений по внешней инициативе в зависимости от очередности их формирования.

Отклонения, произошедшие в группе точек поставки участника оптового рынка, с использованием которой приобретаются электрическая энергия и мощность на оптовом рынке для потребителя, участвующего в групповом управлении изменением нагрузки, если они возникли в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения агрегатором управления спросом на электрическую энергию обязательств по договорам оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию, в объеме, обусловленном таким неисполнением или ненадлежащим исполнением такого договора, оплачиваются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка по цене, определяемой по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в указанной группе точек поставки.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 20.03.2019 N 287)

138. Индикаторы стоимости определяются на каждый час суток фактической поставки в каждом узле расчетной модели с соблюдением следующих условий (за исключением случаев необходимости учета положений пунктов 136 и 139 настоящих Правил):

1) индикаторы стоимости одинаковы для всех диспетчерских объемов электрической энергии, отнесенных к одному узлу расчетной модели;

2) индикатор стоимости не может быть ниже цены, указанной поставщиком электрической энергии в заявке, которая учитывается согласно пунктам 132 - 134 настоящих Правил при конкурентном отборе заявок для балансирования системы, в отношении объема электрической энергии, включенного в диспетчерский объем электрической энергии для данного поставщика. В 2017 и 2018 годах при расчете индикатора стоимости в рамках конкурентного отбора заявок для балансирования системы цены, указанные в заявках, в отношении генерирующих объектов, расположенных на территориях отдельных частей ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к технологически изолированным территориальным электроэнергетическим системам, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков, не учитываются;
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446, от 27.12.2017 N 1664)

3) индикатор стоимости не может быть выше цены, указанной участником с регулируемым потреблением в заявке, которая учитывается согласно пунктам 132 и 133 настоящих Правил при конкурентном отборе заявок для балансирования системы, в отношении объема электрической энергии, включенного в диспетчерский объем электрической энергии для данного участника.

139. Индикаторы стоимости должны также отражать влияние системных ограничений (в пределах наиболее высокой стоимости производства электрической энергии из указанных в поданных в соответствующей ценовой зоне ценовых заявках на объемы электрической энергии, включенные в объемы производства электрической энергии, определенные по итогам конкурентного отбора заявок для балансирования системы) и стоимость потерь электрической энергии, зависящих от электроэнергетических режимов, соответствующих диспетчерским объемам электрической энергии.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 02.09.2017 N 1065)

140. Цена для балансирования системы при увеличении (уменьшении) объемов определяется на каждый час суток фактической поставки в каждом узле расчетной модели. Ценой для балансирования системы при увеличении объемов является максимальная величина из значения индикатора стоимости и равновесной цены на электрическую энергию в соответствующем узле расчетной модели. Ценой для балансирования системы при уменьшении объемов является минимальная из указанных величин.

В период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике ценой для балансирования системы при увеличении (уменьшении) объемов является максимальная (минимальная) из следующих величин:

значение индикатора стоимости в соответствующем узле расчетной модели;

определяемая в соответствии с пунктом 99 настоящих Правил стоимость единицы электрической энергии в субъекте Российской Федерации, к которому отнесен указанный узел расчетной модели.

В случаях, предусмотренных пунктом 91 настоящих Правил, цены для балансирования системы, объемы и стоимость отклонений определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

141. Предварительно рассчитанные объемы обязательств и требований участников оптового рынка по оплате отклонений определяются за расчетный период как сумма определенных на каждый час расчетного периода расчетных показателей стоимости соответствующих отклонений.

Расчетный показатель стоимости отклонения участника оптового рынка определяется на каждый час расчетного периода как произведение величины отклонения с учетом инициативы его возникновения и направления изменения объемов на величину, применяемую для

предварительного расчета стоимости отклонений и определяемую в узле расчетной модели, к которому относится группа точек поставки данного участника, в соответствии с требованиями настоящего пункта.

Стоимость объемов электрической энергии, соответствующих составляющей величине отклонения по внешней инициативе, обусловленной формированием внутричасовых значений активной мощности на основании значений почасовых объемов электрической энергии, запланированных для производства по итогам конкурентного отбора для балансирования системы, определяется на основе индикаторов стоимости в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

При увеличении поставщиками объема производства электрической энергии по внешней инициативе:

стоимость объемов электрической энергии, указанных в заявках, которые учитываются при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с подпунктами 1 - 3 пункта 132 настоящих Правил, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании наибольшей величины из индикатора стоимости и цены, указанной в таких заявках;

стоимость объемов электрической энергии, указанных в заявках, которые учитываются при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с подпунктами 1 - 3 пункта 132 настоящих Правил, в части отклонения, соответствующего превышению предоставленного участником в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка минимального почасового значения мощности генерирующего оборудования над плановым почасовым производством, в случае установления системным оператором дополнительных ограничений на минимальные почасовые значения мощности генерирующего оборудования рассчитывается на основании индикатора стоимости;

стоимость объемов электрической энергии, производимой на гидроэлектростанциях, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании наибольшей величины из индикатора стоимости и соответствующей ставки водного налога, применяемой при использовании водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики (ставки платы за пользование водными объектами или их частей без забора (изъятия) водных ресурсов в целях производства электрической энергии);

стоимость объемов электрической энергии, производимой на гидроаккумулирующих электростанциях, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании наибольшей величины из индикатора стоимости и величины удельных затрат таких электростанций в насосном режиме;

стоимость объемов электрической энергии, принятых по оперативным ценопринимающим заявкам, а также объемов электрической энергии, заявки на которые не подавались или не соответствовали предусмотренным пунктами 132 и 133 настоящих Правил требованиям к заявкам, учитываемым при конкурентном отборе для балансирования системы, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании индикатора стоимости;

в период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике стоимость объемов электрической энергии, принятых по оперативным ценопринимающим заявкам, а также объемов электрической энергии, заявки на которые не подавались или не соответствовали предусмотренным пунктами 132 и 133 настоящих Правил требованиям к заявкам, учитываемым при конкурентном отборе для балансирования системы, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании минимального из значений индикатора стоимости и регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию, утвержденной федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в отношении соответствующей электростанции поставщика (в отношении объемов электрической энергии, производимой на генерирующем оборудовании электростанций) и предназначенной для применения в период

действия введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике;

стоимость объемов электрической энергии, производимой на генерирующих объектах, за счет которых формируется перспективный технологический резерв мощности, в том числе объемов, принятых по оперативным ценопринимающим заявкам, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании наименьшего значения из регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию, установленной для данного поставщика федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, и величины, используемой для расчета стоимости указанных объемов электрической энергии, производимой на генерирующем оборудовании соответствующего типа.

Величина удельных затрат гидроаккумулирующих станций в насосном режиме определяется организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе исходя из:

равновесных цен на электрическую энергию и (или) величин стоимости единицы электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации в период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике;

объемов потребления электроэнергии в насосном режиме.

При снижении поставщиками объема производства электрической энергии по внешней инициативе:

стоимость объемов электрической энергии, указанных в заявках, которые учитываются при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с подпунктами 1 - 3 пункта 132 настоящих Правил, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании наименьшей величины из индикатора стоимости и определенной в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка средневзвешенной цены, указанной в таких заявках;

стоимость объемов электрической энергии, производимой на гидроэлектростанциях, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании наименьшей величины из индикатора стоимости и соответствующей ставки водного налога, применяемой при использовании водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики (ставки платы за пользование водными объектами или их частей без забора (изъятия) водных ресурсов для целей производства электрической энергии);

стоимость объемов электрической энергии, производимой на гидроаккумулирующих электростанциях, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании наименьшей величины из индикатора стоимости и величины удельных затрат таких электростанций в насосном режиме;

стоимость объемов электрической энергии, принятых по оперативным ценопринимающим заявкам, а также объемов электрической энергии, заявки на которые не подавались или не соответствовали предусмотренным в пунктах 132 и 133 настоящих Правил требованиям к учитываемым при конкурентном отборе для балансирования системы заявкам, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании индикатора стоимости.

При увеличении поставщиками объема производства электрической энергии по собственной инициативе:

стоимость отклонения в отношении гидроэлектростанций рассчитывается на основании наименьшей величины из цены для балансирования системы при уменьшении объемов и соответствующей ставки водного налога, применяемой при использовании водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики (ставки платы за пользование водными объектами или их

частей без забора (изъятия) водных ресурсов для целей производства электрической энергии);

стоимость объемов электрической энергии, производимой на гидроаккумулирующих электростанциях, в части соответствующего отклонения рассчитывается на основании наименьшей величины из цены для балансирования системы при уменьшении объемов и величины удельных затрат таких электростанций в насосном режиме;

стоимость отклонения в отношении остальных поставщиков рассчитывается на основании наименьшей величины из цены для балансирования системы при уменьшении объемов и цены, указанной на соответствующий отклонению объем в заявках, учитываемых при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с подпунктами 1 - 3 пункта 132 настоящих Правил.

При снижении поставщиками объема производства электрической энергии по собственной инициативе:

стоимость отклонения в отношении гидроэлектростанций рассчитывается на основании наибольшей величины из цены для балансирования системы при увеличении объемов и соответствующей ставки водного налога, применяемой при использовании водных объектов без забора воды для целей гидроэнергетики (ставки платы за пользование водными объектами или их частей без забора (изъятия) водных ресурсов для целей производства электрической энергии);

стоимость отклонения в отношении гидроаккумулирующих электростанций рассчитывается на основании наибольшей величины из цены для балансирования системы при увеличении объемов и величины удельных затрат таких электростанций в насосном режиме;

стоимость отклонения в отношении генерирующих объектов, за счет которых формируется перспективный технологический резерв мощности, рассчитывается на основании наибольшей величины из цены для балансирования системы при увеличении объемов и регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию, установленной для данного поставщика федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов;

стоимость отклонения в отношении остальных поставщиков рассчитывается на основании наибольшей величины из цены для балансирования системы при увеличении объемов и цены, указанной в заявках, учитываемых при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с подпунктами 1 - 3 пункта 132 настоящих Правил, на соответствующий объем, превышающий объем электрической энергии, производимой с использованием соответствующей установленному системным оператором согласно пункту 7 настоящих Правил минимальному значению генерирующей мощности.

При снижении покупателем объема потребления электрической энергии по собственной инициативе стоимость отклонения рассчитывается на основании наименьшей величины из цены для балансирования системы при уменьшении объемов и цены в его заявке, если она учитывается при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с пунктами 132 и 133 настоящих Правил.

До предусмотренной пунктом 6 статьи 36 Федерального закона "Об электроэнергетике" даты 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.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 30.12.2017 N 1707; в ред. Постановления Правительства РФ от 30.04.2018 N 534)

При увеличении покупателем объема потребления электрической энергии по собственной инициативе стоимость отклонения рассчитывается на основании наибольшей величины из цены для балансирования системы при увеличении объемов и цены в его заявке, если она учитывается при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с пунктами 132 и 133 настоящих Правил.

При снижении покупателями объема потребления электрической энергии по внешней инициативе стоимость соответствующего отклонения для участников с регулируемым потреблением в отношении не представленных на оптовом рынке отдельной группой точек поставки гидроэлектростанций рассчитывается на основании значения индикатора стоимости, стоимость отклонения для остальных участников с регулируемым потреблением рассчитывается на основании наибольшей величины из значения индикатора стоимости и цены, указанной в заявке, учитываемой при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с пунктами 132 и 133 настоящих Правил, а стоимость отклонения у иных категорий покупателей - на основании удвоенной цены для балансирования системы при увеличении объемов.

При увеличении покупателями объема потребления электрической энергии по внешней инициативе стоимость соответствующего отклонения для участников с регулируемым потреблением в отношении не представленных на оптовом рынке отдельной группой точек поставки гидроэлектростанций рассчитывается на основании значения индикатора стоимости, стоимость отклонения для остальных участников с регулируемым потреблением рассчитывается на основании наименьшей величины из значения индикатора стоимости и определенной в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка соответствующей средневзвешенной цены, указанной в заявках, учитываемых при конкурентном отборе заявок для балансирования системы в соответствии с пунктами 132 и 133 настоящих Правил, а стоимость отклонения у иных категорий покупателей - на основании уменьшенной вдвое цены для балансирования системы при уменьшении объемов.

142. При проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы на час фактической поставки системный оператор также рассчитывает почасовые прогнозные величины диспетчерских объемов электрической энергии, индикаторов стоимости и цен для балансирования системы при увеличении (уменьшении) объемов на период, установленный договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Рассчитанные в соответствии с настоящим пунктом величины системный оператор передает организации коммерческой инфраструктуры в объеме, порядке и сроки, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В случае если при проведении отбора заявок для балансирования системы системным оператором выявлена невозможность определения соответствующих системным ограничениям объемов или реализации рассчитанных электроэнергетических режимов, а также в иных случаях, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, системный оператор принимает решение о применении для соответствующего часа фактической поставки прогнозных величин диспетчерских объемов, индикаторов стоимости и цен для балансирования системы при увеличении (уменьшении) объемов, рассчитанных на данный час при проведении конкурентного отбора заявок на час, ближайший по времени к указанному часу и соответствующий сложившимся условиям.

В случае если организацией коммерческой инфраструктуры зафиксированы нарушения установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка требований к порядку проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы, расчет стоимости отклонений в ценовой зоне в целом или в отдельной ее части осуществляется с применением

представленных системным оператором прогнозных величин, определенных на данный час при проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы за предыдущие часы фактической поставки, а в случае отсутствия прогнозных величин - с применением индикаторов стоимости, рассчитанных для дня, аналогичного дню фактической поставки по условиям функционирования ЕЭС России.

143. При выборе состава генерирующего оборудования в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил системный оператор определяет максимальные и минимальные почасовые значения генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии. До проведения конкурентного отбора заявок на сутки вперед системный оператор выдает на каждый час в отношении отдельных групп точек поставки, удовлетворяющих установленным системным оператором условиям, диспетчерские команды и (или) распоряжения о снижении максимальных почасовых значений мощности электростанций на определенный объем генерирующей мощности (далее - внешняя регулировочная инициатива).

После проведения конкурентного отбора заявок на сутки вперед и до начала конкурентного отбора заявок для балансирования системы системный оператор определяет суммарный объем генерирующей мощности, на который должны быть дополнительно снижены или увеличены соответственно максимальные или минимальные почасовые значения генерирующей мощности объектов по производству электрической энергии, и по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы выдает на каждый час в отношении отдельных групп точек поставки, удовлетворяющих установленным системным оператором условиям, диспетчерские команды о снижении (увеличении) по сравнению с ранее запланированными значениями максимальных (минимальных) почасовых значений генерирующей мощности электростанций на величину, в совокупности соответствующую указанному суммарному объему (далее - оперативная внешняя регулировочная инициатива по уменьшению (увеличению)).

В случае если определенное системным оператором максимальное (минимальное) значение генерирующей мощности объекта по производству электрической энергии изменяется без соответствующей внешней регулировочной инициативы системного оператора, такое изменение считается произведенным по собственной инициативе поставщика (далее - собственная регулировочная инициатива по уменьшению (увеличению)).

144. Отклонение по внешней регулировочной инициативе определяется для поставщика на основе зарегистрированного диапазона регулирования активной мощности данного поставщика при участии в регулировании электроэнергетического режима энергосистемы в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе исходя из:

1) максимального объема электрической энергии, указанного в поданной для участия в конкурентном отборе на сутки вперед заявке по цене, которая ниже равновесной цены, и не превышающего объем электрической энергии, производимой с использованием соответствующей установленному системным оператором максимальному значению генерирующей мощности (до его снижения по внешней регулировочной инициативе, но с учетом снижения по собственной регулировочной инициативе);

2) объема планового почасового производства электрической энергии;

3) объема отклонения по внешней инициативе;

4) объема электрической энергии, производимой с использованием соответствующей сниженному по внешней регулировочной инициативе максимальному значению генерирующей мощности;

5) фактического объема производства электрической энергии, учитываемого в конкретной группе точек поставки в соответствующий час.

145. Отклонение по оперативной внешней регулировочной инициативе по уменьшению

определяется для поставщика на основе зарегистрированного диапазона регулирования активной мощности данного поставщика при участии в регулировании электроэнергетического режима энергосистемы в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе исходя из:

1) максимального объема электрической энергии, указанного в поданной для участия в конкурентном отборе на сутки вперед заявке по цене, которая ниже индикатора стоимости, и не превышающего объем электрической энергии, производимой с использованием соответствующей установленному системным оператором максимальному значению генерирующей мощности (до его снижения по оперативной внешней регулировочной инициативе, но с учетом снижения по собственной регулировочной инициативе);

2) объема планового почасового производства электрической энергии;

3) объема отклонения по внешней инициативе;

4) объема фактического производства электрической энергии, учитываемой в данной группе точек поставки в соответствующий час;

5) объема электрической энергии, производимой с использованием соответствующего сниженному по оперативной внешней регулировочной инициативе максимальному значению генерирующей мощности.

146. Отклонение по оперативной внешней регулировочной инициативе по увеличению определяется для поставщика в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе исходя из:

1) объемов, указанных в подпунктах 2 - 4 пункта 145 настоящих Правил;

2) объема электрической энергии, производимой с использованием соответствующего увеличенному по оперативной внешней регулировочной инициативе минимальному значению генерирующей мощности;

3) минимального объема электрической энергии, указанного в поданной для участия в конкурентном отборе на сутки вперед заявке по цене, которая выше индикатора стоимости, и превышающего объем электрической энергии, производимой с использованием соответствующего установленного системным оператором минимального значения генерирующей мощности (до его увеличения по оперативной внешней регулировочной инициативе, но с учетом увеличения по собственной регулировочной инициативе).

147. Отклонение по собственной регулировочной инициативе по уменьшению определяется как разница между объемом электрической энергии, производимой с использованием соответствующей установленному системным оператором максимальному значению генерирующей мощности (до его снижения по внешней регулировочной инициативе), и объемом электрической энергии, производимой с использованием генерирующей мощности, которую поставщик готов предоставить в конкретный час. Отклонение по собственной регулировочной инициативе по увеличению определяется как разница между объемом электрической энергии, производимой с использованием генерирующей мощности, которую поставщик готов предоставить в конкретный час, и объемом электрической энергии, производимой с использованием соответствующей установленному системным оператором минимальному значению генерирующей мощности (до его увеличения по внешней регулировочной инициативе).

148. Предварительно рассчитанный объем требований поставщика увеличивается:

1) на стоимость отклонения по внешней регулировочной инициативе, определяемую как произведение величины такого отклонения и разницы между равновесной ценой и ценой, указанной таким поставщиком в отношении соответствующего объема электрической энергии в ценовой заявке, поданной для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед,

если указанный поставщик не подал на рассматриваемый час оперативную ценопринимающую заявку на уменьшение объемов производства. При определении стоимости соответствующего отклонения в отношении генерирующих объектов, за счет которых формируется перспективный технологический резерв мощности, вместо равновесной цены используется наименьшая величина из равновесной цены и регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию, установленных для данного поставщика федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. В период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике стоимость отклонения по внешней регулировочной инициативе не определяется;

2) на стоимость отклонения по оперативной внешней регулировочной инициативе по уменьшению объема, определяемую как произведение величины такого отклонения и разницы между величиной, применяемой в соответствии с пунктом 141 настоящих Правил для расчета стоимости отклонений при увеличении объема производства электрической энергии по внешней инициативе, и ценой, указанной таким поставщиком в отношении соответствующего объема электрической энергии в заявке, поданной для участия в конкурентном отборе заявок для балансирования системы, если указанный поставщик не подал на рассматриваемый час оперативную ценопринимающую заявку на уменьшение объемов производства;

3) на стоимость отклонения по оперативной внешней регулировочной инициативе по увеличению объема, определяемую как произведение величины такого отклонения и разницы между ценой, указанной таким поставщиком в отношении соответствующего объема электрической энергии в заявке, поданной для участия в конкурентном отборе заявок для балансирования системы, и величиной, применяемой в соответствии с пунктом 141 настоящих Правил для расчета стоимости отклонений при снижении объема производства электрической энергии по внешней инициативе, если указанный поставщик не подал на рассматриваемый час оперативную ценопринимающую заявку на увеличение объемов производства.

Отклонения по собственной регулировочной инициативе поставщику электрической энергии иными участниками оптового рынка не оплачиваются.

Особенности определения стоимости соответствующего отклонения в группах точек поставки, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, в случае если продажа электрической энергии и мощности указанных генерирующих объектов осуществляется в соответствии с пунктом 125 настоящих Правил, определяются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

149. Поставщики и участники с регулируемым потреблением вправе заключать свободные договоры купли-продажи отклонений с указанием их причины и направления в любых группах точек поставки в ценовых зонах оптового рынка, за исключением групп точек поставки, прием заявок по которым приостановлен в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и групп точек поставки, к которым отнесены генерирующие объекты, за счет которых формируется перспективный технологический резерв мощности. Объемы электрической энергии, указанные в таких договорах, включаются в диспетчерские объемы электрической энергии на общих основаниях (в том числе в соответствии с требованиями пунктов 132 и 133 настоящих Правил, предусматривающими учет заявок при конкурентном отборе для балансирования системы).
(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

Свободные договоры купли-продажи отклонений, а также изменения к ним регистрируются организацией коммерческой инфраструктуры для определения обязательств (требований) участников оптового рынка с соблюдением процедуры, предусмотренной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Покупатель по свободному договору купли-продажи отклонений оплачивает продавцу фактически поставленный в рамках такого договора объем электрической энергии по определенной в нем цене. Отклонения сверх договорного объема оплачиваются в соответствии с

пунктом 141 настоящих Правил.

В целях возмещения своей доли системных затрат участники свободных договоров купли-продажи отклонений заключают договоры, предусмотренные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Доля системных затрат для поставщика и покупателя, заключивших свободный договор купли-продажи отклонений, определяется исходя из определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка объема электрической энергии, поставленной по такому свободному договору и учтенной в торговой системе оптового рынка, и разницы между величиной индикатора стоимости в группе точек поставки покупателя и величиной индикатора стоимости в группе точек поставки продавца. При этом если величина индикатора стоимости в группе точек поставки покупателя превышает величину индикатора стоимости в группе точек поставки продавца, стороны возмещают указанную долю системных затрат, в противном случае соответствующая доля системных затрат возмещается им.

Отклонения, оплачиваемые по свободным договорам купли-продажи отклонений, учитываются при распределении разницы между суммой предварительно рассчитанных объемов обязательств по оплате отклонений и суммой предварительно рассчитанных объемов требований по оплате отклонений в соответствии с пунктом 150 настоящих Правил.

150. В случае если в ценовых зонах оптового рынка сумма предварительно рассчитанных объемов обязательств участников по оплате отклонений отличается от суммы предварительно рассчитанных объемов требований по оплате отклонений, разница между указанными суммами учитывается при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода путем корректировки предварительно рассчитанных объемов обязательств и требований участников, функционирующих в ценовых зонах, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом следующих условий:
(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

1) если сумма предварительно рассчитанных объемов обязательств превышает сумму предварительно рассчитанных объемов требований, разница между указанными величинами распределяется среди всех поставщиков и участников с регулируемым потреблением пропорционально сумме величин отклонений по внешней инициативе за расчетный период путем уменьшения их обязательств и (или) увеличения требований, с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Также в порядке и случаях, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, часть указанной разницы может распределяться среди покупателей, увеличение (снижение) объемов потребления по собственной инициативе которых не превышает определенную этим договором величину;

2) если сумма предварительно рассчитанных объемов обязательств меньше суммы предварительно рассчитанных объемов требований, разница между указанными величинами распределяется среди всех поставщиков и покупателей пропорционально сумме величин отклонений по собственной инициативе участников за расчетный период (за исключением отклонений, произошедших в результате неисполнения или ненадлежащего исполнения агрегатором управления спросом на электрическую энергию обязательств по договорам оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию) путем увеличения их обязательств и (или) уменьшения требований с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Также в порядке и случаях, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, часть указанной разницы может распределяться среди участников оптового рынка, отклонения которых возникли по внешней инициативе;
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 31.12.2015 N 1522, от 23.12.2016 N 1446, от 20.03.2019 N 287)

3) корректировка предварительно рассчитанных объемов обязательств и требований

участников по оплате отклонений происходит таким образом, чтобы у должников не возникали права требования по оплате отклонений, а у кредиторов - обязательства по оплате отклонений.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

151. Итоговая стоимость отклонений за расчетный период определяется для участника оптового рынка как предварительно рассчитанный объем обязательства (требования) по оплате отклонений, скорректированный на объем обязательств по оплате отклонений по свободным договорам купли-продажи отклонений и на распределенную в соответствии с пунктом 150 настоящих Правил часть разницы между суммой предварительно рассчитанных объемов обязательств и суммой предварительно рассчитанных объемов требований, с учетом положений пункта 142 настоящих Правил. Также при расчете итоговой стоимости отклонений за расчетный период в соответствии с пунктом 149 настоящих Правил учитывается разница между расчетными показателями стоимости отклонений в группах точек поставки покупателя и продавца электрической энергии по свободному договору купли-продажи отклонений.

152. В случае если после проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы параметры расчетной модели, в частности системные ограничения, а также производство или потребление на час фактического производства и потребления электрической энергии отличаются от используемых при проведении отбора, системный оператор так управляет технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок потребителей, чтобы обеспечить при соблюдении нормативов функционирования ЕЭС России и качества электрической энергии минимально возможную стоимость электрической энергии, компенсирующую отклонения по собственной инициативе участников оптового рынка.

153. Системный оператор ведет учет оперативных диспетчерских команд, выданных участникам рынка, инициатив субъектов оптового рынка (владельцев объектов электросетевого хозяйства, организации коммерческой инфраструктуры и системного оператора), а также изменений системных ограничений, повлекших отклонения.

Указанную информацию системный оператор передает организации коммерческой инфраструктуры и участникам оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Для обеспечения возможности получения команд по изменению активной мощности и контроля за их исполнением поставщики и участники с регулируемым потреблением обеспечивают постоянное информационное взаимодействие с системным оператором в соответствии с техническими требованиями, установленными договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

X. Особенности участия отдельных категорий поставщиков и покупателей электрической энергии в отношениях, связанных с обращением электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке

154. Объемы электрической энергии в заявках, подаваемых гарантирующими поставщиками и энергосбытовыми организациями, поставляющими электрическую энергию в том числе с целью снабжения населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей, для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, могут определяться при участии системного оператора.

155. Покупатели электрической энергии и мощности и гарантирующие поставщики, владеющие на праве собственности или ином законном основании генерирующим объектом, в отношении которого на оптовом рынке не зарегистрированы отдельные группы точек поставки, а также энергосбытовые организации и гарантирующие поставщики, покупающие на оптовом рынке электрическую энергию и мощность в интересах потребителей розничного рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании генерирующим объектом, в

отношении которого на оптовом рынке не зарегистрированы отдельные группы точек поставки, участвуют в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с учетом следующих особенностей:
(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

1) объемы мощности для целей покупки указанными участниками оптового рынка формируются в соответствии с пунктом 122 настоящих Правил, при этом:

в случае если на владельцев указанного выше генерирующего оборудования не распространяется действие пункта 31 настоящих Правил, фактическое пиковое потребление электрической энергии определяется исходя из объемов электрической энергии, приобретаемой такой организацией на оптовом рынке;

в иных случаях фактическое пиковое потребление электрической энергии определяется исходя из полного максимального потребления электрической энергии;

2) указанные организации могут подавать отдельные ценовые заявки на продажу и покупку электрической энергии для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед и для балансирования системы;

3) в случае если для указанных в настоящем пункте субъектов установлены различные ставки тарифа на электрическую энергию и индикативные цены на электрическую энергию, размеры стоимости электрической энергии в соответствующих объемах, определенных для целей поставки и покупки в неценовых зонах оптового рынка, рассчитываются раздельно. В иных случаях рассчитывается стоимость электрической энергии в объемах, соответствующих разнице между объемами электрической энергии, определенными для целей поставки и покупки электрической энергии в неценовых зонах оптового рынка;

4) порядок определения требований (обязательств) таких субъектов на оптовом рынке, а также иные особенности участия этих субъектов в торговле на оптовом рынке предусматриваются договором о присоединении к торговой системе с учетом технологических особенностей производства электрической энергии и мощности на указанных генерирующих объектах, определяемых режимами работы соответствующих энергопринимающих устройств.

Особенности участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, установленные настоящим пунктом, также распространяются на гарантирующих поставщиков, в границах зоны деятельности которых располагаются генерирующие объекты производителей электрической энергии - участников розничных рынков.

156. Потребление электрической энергии и мощности на собственные и хозяйственные нужды электростанций определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как потребление электрической энергии и мощности, необходимое для функционирования электростанций и подстанций в технологическом процессе выработки, преобразования и распределения электрической энергии, и потребление, необходимое для обслуживания основного производства, но непосредственно не связанное с технологическими процессами производства тепловой и электрической энергии на электростанциях, и не включает потребление электрической энергии и мощности в объемах поставки потребителям на розничном рынке и иным организациям.

157. Покупатели электрической энергии, функционирующие в неценовых зонах оптового рынка, покупают электрическую энергию в объемах их планового почасового потребления, приходящегося на переток между указанными территориями и ценовой зоной оптового рынка, путем участия в торговле электрической энергией по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и рассчитываются за указанные объемы по цене, определяемой как средневзвешенная величина равновесных цен на электрическую энергию на границе между неценовыми зонами и ценовой зоной по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед. В период действия в указанной ценовой зоне оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике

стоимость электрической энергии в указанном объеме определяется для покупателей электрической энергии, функционирующих в неценовых зонах оптового рынка, с применением стоимости единицы электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации, рассчитанной в соответствии с пунктом 99 настоящих Правил.

Поставщики электрической энергии, функционирующие в неценовых зонах оптового рынка, продают электрическую энергию в объемах их планового почасового производства, приходящегося на переток между указанными территориями и ценовой зоной оптового рынка, путем участия в торговле электрической энергией по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед по определенным для них в установленном порядке регулируемым ценам (тарифам) на электрическую энергию.

158. Организации, осуществляющие экспортно-импортные операции в неценовых зонах оптового рынка, к числу групп точек поставки которых относятся группы точек поставки, зарегистрированные в отношении генерирующего оборудования, введенного в эксплуатацию после 1 января 2011 г., покупают:

электрическую энергию в недостающем объеме, на который объем электрической энергии, фактически поставленный для целей экспорта в группе точек поставки указанной организации, превышает объем электрической энергии, произведенной на указанном генерирующим оборудовании, уменьшенный на объем, соответствующий потреблению электрической энергии таким генерирующим оборудованием на собственные и хозяйственные нужды;

мощность в недостающем объеме, на который объем мощности, определяемый в соответствии с пунктом 176 настоящих Правил для целей экспорта, превышает величину установленной мощности указанного генерирующего оборудования.

159. Особенности купли-продажи электрической энергии и мощности, производимых с использованием генерирующих объектов, без определенного системным оператором режима работы которых в силу их расположения в электрической сети или уникальности характеристик невозможно обеспечить режимы работы ЕЭС России с установленными параметрами ее функционирования (генерирующие объекты, производящие электрическую энергию в вынужденном режиме), устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Генерирующие объекты, производящие электрическую энергию в вынужденном режиме, обеспечивают в том числе поддержание уровня напряжения в электрических сетях и (или) необходимый объем пропускной способности электрических сетей и (или) скорость изменения объемов производства электрической энергии, соответствующую скорости изменения объемов потребления электрической энергии в ЕЭС России.

160. Организации, осуществляющие куплю-продажу электрической энергии в отношении генерирующих объектов, за счет которых формируется перспективный технологический резерв мощности, подают ценовые заявки на продажу электрической энергии на оптовом рынке с учетом следующих требований:

объемы электрической энергии, указываемые такими организациями в заявках, должны соответствовать их обязательствам по поддержанию построенных в соответствии с договорами об оказании услуг по формированию перспективного технологического резерва генерирующих объектов в состоянии готовности к производству электрической энергии;

цены на электрическую энергию, указываемые такими организациями в заявках, не должны превышать тариф на электрическую энергию, установленный для соответствующего участника федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

Расчет стоимости электрической энергии, проданной такими организациями по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, осуществляется с применением наибольшего значения из определенной в соответствии с договором о присоединении к торговой

системе оптового рынка средневзвешенной величины цен на электрическую энергию, указанных соответствующей организацией в ценовых заявках, и наименьшего значения из утвержденной для данной организации регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию и равновесной цены на электрическую энергию.

Расчеты за электрическую энергию, проданную такими организациями по результатам конкурентного отбора для балансирования системы, осуществляются в соответствии с разделом IX настоящих Правил.

Указанные организации не участвуют в торговле электрической энергией и (или) мощностью на основании свободных договоров купли-продажи электрической энергии и свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, за исключением случаев, установленных настоящим пунктом.

Оплата мощности, выработанной объектом по производству электрической энергии, введенным в эксплуатацию по итогам конкурса инвестиционных проектов на формирование перспективного технологического резерва мощностей, осуществляется по цене, определяемой исходя из ее размера, указанного в инвестиционном проекте, отобранном по итогам конкурса в соответствии с Правилами проведения конкурсов инвестиционных проектов по формированию перспективного технологического резерва мощностей по производству электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 21 апреля 2010 г. N 269, в течение срока, определенного условиями указанного конкурса.

Договор купли-продажи (поставки) мощности, выработанной объектом по производству электрической энергии, введенным в эксплуатацию по итогам конкурсов инвестиционных проектов по формированию перспективного технологического резерва мощностей по производству электрической энергии, заключается по стандартной форме по итогам этого конкурса победителем конкурса и получившими статус субъектов оптового рынка покупателями электрической энергии и мощности в сроки, предусмотренные указанными Правилами.

После надлежащего выполнения исполнителем инвестиционного проекта на формирование перспективного технологического резерва мощностей по производству электрической энергии обязательств, принятых по договору об оказании услуг по формированию перспективного технологического резерва, и истечения срока действия указанного договора, а также договора поставки мощности, который был заключен по итогам конкурса инвестиционных проектов, исполнитель инвестиционного проекта участвует в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке на общих основаниях.

В заключаемых указанными организациями договорах оказания услуг по обеспечению системной надежности в отношении генерирующего оборудования, за счет которого формируется перспективный технологический резерв мощности, устанавливаются дополнительные требования, не предусмотренные договорами об оказании услуг по формированию перспективного технологического резерва мощности, заключенными с системным оператором.

161. В отношении объемов электрической энергии, соответствующих техническим и, начиная с 1 июля 2011 г., технологическим минимумам электростанций, объемов электрической энергии, производимой на гидроэлектростанциях в связи с технологической необходимостью и (или) обеспечением экологической безопасности, объемов электрической энергии, производимой на гидроаккумулирующих электростанциях, а также объемов потребления электрической энергии гидроаккумулирующими электростанциями в насосном режиме участники оптового рынка подают ценопринимающие заявки.

Остальные объемы электрической энергии, соответствующие минимальным почасовым значениям мощности генерирующего оборудования, установленным системным оператором в соответствии с пунктом 7 настоящих Правил, при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед учитываются с даты, определенной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в очередности, соответствующей ценопринимающим заявкам на

продажу, а требования поставщика по итогам расчетного периода в результате купли-продажи электрической энергии с использованием конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствующей ценовой зоне формируются с учетом стоимости почасовых объемов, соответствующих превышению указанных минимальных почасовых значений мощности генерирующего оборудования, установленных системным оператором, над значением технологического минимума для соответствующего часа, рассчитанной исходя из максимальной из соответствующей цены, указанной в ценовой заявке поставщика, и равновесной цены на электрическую энергию. При этом данная часть требований поставщика учитывается при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода только в случае возникновения требований, обусловленных продажей электрической энергии на рынке на сутки вперед, у этого поставщика в отношении данной группы точек поставки.

162. Стоимость электрической энергии, поставляемой в ценовой зоне оптового рынка в условиях, при которых снабжение электрической энергией отдельных территорий осуществляется исключительно за счет электрической энергии, импортируемой из зарубежных энергосистем (режим временно изолированной работы от ЕЭС России и параллельной работы с зарубежной энергосистемой), определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из необходимости компенсации экономически обоснованных затрат участников оптового рынка, осуществляющих импортные операции, на приобретение электрической энергии, импортируемой из зарубежных энергосистем. При этом должны учитываться параметры, обусловленные наличием режима временно изолированной работы от ЕЭС России и параллельной работы с зарубежной энергосистемой. Указанное положение применяется, если участником оптового рынка, осуществляющим импортные операции, в отношении соответствующих объемов электрической энергии подана ценопринимающая заявка для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед.

Стоимость электрической энергии, поставляемой в ценовой зоне оптового рынка в условиях параллельной работы с зарубежной энергосистемой, в случае возникновения или угрозы возникновения электроэнергетического режима работы ЕЭС России, который повлек или может повлечь за собой сокращение объемов или временное прекращение подачи электрической энергии потребителям на территории Российской Федерации по причине отключения или вывода в ремонт генерирующего или электросетевого оборудования в ЕЭС России, а также объемы поставляемой в указанных условиях электрической энергии определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из необходимости компенсации экономически обоснованных затрат участников оптового рынка, осуществляющих экспортно-импортные операции, на приобретение электрической энергии, поставляемой из зарубежных энергосистем на основании распоряжений системного оператора, выдаваемых при управлении режимами параллельной работы с зарубежной энергосистемой, и организации, осуществляющей функции оперативно-диспетчерского управления в зарубежной энергосистеме. Это положение применяется, если участником оптового рынка, осуществляющим экспортно-импортные операции, в отношении соответствующих объемов электрической энергии подана ценопринимающая заявка для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед.

Информация об объемах и стоимости электрической энергии, поставляемой участниками оптового рынка, осуществляющими экспортно-импортные операции, в условиях параллельной работы с зарубежной энергосистемой в случае возникновения или угрозы возникновения указанного электроэнергетического режима работы ЕЭС России, подлежит опубликованию организацией коммерческой инфраструктуры на ее официальном сайте в сети Интернет.

Покупка мощности организациями - участниками оптового рынка, осуществляющими экспортные операции, производится в соответствии с положениями раздела VIII настоящих Правил. При этом договор о присоединении к торговой системе оптового рынка может устанавливать особенности порядка определения величины фактического пикового потребления для указанных организаций, учитывающие объемы купли-продажи электрической энергии, обусловленной необходимостью технологического обеспечения совместной работы ЕЭС России и электроэнергетических систем иностранных государств.

При выполнении организациями - участниками оптового рынка, осуществляющими экспортно-импортные операции, функций коммерческого агента при обеспечении межгосударственной передачи электрической энергии и (или) мощности мощность в части, соответствующей объему межгосударственной передачи электрической энергии, оплачивается ими по цене для покупателей, определенной в соответствии с пунктом 111 настоящих Правил по итогам конкурентного отбора мощности в зоне свободного перетока, к которой относится группа точек поставки, зарегистрированная за участником оптового рынка, осуществляющим экспортно-импортные операции и выполняющим функции коммерческого агента при обеспечении межгосударственной передачи электрической энергии и (или) мощности, с учетом ежегодной индексации этой цены, осуществляемой указанной в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка организацией коммерческой инфраструктуры на условиях и в порядке, которые установлены Правилами индексации цены на мощность, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. N 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности", умноженной на сезонный коэффициент. При этом объем приобретаемой мощности определяется как произведение величины пиковой мощности, соответствующей максимальному заявленному часовому объему межгосударственной передачи электрической энергии в соответствующем месяце, определенной в соответствии с пунктом 122 настоящих Правил, и планового коэффициента резервирования в соответствующей зоне свободного перетока, определенного в соответствии с пунктом 107 настоящих Правил, уменьшенного на единицу. В случае если группа точек поставки, зарегистрированная за участником оптового рынка, осуществляющим экспортно-импортные операции и выполняющим функции коммерческого агента при обеспечении межгосударственной передачи электрической энергии и (или) мощности, относится к нескольким зонам свободного перетока, особенности определения цены покупки мощности в части, соответствующей объему межгосударственной передачи электрической энергии, а также особенности применения планового коэффициента резервирования предусматриваются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 05.02.2013 N 86, в ред. Постановления Правительства РФ от 16.08.2014 N 820)

Особенности осуществления и учета на оптовом рынке межгосударственной передачи электрической энергии и (или) мощности, в том числе определения фактического объема межгосударственной передачи электрической энергии и (или) мощности исходя из соответствующих плановых почасовых объемов, а также условия и порядок предоставления коммерческим оператором информации, связанной с выполнением участниками оптового рынка - организациями, осуществляющими экспортно-импортные операции, функций коммерческого агента при обеспечении межгосударственной передачи электрической энергии и (или) мощности, устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 05.02.2013 N 86)

Участие организаций - участников оптового рынка, осуществляющих импортные операции по поставке электрической энергии, в конкурентных отборах мощности и поставка мощности такими организациями на оптовый рынок в соответствующих группах точек поставки допускается при условии наличия установленной системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, договорами о параллельной работе и соглашениями с субъектами оперативно-диспетчерского управления в зарубежных энергосистемах возможности выполнения в отношении объемов и режима поставки электрической энергии с территории иностранных государств следующих условий в совокупности:

подача участником оптового рынка уведомлений для осуществления системным оператором выбора состава включенного генерирующего оборудования в отношении полного объема мощности, который этот участник намеревается продавать по результатам конкурентного отбора мощности;

соблюдение графиков перетоков электрической энергии, соответствующих сформированным по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы) объемам планового почасового производства

(потребления) электрической энергии с учетом отклонений, которые не должны превышать величины, определяемые в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

действие договора о параллельной работе с зарубежной энергосистемой, подписанного российской стороной, в том числе системным оператором;

наличие технологических документов, обеспечивающих информационный обмен системного оператора с субъектом оперативно-диспетчерского управления в зарубежной энергосистеме;

действие систем и каналов связи, обеспечивающих наблюдаемость режимов параллельной работы и взаимодействие автоматизированных систем системного оператора и субъектов оперативно-диспетчерского управления в зарубежных энергосистемах;

действие договоров, касающихся урегулирования вопросов по определению объемов и стоимости, а также оплате почасовых отклонений по сечениям трансграничных линий электропередачи;

действие договоров о предоставлении аварийной взаимопомощи субъектами электроэнергетики Российской Федерации и иностранного государства.

Особенности подачи заявок для участия в конкурентных отборах мощности организациями, осуществляющими импортные операции по поставке электрической энергии, предусматриваются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Особенности определения системным оператором объемов мощности, фактически поставленных на оптовый рынок участниками оптового рынка, осуществляющими импортные операции в отношении электрической энергии, предусматриваются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом необходимости выполнения всех указанных в настоящем пункте условий.

Для продажи электрической энергии хозяйствующим субъектам иностранных государств, в соответствии с законодательством которых мощность не является самостоятельным предметом торговли, участниками оптового рынка, осуществляющими экспортно-импортные операции по поставке электрической энергии, на основании информации, предоставляемой организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, формируется эквивалентная стоимость приобретенной на оптовом рынке единицы электрической энергии с учетом расходов на приобретение мощности.

163. Утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 18.05.2017 N 593.

XI. Особенности покупки электрической энергии и мощности в целях оплаты потерь электрической энергии в электрических сетях

164. Организация по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью покупает электрическую энергию и мощность на оптовом рынке в целях компенсации потерь. Указанная организация покупает на оптовом рынке электрическую энергию в объеме, соответствующем фактическому объему потерь электрической энергии в принадлежащих ей на праве собственности или ином законном основании сетях, а также на иных объектах электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть. Стоимость электрической энергии в указанном объеме рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из средневзвешенных величин из значений равновесных цен, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, в соответствующих субъектах Российской Федерации в ценовой зоне.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.07.2017 N 810)

В период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике стоимость электрической энергии в указанном объеме определяется для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью с применением стоимости единицы электрической энергии в соответствующем субъекте Российской Федерации, рассчитанной в соответствии с пунктом 99 настоящих Правил.

165. Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь дополнительно обеспечивается покупкой организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке мощности в объеме, рассчитанном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для каждой ценовой зоны в соответствии с принципами, определенными в пунктах 122 - 124 настоящих Правил. Объем фактического пикового потребления в ценовой зоне определяется для указанной организации в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в часы максимальной фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для соответствующих субъектов Российской Федерации исходя из фактического объема потерь электрической энергии в принадлежащих этой организации на праве собственности или на ином законном основании сетях, а также на иных объектах электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, с учетом их отнесения к ценовым зонам. Стоимость указанного объема мощности определяется организацией коммерческой инфраструктуры исходя из цен, определенных по результатам конкурентного отбора мощности для ценовой зоны, с учетом сезонного коэффициента и ежегодной индексации цен, осуществляемой в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. (в ред. Постановления Правительства РФ от 27.08.2015 N 893)

Стоимость электрической энергии и мощности, покупаемых организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью в целях компенсации потерь в неценовых зонах оптового рынка, определяется в соответствии с пунктами 175 и 176 настоящих Правил. При этом купля-продажа электрической энергии и мощности в целях компенсации потерь на территории Дальнего Востока осуществляется с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 170 настоящих Правил.

В случае несоблюдения организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью суммарного объема и сроков проведения ремонта, согласованного в установленном порядке с системным оператором, стоимость электрической энергии для указанной организации определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с применением к ценам (тарифам) на электрическую энергию повышающего коэффициента, утвержденного федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов, а в течение периода действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике (но не более 15 календарных дней) - с применением указанного повышающего коэффициента, увеличенного вдвое.

XII. Организация коммерческого учета электрической энергии на оптовом рынке

166. Особенности коммерческого учета электрической энергии на оптовом рынке определяются настоящими Правилами, иными нормативными правовыми актами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом требований, указанных в настоящем разделе.

167. Объемы поставленной (потребленной) электрической энергии и мощности рассчитываются в порядке, определяемом договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на основании результатов измерений, полученных с использованием средств измерений, требования к которым определяются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

При этом результаты измерений должны обеспечивать определение объемов поставленной (потребленной) электрической энергии на границах балансовой принадлежности субъектов оптового рынка или потребителей (сетевых организаций), в интересах которых гарантирующий поставщик (энергосбытовая (энергоснабжающая) организация) осуществляет куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке, и иных участников оптового рынка.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

Для участников оптового рынка, использующих результаты измерений, полученных с использованием средств измерений, расположенных не на границе балансовой принадлежности, объемы поставленной (потребленной) электрической энергии рассчитываются в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При этом при наличии средств измерений сетевой организации, расположенных на границе балансовой принадлежности, такой порядок может предусматривать корректировку объема поставленной (потребленной) электрической энергии на величину разницы между объемом, определенным с использованием средств измерений сетевой организации, расположенных на границе балансовой принадлежности, и объемом, полученным с использованием средств измерений участника оптового рынка, расположенных не на границе балансовой принадлежности.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

168. В отношении точек поставки гарантирующих поставщиков и энергосбытовых организаций, представляющих на оптовом рынке группы точек поставки, к которым относятся объекты электросетевого хозяйства, расположенные на сетях класса напряжения 10 кВ и ниже и имеющие совокупную присоединенную мощность, составляющую не более 2,5 процента от общей присоединенной мощности в данной группе точек поставки, допускается применение в отношении таких точек поставки средств измерений, обеспечивающих учет электрической энергии суммарно на определенный момент времени (интегральный учет) с применением типовых суточных графиков. При этом суммарно за расчетный период величина фактических почасовых объемов потребленной электрической энергии должна быть равна показателям, полученным при интегральном учете.

В отношении точек поставки, входящих в состав группы точек поставки поставщика, владеющего на праве собственности или ином законном основании генерирующим оборудованием генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил, расположенных в местах непосредственного соединения оборудования, преобразующего частоту электрической энергии, с электрической сетью, допускается устанавливать одно средство измерения в отношении совокупности указанных точек поставки при условии обеспечения измерения суммарных объемов производства электрической энергии в соответствующих точках поставки.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 27.09.2018 N 1145)

169. Если участник оптового рынка использует для целей осуществления коммерческого учета принадлежащие на праве собственности или иных законных основаниях третьим лицам средства измерений, ответственность за соблюдение требований настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка в части обеспечения коммерческого учета несет такой участник оптового рынка.

XIII. Правовые основы осуществления торговли электрической энергией и мощностью в неценовых зонах оптового рынка

170. В неценовых зонах оптового рынка торговля электрической энергией и мощностью осуществляется на основании предусмотренной настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка системы договоров. Расчет стоимости электрической энергии и мощности осуществляется исходя из регулируемых цен (тарифов).

В отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, предусмотренных перечнем генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих строительству на

территории субъекта Российской Федерации, не имеющего административных границ с другими субъектами Российской Федерации и не относящегося к территориям островов, - Калининградской области, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 г. N 2098-р, построенных и введенных в эксплуатацию на территории Калининградской области, регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию и мощность определяются в течение 180 месяцев со дня, определенного в указанном перечне в отношении соответствующего генерирующего объекта, согласно приложению N 5(1) к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике". Указанные регулируемые цены (тарифы) определяются организацией коммерческой инфраструктуры и публикуются на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет".
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 20.10.2015 N 1116)

Абзац утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 09.03.2019 N 256.

Организация расчетов за поставленную электрическую энергию и мощность осуществляется организацией коммерческой инфраструктуры с учетом предусмотренных настоящим разделом особенностей.

В договоры, на основании которых осуществляется торговля электрической энергией и мощностью на территории Дальнего Востока, включаются условия, предусматривающие:

продажу электрической энергии и мощности поставщиками, функционирующими на территории Дальнего Востока, энергосбытовой организации, созданной в результате реорганизации функционировавших на указанной территории акционерных обществ энергетики и электрификации и поставляющей на розничный рынок более половины объема электрической энергии, потребляемой на территории Дальнего Востока (за исключением объемов электрической энергии и мощности, произведенных поставщиками в соответствии с пунктами 179 и 180 настоящих Правил);

компенсацию указанной энергосбытовой организации покупателями электрической энергии и мощности - участниками оптового рынка, функционирующими на территории Дальнего Востока, расходов, связанных с ее деятельностью по их обслуживанию. В указанные расходы включаются группы расходов, которые в соответствии с основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике подлежат включению в необходимую валовую выручку.

При этом в совокупности величина компенсации указанных расходов, приходящихся на единицу электрической энергии, а также приходящаяся на единицу электрической энергии стоимость услуг по организации функционирования торговой системы оптового рынка, которые оказываются таким покупателям электрической энергии и мощности, не должны превышать приходящуюся на единицу электрической энергии стоимость услуг по организации функционирования торговой системы оптового рынка, оказываемых покупателям электрической энергии и мощности на оптовом рынке на других территориях.

В договорах, на основании которых осуществляется торговля электрической энергией и мощностью на территории Дальнего Востока, может быть предусмотрено условие оплаты услуг по организации функционирования торговой системы оптового рынка, услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, услуг по передаче электрической энергии, оказываемых покупателям электрической энергии и мощности - участникам оптового рынка, функционирующим на территории Дальнего Востока, по их поручению и в их интересах указанной энергосбытовой организацией.

170(1). Правительство Российской Федерации на основании предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики утверждает перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции)

или строительству в неценовых зонах оптового рынка. С целью формирования указанных предложений Правительственная комиссия по вопросам развития электроэнергетики рассматривает поступившие от федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, предложения о перечне генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка.

Предложения федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, формируются на основании заявления поставщика - участника оптового рынка о необходимости модернизации (реконструкции) или строительства генерирующих объектов тепловых электростанций в неценовой зоне оптового рынка, заключения системного оператора об угрозе наступления последствий, предусмотренных Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, в результате вывода объектов, а также обращения высшего должностного лица субъекта Российской Федерации (руководителя высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации) о необходимости модернизации (реконструкции) или строительства соответствующих генерирующих объектов, включающего в том числе обязательство по обеспечению тепловой нагрузки потребителей, находящихся в зоне действия генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих реконструкции (модернизации) или строительству, в объемах, указанных в таком обращении, при производстве тепловой энергии указанными объектами.

В целях определения регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию и мощность в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций в неценовых зонах оптового рынка, включенных в утвержденный Правительством Российской Федерации перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка, Правительство Российской Федерации на основании предложения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики устанавливает значения капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта соответствующего вида, значения удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта после реализации модернизации (реконструкции) или строительства, значения удельного расхода условного топлива в отношении генерирующего объекта. Такое предложение формируется на основании заключения об указанных значениях, сформированного федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, на основе следующих документов, представленных участником оптового рынка, в отношении генерирующего объекта, включенного в утвержденный Правительством Российской Федерации перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка:

проектная документация, прошедшая экспертизу в установленном порядке и включающая в том числе сметную стоимость модернизации (реконструкции) или строительства генерирующего объекта;

результаты технологического и ценового аудита инвестиционных проектов в отношении генерирующих объектов, по которым разработана проектная документация.

Федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в заключении также указывает тип генерирующего объекта, подлежащего модернизации (реконструкции) или строительству, значение установленной мощности и планируемые сроки ввода в эксплуатацию (год и месяц).
(п. 170(1) введен Постановлением Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

171. Покупатели электрической энергии не позднее чем за 24 часа до начала суток, в течение

которых осуществляется поставка электрической энергии, подают уведомления системному оператору с указанием плановых почасовых объемов потребления электрической энергии.

Исходя из указанных покупателями в уведомлениях плановых почасовых объемов потребления электрической энергии, характеристик генерирующего оборудования, включая применяемые в отношении данного оборудования регулируемые цены (тарифы) на электрическую энергию, системный оператор формирует в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка плановый почасовой график производства электрической энергии участниками оптового рынка на предстоящие сутки (далее - плановый почасовой график).
(в ред. Постановления Правительства РФ от 08.12.2018 N 1496)

Плановый почасовой график описывает режим работы энергосистемы и включает в себя плановые почасовые объемы производства электрической энергии участниками оптового рынка, обеспечивающие плановые почасовые объемы потребления электрической энергии на соответствующей территории с учетом перетоков электрической энергии и (или) мощности по границе с ценовой зоной (ценовыми зонами) оптового рынка и по границе с иными территориями неценовых зон оптового рынка, работу энергосистемы в соответствии с прогнозом системного оператора с учетом системных ограничений, потерь электрической энергии в электрических сетях, требований по поддержанию резервов мощности (в том числе по их территориальному размещению в ЕЭС России), необходимости обеспечения надлежащего качества и минимизации стоимости электрической энергии.

При формировании планового почасового графика системный оператор использует действующую (актуальную) в сутки торговли расчетную модель и другие сведения, предусмотренные пунктом 81 настоящих Правил.

Системный оператор по результатам формирования планового почасового графика и с учетом прогнозируемых им почасовых объемов потребления электрической энергии планирует электроэнергетические режимы и режимы работы генерирующих и энергопотребляющих объектов на каждый час суток, в течение которых осуществляется поставка электрической энергии.

172. Системный оператор формирует плановый почасовой график исходя из установленных для поставщиков регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, используемых в соответствии с настоящими Правилами при определении стоимости электрической энергии в объеме планового почасового производства.

Поставщик, для которого федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов установлена регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию в отношении нескольких генерирующих объектов, с использованием которых данный поставщик участвует в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, вправе направить системному оператору уведомление о предпочтительной очередности включения указанных генерирующих объектов в плановый почасовой график. Сроки и порядок подачи таких уведомлений системному оператору, а также порядок их учета системным оператором при формировании планового почасового графика определяются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

173. Стоимость электрической энергии в объеме планового почасового производства в неценовых зонах оптового рынка, а также в объеме плановых почасовых поставок в целях импорта на указанные территории определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с использованием регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, установленных для поставщиков электрической энергии и мощности.

Стоимость электрической энергии, поставляемой на территории неценовых зон оптового рынка из энергосистем иностранных государств, в объемах планового почасового производства, соответствующих перетоку по границе с энергосистемами иностранных государств, определяется организацией коммерческой инфраструктуры по регулируемой цене (тарифу) на электрическую энергию, установленную федеральным органом исполнительной власти в области регулирования

тарифов. В случае если такая регулируемая цена (тариф) не установлена, то стоимость электрической энергии на указанный объем определяется исходя из средневзвешенной величины регулируемых цен (тарифов) в отношении объемов, учтенных в прогнозном балансе и установленных для функционирующих на территории этой неценовой зоны поставщиков, или средневзвешенной величины индикативных цен на электрическую энергию в отношении объемов, учтенных в прогнозном балансе и установленных для субъектов Российской Федерации в этой неценовой зоне, если она окажется меньше.

174. На территории Дальнего Востока стоимость электрической энергии в объеме планового почасового производства поставщика, участвующего в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием тепловых электростанций, определяется исходя из установленной федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию на уровне средневзвешенной величины по всем включенным в прогнозный баланс объемам производства электрической энергии на тепловых электростанциях, с использованием которых данный поставщик участвует в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке (далее - регулируемая цена (тариф) поставщика электрической энергии, производимой на тепловых электростанциях).

Абзацы второй - четвертый утратили силу. - Постановление Правительства РФ от 08.12.2018 N 1496.

175. Стоимость единицы электрической энергии для участников оптового рынка - покупателей в объеме потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, предусмотренном прогнозным балансом на соответствующий месяц, равна индикативной цене, установленной федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

В целях определения стоимости электрической энергии в части объема суммарного за расчетный период планового почасового потребления, не превышающего объем электрической энергии, определенный в прогнозном балансе для покупателей, функционирующих в неценовых зонах оптового рынка (за исключением объемов электрической энергии, покупаемых в соответствии с пунктами 179 и 180 настоящих Правил, объемов потребления населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей и объемов электрической энергии, приходящихся на переток по границе с ценовой зоной (ценовыми зонами) оптового рынка), стоимость единицы электрической энергии вычисляется для каждой неценовой зоны исходя из определенных в соответствии с пунктом 173 настоящих Правил величин стоимости электрической энергии в объемах планового почасового производства (за исключением объемов электрической энергии, приходящихся на переток по границе с ценовой зоной (ценовыми зонами) оптового рынка), поставкой которых обеспечивается потребление электрической энергии и компенсация потерь электрической энергии в единой национальной (общероссийской) электрической сети в соответствующий час. Указанная стоимость единицы электрической энергии определяется с учетом величин стоимости электрической энергии в объемах планового почасового производства, приходящихся на переток по границе с территориями других неценовых зон оптового рынка.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 08.12.2018 N 1496)

Стоимость единицы электрической энергии, используемая в целях определения стоимости электрической энергии в оставшейся части объемов суммарного за расчетный период планового почасового потребления электрической энергии, рассчитывается для каждого покупателя как средневзвешенная величина исходя из регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию, утвержденных для поставщиков, осуществляющих производство электрической энергии на тепловых электростанциях, расположенных на территории соответствующей неценовой зоны, и объемов электрической энергии, определенных в отношении этих поставщиков в прогнозном балансе для соответствующего месяца.

Абзац утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 08.12.2018 N 1496.

176. Объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок поставщиками,

функционирующими 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.

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 настоящим пунктом планового коэффициента резервирования мощности.

Плановый объем покупки мощности покупателем, функционирующим на территории неценовой зоны оптового рынка, определяется как произведение величины мощности, определенной для него в прогнозном балансе на соответствующий месяц поставки, и предусмотренного настоящим пунктом планового коэффициента резервирования мощности.

Плановый коэффициент резервирования мощности определяется для каждой неценовой зоны как отношение суммарного объема мощности, фактически поставленной в соответствующей неценовой зоне оптового рынка (с учетом объема мощности, фактически поставленной в соответствующей неценовой зоне оптового рынка и приходящейся на переток по границе с ценовой зоной (ценовыми зонами) и (или) иными неценовыми зонами оптового рынка и без учета объемов мощности, приходящейся на указанный переток и продаваемой покупателям в ценовой зоне (ценовых зонах) и (или) иных неценовых зонах оптового рынка, и объема мощности для обеспечения экспорта электрической энергии, определенной с учетом коэффициента резервирования мощности для организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции), 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.

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 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 величины покупки мощности, приобретаемой в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей, и произведения 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 фактического коэффициента резервирования мощности. Объем фактического пикового потребления покупателя рассчитывается на основе значений объемов потребления электрической энергии покупателем в час максимальной фактической пиковой нагрузки для

каждых рабочих суток расчетного периода. Час максимальной фактической пиковой нагрузки применительно к суткам одинаков для всех покупателей в отношении групп точек поставки, расположенных в одном субъекте Российской Федерации, и определяется коммерческим оператором для каждых рабочих 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 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 (с учетом объема мощности, фактически поставленной в соответствующей неценовой зоне оптового рынка и приходящейся на переток по границе с ценовой зоной (ценовыми зонами) и (или) иными неценовыми зонами оптового рынка и без учета объемов мощности, приходящейся на указанный переток и продаваемой покупателям в ценовой зоне (ценовых зонах) и (или) иных неценовых зонах оптового рынка, и объема мощности для обеспечения экспорта электрической энергии, определенной с учетом коэффициента резервирования мощности для организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции), уменьшенного на сумму совокупной величины покупки мощности для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей и объема покупки мощности организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, к суммарной величине значений фактического пикового потребления покупателями, функционирующими на территории соответствующей неценовой зоны оптового рынка, уменьшенной на объем мощности, определенный для соответствующего покупателя в прогнозном балансе на соответствующий месяц для поставки населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, за вычетом величины мощности, отнесенной на потери в единой национальной (общероссийской) электрической сети в соответствии с прогнозным балансом.

Коэффициент резервирования мощности для организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции для территории Дальнего Востока, рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и его значение не может быть меньше единицы.

Плановый и фактический объем покупки мощности на территории Калининградской области организацией, осуществляющей экспортно-импортные операции, определяется организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с 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.
(п. 176 в ред. Постановления Правительства РФ от 08.12.2018 N 1496)

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 как произведение фактически поставленного объема мощности, определенного в соответствии с пунктом 176 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. N 2098-р,

рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры 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 182(1) 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, а также стоимость единицы планового объема мощности для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, определяются организацией коммерческой инфраструктуры исходя из регулируемых цен (тарифов), установленных для участников оптового рынка, осуществляющих поставку мощности, и дифференцируются по критериям, по которым осуществляется дифференциация индикативных цен 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 вторым 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.
(п. 177 в ред. Постановления Правительства РФ от 08.12.2018 N 1496)

178. В случае если на территории неценовой зоны оптового рынка сумма предварительно рассчитанных объемов обязательств участников оптового рынка по оплате мощности в расчетном периоде отличается от суммы предварительно рассчитанных объемов требований по оплате мощности в этом периоде, обусловленных отличием фактических объемов покупки мощности от плановых объемов (далее - отклонения по мощности), разница между указанными суммами учитывается при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода путем корректировки предварительно рассчитанных объемов обязательств участников оптового рынка в каждой неценовой зоне в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом следующих условий:

1) если сумма предварительно рассчитанных объемов обязательств превышает сумму предварительно рассчитанных объемов требований, то разница между указанными суммами распределяется среди всех покупателей пропорционально величине, составляющей разность наибольшей величины отклонений по мощности у покупателей в расчетном периоде в этой

неценовой зоне и величины отклонения по мощности у соответствующего покупателя в этом периоде, путем уменьшения их обязательств;

2) если сумма предварительно рассчитанных объемов обязательств меньше суммы предварительно рассчитанных объемов требований, то разница между указанными суммами распределяется среди всех покупателей пропорционально указанной в подпункте 1 настоящего пункта величине путем увеличения их обязательств;

3) корректировка предварительно рассчитанных объемов обязательств участников оптового рынка по оплате мощности происходит таким образом, чтобы у должников не возникали права требования по оплате мощности, а у кредиторов - соответствующие обязательства.

179. Двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии, производимой на генерирующих объектах, введенных в эксплуатацию после 1 января 2008 г., и потребляемой энергопринимающими устройствами, введенными в эксплуатацию после 1 января 2008 г., между участниками оптового рынка, функционирующими на территории неценовой зоны оптового рынка, заключаются на любые объемы (в том числе не учтенные в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования), если расходы на строительство указанных генерирующих объектов менее чем на 50 процентов финансировались за счет средств, включенных в необходимую валовую выручку при установлении регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию для организаций, осуществляющих финансирование строительства таких объектов, и (или) за счет средств федерального бюджета, бюджета другого уровня бюджетной системы Российской Федерации и (или) бюджетов государственных внебюджетных фондов, которые предоставляются в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации на безвозмездной и безвозвратной основе.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 08.12.2018 N 1496)

Электрическая энергия, 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, может быть реализована по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии между производителем и покупателем электрической энергии:
(в ред. Постановления Правительства РФ от 08.12.2018 N 1496)

в объемах, не учтенных в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования в случае, если суммарный фактический объем потребления в соответствующий месяц превышает объем электрической энергии, запланированный для участника оптового рынка - покупателя электрической энергии в прогнозном балансе на этот месяц или в объеме фактического потребления электрической энергии потребителями, не включенном в прогнозный баланс;

в объемах, продаваемых по указанным договорам поставщиками, соответствующих объемам, на которые суммарная величина, складывающаяся в соответствующем месяце из объемов электрической энергии, включенных в плановое почасовое производство поставщика (или объемов электрической энергии, фактически произведенной этим поставщиком, если эти объемы в рассматриваемый час оказались меньше объемов электрической энергии, включенных в плановое почасовое производство поставщика в этот час), превышает часть объема электрической энергии, включенного для поставщика в прогнозный баланс на указанный месяц, которая соответствует доле, определяемой отношением суммарного объема электрической энергии, фактически потребленной в этом месяце покупателями, включенными в прогнозный баланс на соответствующий период регулирования, к суммарному объему электрической энергии, определенному в отношении этих покупателей в прогнозном балансе на данный месяц.

Цена на электрическую энергию в указанных договорах не должна превышать минимальную из следующих величин:
(в ред. Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

предельный уровень регулируемых цен (тарифов), который устанавливается ежегодно

федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов не позднее 1 декабря;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

увеличенный в 2 раза тариф на электрическую энергию, установленный для поставщика электрической энергии по указанному договору.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

В случае если цена на электрическую энергию в указанном договоре не превышает минимальную из указанных величин, указанный договор регистрируется и учитывается организацией коммерческой инфраструктуры для определения обязательств (требований) участников оптового рынка.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

В случае несоответствия этого договора требованиям настоящего пункта или внесения в него изменений, приводящих к превышению цены, указанной в договоре, над минимальной из указанных величин, указанный договор или изменения, вносимые в него, не регистрируются и не учитываются организацией коммерческой инфраструктуры.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

В случае если цена на электрическую энергию в указанном договоре рассчитывается с использованием данных, полученных по результатам расчета фактических обязательств (требований) за расчетный период в неценовых зонах, и результаты расчетов свидетельствуют о том, что такая цена превышает минимальную из указанных величин, то при расчете стоимости электрической энергии по двустороннему договору применяется эта минимальная величина.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

Организация коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка определяет объем электрической энергии, фактически реализованной по договорам, заключенным в соответствии с настоящим пунктом, после определения фактического объема электрической энергии, произведенной (потребленной) сторонами договора за соответствующий расчетный период.

Под указанными в настоящем пункте объемами, не учтенными в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования, понимаются объемы потребления (производства) электрической энергии, которые участник (участники) оптового рынка и федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов не могли спрогнозировать по независящим от них причинам при формировании прогнозного баланса на соответствующий период регулирования.

При этом объемы электрической энергии в размере отклонений от объемов электрической энергии, поставляемой по двусторонним договорам купли-продажи в соответствии с настоящим пунктом, участники покупают (продают) на оптовом рынке в соответствии с настоящими Правилами.

180. Долгосрочные двусторонние договоры купли-продажи электрической энергии и мощности, производимых на генерирующих объектах, которые не были включены в прогнозный баланс на 2010 год, и потребляемых энергопринимающими устройствами, введенными в эксплуатацию с 1 января 2011 г., заключаются между участниками оптового рынка, функционирующими на территории неценовой зоны оптового рынка, в отношении любых объемов электрической энергии на срок не менее 10 лет.

Объемы электрической энергии и мощности, определяемые в долгосрочных двусторонних договорах должны соответствовать соотношению объемов электрической энергии и объемов мощности, установленному федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов.

Цены на электрическую энергию и мощность в долгосрочных двусторонних договорах не

должны превышать предельный уровень регулируемых цен (тарифов), который устанавливается на соответствующий период регулирования федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов ежегодно до начала этого периода.

Долгосрочные двусторонние договоры, а также их изменения, в случае включения федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов соответствующих объемов электрической энергии и мощности в прогнозный баланс, подлежат регистрации организацией коммерческой инфраструктуры. В случаях несоответствия договора требованиям настоящего пункта или внесения в него изменений, приводящих к нарушению требований настоящего пункта, организация коммерческой инфраструктуры не регистрирует договор и (или) изменения к нему и не учитывает их при определении обязательств и требований участников оптового рынка. Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка могут устанавливаться иные требования к условиям долгосрочного двустороннего договора.

Организация коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка определяет объемы электрической энергии и мощности, фактически поставленные по долгосрочным двусторонним договорам после определения фактического объема электрической энергии, произведенной (потребленной) сторонами договора за соответствующий расчетный период.

Стороны долгосрочных двусторонних договоров заключают договоры, обеспечивающие куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке на территориях неценовых зон оптового рынка, предусмотренные пунктом 41 настоящих Правил. При этом объем электрической энергии, реализованной по указанным договорам, определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и не должен быть менее 5 процентов суммарного за расчетный период объема электрической энергии, включенного в объемы планового почасового потребления покупателей (объема планового почасового производства поставщиков) по долгосрочным двусторонним договорам.

Поставщики и покупатели электрической энергии и мощности, осуществляющие поставку электрической энергии по долгосрочным двусторонним договорам, планируют объемы планового почасового потребления в соответствии с пунктом 171 настоящих Правил. Стоимость электрической энергии в определенных в соответствии с пунктом 181 настоящих Правил объемах отклонения фактических объемов потребления электрической энергии от плановых учитывается организацией коммерческой инфраструктуры при определении стоимости электрической энергии по договорам, обеспечивающим куплю-продажу электрической энергии и мощности на оптовом рынке на территориях неценовых зон оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

181. Размер стоимости электрической энергии в размере отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка, функционирующих на территории неценовой зоны оптового рынка, от объемов их планового почасового производства (потребления) определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с применением коэффициентов, учитывающих причины (основания) возникновения отклонения.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 08.12.2018 N 1496)

В случае если отклонения произошли по внешней инициативе, используются коэффициенты, применение которых при расчете стоимости объемов электрической энергии в части соответствующих отклонений увеличивает требования (уменьшает обязательства) участников оптового рынка по сравнению с размерами требований (обязательств) по оплате электрической энергии, которые были бы определены в условиях, когда объемы, равные указанным объемам фактического производства (потребления) электрической энергии, сформированы в порядке, предусмотренном настоящими Правилами для формирования объемов планового почасового производства (потребления).

КонсультантПлюс: примечание.
В абз. 3 п. 181 слово "участник" заменено словом "участников" (Постановление Правительства РФ от 08.12.2018 N 1496).

В случае если отклонения произошли по инициативе участника оптового рынка, используются коэффициенты, применение которых при расчете стоимости объемов электрической энергии в части соответствующих отклонений уменьшает требования (увеличивает обязательства) участников оптового рынка по сравнению с размерами требований (обязательств) по оплате электрической энергии, которые были бы определены в условиях, когда объемы, равные указанным объемам фактического производства (потребления) электрической энергии, сформированы в порядке, предусмотренном настоящими Правилами для формирования объемов планового почасового производства (потребления). Указанные коэффициенты рассчитываются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка таким образом, чтобы по итогам расчетного периода совокупное уменьшение требований (увеличение обязательств) по отклонениям, которые произошли по инициативе участников оптового рынка, равнялось совокупному увеличению требований (уменьшению обязательств) по отклонениям, которые произошли по внешней инициативе.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 08.12.2018 N 1496)

По результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии, а также стоимости отклонений определяются предварительные обязательства (требования) участников оптового рынка, функционирующих на территории неценовой зоны оптового рынка.

В случае если сумма объемов обязательств участников оптового рынка, предварительно рассчитанных по итогам расчетного периода в неценовой зоне оптового рынка, отличается от сумм предварительно рассчитанных объемов требований в этой неценовой зоне, разница между указанными суммами учитывается при составлении окончательного расчета по итогам расчетного периода путем корректировки предварительно рассчитанных обязательств и требований участников, функционирующих в неценовой зоне, а в части расчета обязательств и требований по оплате электрической энергии и мощности в объемах, приходящихся на переток по границе с ценовой зоной оптового рынка, - и участников первой ценовой зоны в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

182. Итоговая за расчетный период стоимость электрической энергии определяется для участника оптового рынка, функционирующего на территории неценовой зоны оптового рынка, как предварительно рассчитанный объем обязательства (требования), скорректированный на распределенную в соответствии с пунктом 181 настоящих Правил часть разницы между суммой предварительно рассчитанных объемов обязательств и суммой предварительно рассчитанных объемов требований на соответствующей территории.

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 $(K^{\text{сниж}}_{y,m})$, определяется коммерческим оператором в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:

$$K^{\text{сниж}}_{y,m} = \text{MIN}\left(1; \max\left(\frac{I^{\text{ээ}}_{y,m} \times V^{\text{ээ,нас}}_{y,m} + 1^{\text{мощ}}_{y,m} \times P^{\text{мощ,нас}}_{y,m} + l_m \times T^{\text{одностав_ненас}}_{y\text{-}l,m} \times V^{\text{ээ,ненас}}_{y,m} - S^{\text{ээ}}_{y,m} - S^{\text{мощ}_{\text{проч}}}_{y,m}}{S^{\text{мощ}}_{y,m} - S^{\text{мощ}_{\text{проч}}}_{y,m}}; 0\right)\right)$$

где:

$I^{ЭЭ}_{y,m}$ - 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;

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

$1^{мощ}_{y,m}$ - 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;

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

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

$T^{одностав_ненас}_{y-l,m}$ - 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;

$V^{ЭЭ,ненас}_{y,m}$ - 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;

$S^{ЭЭ}_{y,m}$ - 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;

$S_{y,m}^{мощ_{проч}}$ - 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;

$S_{y,m}^{мощ}$ - 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.
(п. 182(1) в ред. Постановления Правительства РФ от 30.12.2017 N 1707)

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

$$l_m = \max\left\{\frac{I_{y,m}^{ээ} + I_{y,m}^{мощ} \times P_{y,m}^{мощ,ненас_полугодие} / V_{y,m}^{ЭЭ,ненас_полугодие}}{I_{y-l,m}^{ээ} + I_{y-l,m}^{мощ} \times P_{y-l,m}^{мощ,ненас_полугодие} / V_{y-l,m}^{ЭЭ,ненас_полугодие}}; ИПЦ_{y-1}\right\};$$

где:

$I_{y,m}^{ЭЭ}$ - 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;

$I_{y,m}^{мощ}$ - 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;

$P_{y,m}^{мощ,ненас_полугодие}$ - 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;

$V_{y,m}^{ЭЭ,ненас_полугодие}$ - 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;

$I_{y-l,m}^{ЭЭ}$ - 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;

$I_{y-l,m}^{мощ}$ - 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;

$P^{мощ,ненас_полугодие}_{y-l,m}$ - 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;

$V^{ЭЭ,ненас_полугодие}_{y-l,m}$ - 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.
(п. 182(2) введен Постановлением Правительства РФ от 30.12.2017 N 1707)

XIV. Формирование ценовых параметров, складывающихся по результатам торговли электрической энергией и мощностью на оптовом рынке и используемых гарантирующими поставщиками в своей деятельности

183. Организация коммерческой инфраструктуры в отношении группы (групп) точек поставки каждого гарантирующего поставщика - участника оптового рынка, приобретающего электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке с целью реализации на розничных рынках на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, определяет в соответствии с настоящими Правилами, Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка следующие составляющие предельных уровней нерегулируемых цен, дифференцированных по ценовым категориям:

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая для соответствующего расчетного периода по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;

дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;

дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке.

Значения показателей, используемых для расчета указанных составляющих предельных уровней нерегулируемых цен, определяются и учитываются в расчете составляющих предельных уровней нерегулируемых цен коммерческим оператором оптового рынка в отношении группы точек поставки гарантирующего поставщика в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Если гарантирующий поставщик приобретает на оптовом рынке электрическую энергию и мощность по нескольким группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке исходя из границ зоны его деятельности в качестве гарантирующего поставщика в пределах одного субъекта Российской Федерации, то перечисленные выше составляющие предельных уровней нерегулируемых цен определяются организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка по совокупности указанных групп точек поставки в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Для определения указанных составляющих предельных уровней нерегулируемых цен в период действия в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка введенного в установленном порядке второго этапа государственного регулирования в электроэнергетике вместо равновесных цен на электрическую энергию, предусмотренных Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), применяются величины стоимости единицы электрической энергии в субъекте Российской Федерации, определенные в соответствии с пунктом 99 настоящих Правил.
(п. 183 в ред. Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

184 - 191. Утратили силу. - Постановление Правительства РФ от 04.05.2012 N 442.

192. Организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рассчитываются и подлежат опубликованию на ее официальном сайте в сети Интернет в течение 10 дней после окончания соответствующего расчетного периода, за исключением первого полугодия 2012 года, для которого сроки публикации устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, следующие величины, определяемые в отношении группы точек поставки каждого гарантирующего поставщика (а в случае, если гарантирующий поставщик приобретает на оптовом рынке электрическую энергию и мощность по нескольким группам точек поставки в пределах одного субъекта Российской Федерации, - по совокупности указанных групп точек поставки):

составляющие предельных уровней нерегулируемых цен, указанные в пункте 183 настоящих Правил;

фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке за соответствующий расчетный период;

объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке за соответствующий расчетный период;

коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток расчетного периода, определяемый в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность);

максимальный час фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для субъектов Российской Федерации;

цены и объемы электрической энергии каждого свободного договора купли-продажи электрической энергии, зарегистрированного гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в отношении его зоны деятельности;

величина корректировки составляющей предельного уровня нерегулируемых цен при учете свободного договора купли-продажи электрической энергии, определяемой в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Указанные в настоящем пункте величины рассчитываются организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка исходя из данных, которыми она располагает на момент расчета.
(п. 192 в ред. Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442)

193. Организация коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении группы (групп) точек поставки каждого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) - участника оптового рынка, приобретающего электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке с целью реализации на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, определяет в соответствии с настоящими Правилами, Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка следующие составляющие регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка (далее - конечные регулируемые цены), дифференцированных по ценовым категориям:

1) плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям;

2) средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении расчетного периода;

3) средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке, определенная в отношении расчетного периода;

4) дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток расчетного периода;

5) дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа расчетного периода;

6) дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении поставляемого в час расчетного периода объема электрической энергии;

7) дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую

энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час расчетного периода;

8) дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового потребления над фактическим потреблением в час расчетного периода;

9) приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода.
(п. 193 в ред. Постановления Правительства РФ от 17.05.2016 N 433)

193(1). Значения показателей, используемых для расчета указанных в пункте 193 настоящих Правил составляющих конечных регулируемых цен, определяются и учитываются в расчете составляющих конечных регулируемых цен организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении группы точек поставки гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Если гарантирующий поставщик приобретает на оптовом рынке электрическую энергию и мощность по нескольким группам точек поставки, зарегистрированным на оптовом рынке исходя из границ зоны его деятельности в качестве гарантирующего поставщика в пределах одного субъекта Российской Федерации, то указанные в пункте 193 настоящих Правил составляющие конечных регулируемых цен определяются организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка по совокупности указанных групп точек поставки в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.
(п. 193(1) введен Постановлением Правительства РФ от 17.05.2016 N 433)

193(2). Организация коммерческой инфраструктуры оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рассчитывает и опубликовывает на своем официальном сайте в сети Интернет в течение 14 дней после окончания соответствующего расчетного периода следующие величины, определяемые в отношении группы точек поставки каждого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) (а в случае, если гарантирующий поставщик приобретает на оптовом рынке электрическую энергию и мощность по нескольким группам точек поставки в пределах одного субъекта Российской Федерации, - по совокупности указанных групп точек поставки):

1) составляющие конечных регулируемых цен, указанные в пункте 193 настоящих Правил;

2) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на оптовом рынке за соответствующий расчетный период;

3) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) на оптовом рынке за соответствующий расчетный период;

4) коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток расчетного периода, определяемый в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии;

5) максимальный час фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для субъектов Российской Федерации.

(п. 193(2) введен Постановлением Правительства РФ от 17.05.2016 N 433)

193(3). Указанные в пункте 193(2) настоящих Правил величины рассчитываются организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка исходя из данных, которыми она располагает на день расчета.
(п. 193(3) введен Постановлением Правительства РФ от 17.05.2016 N 433)

XV. Правила проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)
(введен Постановлением Правительства РФ от 28.05.2013 N 449)

194. Цель проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, состоит в определении проектов, в отношении которых будут заключены договоры, предусмотренные подпунктом 14 пункта 4 настоящих Правил.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

195. Конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводится отдельно для каждого вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования возобновляемых источников энергии, с учетом особенностей, определенных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в целях отбора проектов подразделяются на следующие виды:
(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

1) генерирующий объект - электростанция, функционирующая на основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца (далее - генерирующий объект солнечной генерации);

2) генерирующий объект - электростанция, функционирующая на основе использования энергии ветра (далее - генерирующий объект ветровой генерации);

3) генерирующий объект - электростанция установленной мощностью менее 25 МВт, функционирующая на основе использования энергии потоков воды, или технологически обособленный генерирующий объект установленной мощностью менее 25 МВт, соответствующий требованиям, установленным абзацем вторым пункта 198 настоящих Правил, функционирующий на основе использования энергии потоков воды, при условии, что суммарная установленная мощность всех введенных в эксплуатацию генерирующих объектов, относящихся к одному напорному фронту (совокупности гидротехнических сооружений, создающих подъем уровня воды вследствие преграждения или стеснения русла водотока), к которому относится указанная электростанция или указанный технологически обособленный генерирующий объект, составляет менее 50 МВт, за исключением случаев использования такой энергии на гидроаккумулирующих электростанциях (далее - генерирующий объект гидрогенерации);
(в ред. Постановления Правительства РФ от 03.02.2020 N 76)

4) генерирующий объект - электростанция, функционирующая на основе использования отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива (далее - генерирующий объект, функционирующий на основе использования отходов производства и потребления).
(пп. 4 введен Постановлением Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

195(1). Конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 - 3 пункта 195 настоящих Правил, осуществляется в соответствии с пунктами 196 - 214 настоящих Правил.

Конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к виду генерирующих объектов, указанному в подпункте 4 пункта 195 настоящих Правил, осуществляется в соответствии с пунктами 248 - 263 настоящих Правил.
(п. 195(1) введен Постановлением Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

196. Ежегодно коммерческим оператором оптового рынка осуществляется единый для ценовых зон оптового рынка конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 - 3 пункта 195 настоящих Правил (далее в настоящем разделе соответственно - проекты, отбор). Отбор проектов должен завершаться не позднее 30 июня (в 2020 году - не позднее 20 декабря). По результатам отбора проектов заключаются договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с указанием даты начала поставки мощности, соответствующей предполагаемой дате начала поставки мощности, определяемой в соответствии с пунктом 204 настоящих Правил:
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 11.05.2015 N 458, от 24.10.2015 N 1138, от 10.11.2015 N 1210, от 28.02.2017 N 240, от 31.03.2018 N 398, от 10.03.2020 N 257)

1) в календарном году, следующем за календарным годом проведения отбора проектов;

2) в календарном году, наступающем через 1 календарный год после года проведения отбора проектов;

3) в календарном году, наступающем через 2 календарных года после года проведения отбора проектов;

4) в календарном году, наступающем через 3 календарных года после года проведения отбора проектов.

5) в календарном году, наступающем через 4 календарных года после года проведения отбора проектов.
(пп. 5 введен Постановлением Правительства РФ от 11.04.2017 N 432)

197. К участию в отборе проектов допускаются участники оптового рынка, зарегистрировавшие условную группу точек поставки на оптовом рынке в отношении генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам отбора проектов, а также выполнившие требования, необходимые для допуска к участию в отборе проектов, установленные настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

К участию в отборе проектов не допускаются следующие участники оптового рынка:

организация, являвшаяся поставщиком по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, которые до 1-го числа месяца, на который приходится дата начала срока подачи заявок на участие в текущем отборе проектов, прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами третьим, четвертым, шестым и седьмым пункта 120(1) настоящих Правил;

организация, созданная в результате реорганизации организации, указанной в абзаце третьем настоящего пункта;

организация, права и обязанности которой по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, были переданы организации, указанной в абзаце третьем настоящего пункта;

организация, в которой доля прямого и (или) косвенного участия организации, указанной в абзаце третьем настоящего пункта, составляет более 50 процентов;

организация, которая прямо и (или) косвенно участвует в организации, указанной в абзаце третьем настоящего пункта, и доля такого участия составляет более 25 процентов;

организация, в состав органов управления которой входят физические лица или их близкие родственники, ранее занимавшие или занимающие должности в органах управления организации, указанной в абзаце третьем настоящего пункта;

организация, в которой доля прямого и (или) косвенного участия физических лиц, указанных в абзаце восьмом настоящего пункта, составляет более 25 процентов;

организация, в которой физическое лицо, входящее в состав органов управления этой организации, подчиняется по должностному положению физическим лицам, указанным в абзаце восьмом настоящего пункта;

организация, в отношении которой установлена недостоверность предусмотренных подпунктом 12 пункта 204 настоящих Правил заверений, указанных в заявке.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.09.2018 N 1145)
(п. 197 в ред. Постановления Правительства РФ от 11.04.2017 N 432)

198. На отбор проектов может быть заявлен только проект по строительству генерирующего объекта на территориях ценовых зон оптового рынка, представляющего собой отдельный энергоблок электростанции или иной технологически обособленный для процесса производства электроэнергии объект генерации, ранее не отбиравшийся по результатам конкурентного отбора мощности и прошедший установленную договором о присоединении к торговой системе оптового рынка процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности.

Технологически обособленным для процесса производства электроэнергии генерирующим объектом, указанным в подпункте 3 пункта 195 настоящих Правил, исключительно в целях реализации мощности по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, признается генерирующий объект, в отношении которого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка подтверждается, что строительство такого генерирующего объекта предусмотрено проектной документацией, подготовленной исключительно в отношении указанного генерирующего объекта, и который аттестован системным оператором в порядке, определенном настоящими Правилами, в качестве отдельного генерирующего объекта.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 03.02.2020 N 76)

199. Для каждого года, с которого будет осуществляться поставка мощности по результатам текущего отбора проектов, и по каждому виду генерирующих объектов, предусмотренному подпунктами 1 - 3 пункта 195 настоящих Правил, определяется совокупный объем установленной мощности генерирующих объектов, который требуется отобрать в ходе текущего отбора проектов для поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым в отношении генерирующих объектов соответствующего вида, период поставки мощности по которым начинается в соответствующем году (далее - плановый объем необходимой к отбору мощности).

Плановый объем необходимой для отбора мощности для каждого вида генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, предусмотренного подпунктами 1 - 3 пункта 195 настоящих Правил, определяется как максимальное значение из нуля и разности между целевым показателем величины объемов ввода установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, относящихся к соответствующему виду, в ценовых зонах оптового рынка, установленным Правительством Российской Федерации на соответствующий год для генерирующих объектов соответствующего вида для реализации механизма стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке путем продажи мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и определяемым в соответствии с настоящим пунктом объемом установленной мощности генерирующих объектов соответствующего вида, ввод которых был запланирован на соответствующий год. Объем установленной мощности генерирующих объектов соответствующего вида, ввод которых был запланирован на соответствующий год, равен сумме объемов установленной мощности генерирующих объектов соответствующего вида, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, поставка мощности которых на оптовый рынок согласно предполагаемым датам начала поставки мощности, указанным в заявках, в соответствии с которыми были отобраны эти генерирующие объекты, должна начаться в соответствующем году по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым в отношении генерирующих объектов, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 - 3 пункта 195 настоящих Правил, действующим на 1-е число месяца, в котором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка осуществляется предусмотренное пунктом 202 настоящих Правил опубликование информации для проведения текущего отбора проектов. Если предусмотренное абзацем вторым пункта 214 настоящих Правил право на замену проекта реализовано поставщиком мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым в отношении генерирующих объектов, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 - 3 пункта 195 настоящих Правил, в отношении проекта по строительству генерирующего объекта соответствующего вида, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, поставка мощности которого на оптовый рынок согласно предполагаемой дате начала поставки мощности, указанной в заявке, в соответствии с которой был отобран этот генерирующий объект, должна была начаться в соответствующем году, то объем установленной мощности генерирующих объектов соответствующего вида, ввод которых был запланирован на соответствующий год, увеличивается на сумму объемов установленной мощности генерирующих объектов, строительство которых предусмотрено проектами, заменившими указанный проект, заключенные в отношении которых договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, действуют на 1-е число месяца, в котором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка осуществляется предусмотренное пунктом 202 настоящих Правил опубликование информации для проведения текущего отбора проектов.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 24.05.2017 N 622)

При проведении текущего отбора проектов в календарном году X при определении плановых объемов необходимой к отбору мощности учитывается длительность инвестиционного цикла для соответствующего вида генерирующих объектов. Длительность инвестиционного цикла принимается равной:

1 - для генерирующих объектов солнечной генерации;

3 - для генерирующих объектов ветровой генерации;

5 - для генерирующих объектов гидрогенерации.

Плановый объем необходимой к отбору мощности соответствующего вида генерирующих

объектов в отношении календарного года X + k (где k - минимальное значение из длительности инвестиционного цикла, определяемой для вида генерирующих объектов в соответствии с настоящим пунктом, и измеряемой в годах разности 2024 года и года X) увеличивается на величину, равную максимальному значению из нуля и дополнительного объема мощности (ДОМ), который определяется по следующей формуле:

$$ДОМ = \sum_{i=2014}^{x} (ЦПВ_i - УМ_i^{ДПМ}) - ПревМ,$$

где:

i - индекс суммирования, отражающий календарный номер года (с 2014 года до года X включительно);

$ЦПВ_i$ - целевой показатель величины объемов ввода установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, соответствующего вида в ценовых зонах оптового рынка, установленный Правительством Российской Федерации на i-й год;

$УМ_i^{ДПМ}$ - определяемый в соответствии с настоящим пунктом объем установленной мощности генерирующих объектов соответствующего вида, ввод которых был запланирован на i-й год;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 24.05.2017 N 622)

ПревМ - расчетная величина превышения отобранных объемов над плановыми, определяемая в соответствии с настоящим пунктом.

Расчетная величина превышения отобранных объемов над плановыми для генерирующих объектов солнечной генерации принимается равной 0, для генерирующих объектов ветровой генерации и гидрогенерации определяется по следующей формуле:

$$ПревМ = \sum_{j=X+1}^{X+k-1} ПревМ_j,$$

j - индекс суммирования, отражающий календарный номер года (с года X + 1 до года X + k - 1 включительно);

$ПревМ_j$ - максимальное значение из нуля и разности определяемого в соответствии с настоящим пунктом объема установленной мощности генерирующих объектов соответствующего вида, ввод которых был запланирован на j-й год, и установленного Правительством Российской Федерации на j-й год целевого показателя величины объемов ввода установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, соответствующего вида в ценовых зонах оптового рынка.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 24.05.2017 N 622)
(п. 199 в ред. Постановления Правительства РФ от 11.04.2017 N 432)

200. При отборе проектов в порядке, предусмотренном настоящими Правилами, учитываются плановые капитальные затраты в отношении соответствующего генерирующего объекта, включающие плановые затраты на оплату услуг по технологическому присоединению указанного генерирующего объекта к электрическим сетям.

Правительством Российской Федерации устанавливаются базовые предельные величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта для каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных пунктом 195 настоящих Правил, для каждого календарного года. Ежегодно федеральный орган исполнительной власти,

осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в сфере социально-экономической политики направляет в Правительство Российской Федерации информацию об изменениях средних по отрасли капитальных затрат в отношении каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных пунктом 195 настоящих Правил.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 10.11.2015 N 1210)

201. Правительством Российской Федерации устанавливаются целевые показатели степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии (далее - целевые показатели локализации) для каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных пунктом 195 настоящих Правил, для каждого календарного года.

202. В порядке и сроки, которые установлены договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, но не менее чем за 90 дней (не менее чем за 30 дней - для отбора проектов, проводимого в 2015 году) до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов, коммерческий оператор на официальном сайте в сети Интернет в отношении каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных пунктом 195 настоящих Правил, и каждого года, в котором предполагается начало поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым по результатам отбора проектов, публикует следующую информацию:
(в ред. Постановления Правительства РФ от 24.10.2015 N 1138)

1) базовая предельная величина капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 10.11.2015 N 1210)

2) плановый объем необходимой к отбору мощности;

3) целевые показатели локализации;

4) требования, предусмотренные настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, к содержанию заявок на участие в отборе проектов, а также способы их представления в целях участия в отборе проектов и период их представления, длительность которого не может быть менее 10 рабочих дней;

5) иные сведения, обязательные для опубликования при подготовке проведения отбора проектов в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

203. Информация, опубликованная в соответствии с подпунктом 4 пункта 202 настоящих Правил, не подлежит пересмотру до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов, за исключением такой информации, опубликованной в 2020 году.

В случае если в 2020 году информация, указанная в пункте 202 настоящих Правил, опубликована коммерческим оператором оптового рынка более чем за 180 дней до указанной в настоящем пункте даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов, проводимом в 2020 году, коммерческий оператор повторно публикует указанную в пункте 202 настоящих Правил информацию не более чем за 120 дней и не менее чем за 90 дней до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов, проводимом в 2020 году.

Дата окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов устанавливается договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При этом окончание срока подачи заявок на участие в отборе проектов не может наступить позднее 10 июня календарного года проведения отбора проектов (позднее 1 декабря - для отбора, проводимого в 2020 году). Дата начала срока подачи заявок на участие в отборе проектов, проводимом в 2020 году, не может быть

определена ранее 10 ноября 2020 г.
(п. 203 в ред. Постановления Правительства РФ от 10.03.2020 N 257)

204. Участники оптового рынка, имеющие в соответствии с настоящими Правилами право на участие в отборе проектов, в течение срока подачи заявок на отбор проектов, установленного коммерческим оператором, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, направляют коммерческому оператору заявки на участие в отборе проектов. Каждая заявка на участие в отборе проектов должна содержать:

1) предлагаемый способ и величину обеспечения исполнения обязательств участника, возникающих по результатам отбора проектов;

2) данные о подавшем заявку участнике оптового рынка, состав, форма и сроки предоставления которых определяются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

3) наименование проекта;

4) наименование генерирующего объекта, строительство которого предусматривается проектом;

5) указание на условную группу точек поставки, зарегистрированную в отношении соответствующего генерирующего объекта в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

6) предполагаемые год и месяц начала поставки мощности соответствующего генерирующего объекта по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым по результатам отбора проектов (предполагаемая дата начала поставки мощности определяется как 1-е число указанного в заявке месяца соответствующего года начала поставки мощности, указанного в заявке);
(в ред. Постановления Правительства РФ от 10.11.2015 N 1210)

7) плановый объем установленной мощности соответствующего генерирующего объекта;

8) вид соответствующего генерирующего объекта, определенный в соответствии с классификацией, предусмотренной пунктом 195 настоящих Правил;

9) указание на планируемое местонахождение соответствующего генерирующего объекта;

10) плановую величину капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, включающую плановую величину затрат на оплату услуг по технологическому присоединению 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта к электрическим сетям;

11) плановый показатель локализации производства генерирующего оборудования.

12) заверение о том, что участник оптового рынка, подавший заявку, на дату подачи заявки не относится к организациям, указанным в абзацах третьем - десятом пункта 197 настоящих Правил.
(пп. 12 в ред. Постановления Правительства РФ от 27.09.2018 N 1145)

205. Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка могут устанавливаться дополнительные требования к форме и содержанию заявки на участие в отборе проектов.

206. Для проведения отбора проектов коммерческим оператором формируется перечень заявок на участие в отборе проектов, соответствующих требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, поданных в отношении

генерирующих объектов, соответствующих требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, организациями, соответствующими требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении участников отбора проектов. В целях проверки заявки на участие в отборе проектов устанавливается ее соответствие (несоответствие) в том числе следующим требованиям:

1) указанная в заявке на участие в отборе проектов плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта не превышает соответствующей предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 10.11.2015 N 1210)

2) указанный в заявке на участие в отборе проектов плановый объем установленной мощности генерирующего объекта составляет не менее 5 МВт;

3) в заявке на участие в отборе проектов указан в отношении генерирующего объекта гидрогенерации плановый объем установленной мощности генерирующего объекта менее 25 МВт;

4) указанный в заявке на участие в отборе проектов плановый показатель локализации производства генерирующего оборудования равен или превышает значение целевого показателя локализации для соответствующего вида генерирующих объектов и года, указанного в заявке на участие в отборе проектов в отношении генерирующего объекта в качестве предполагаемого года начала поставки мощности;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 10.11.2015 N 1210)

5) указанный в заявке на участие в отборе проектов способ обеспечения исполнения обязательств участника, возникающих по результатам отбора проектов, соответствует требованиям отбора проектов, и величина обеспечения исполнения обязательств участника, возникающих по результатам отбора проектов, подтвержденная в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, составляет не менее произведения 0,05 и суммы произведений предельных величин капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности и плановых объемов установленной мощности (выраженных в кВт) генерирующих объектов, в отношении которых поданы заявки указанным участником;

6) заключение организацией, представившей заявку на участие в отборе проектов, всех необходимых для участия в отборе проектов договоров, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

207. В случае несоответствия заявки на участие в отборе проектов, соответствующего генерирующего объекта или организации, подавшей заявку, предъявляемым требованиям соответствующий проект к отбору не допускается.

208. В отношении генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, участником оптового рынка может быть подано несколько заявок на участие в отборе проектов.

Заявки на участие в отборе проектов в отношении генерирующего объекта могут отличаться только плановой величиной капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, при этом значение указанной величины в заявке не может превышать значение, указанное в заявке, поданной ранее в отношении соответствующего генерирующего объекта.

Если в отношении генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, на отбор проектов участником оптового рынка подано несколько заявок на участие в отборе проектов, при проведении отбора учитывается заявка, являющаяся последней по времени подачи из заявок, соответствующих требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

209. В отношении каждой заявки на участие в отборе проектов, соответствующей

требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, не позднее рабочего дня, следующего за днем подачи заявки, коммерческий оператор в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, публикует на официальном сайте в сети Интернет указанные в заявке вид соответствующего генерирующего объекта, плановый объем установленной мощности генерирующего объекта и плановую величину капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта. Указанные данные публикуются обезличенно (без указания наименования и иных параметров проекта).

210. Отбор проектов проводится в 2 этапа.

На первом этапе участники оптового рынка подают заявки на участие в отборе проектов в течение 5 рабочих дней. В течение одного рабочего дня с даты окончания подачи заявок на первый этап отбора проектов коммерческий оператор формирует перечень проектов, отобранных по итогам первого этапа. В указанный перечень включаются все проекты, заявки в отношении которых соответствуют требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В течение рабочего дня, следующего за днем формирования перечня проектов, отобранных по итогам первого этапа, коммерческий оператор в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, публикует на официальном сайте в сети Интернет указанные в заявках в отношении отобранных по итогам первого этапа генерирующих объектов плановые объемы установленной мощности генерирующего объекта, плановые величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, а также вид генерирующего объекта (без указания наименований проектов). На втором этапе отбора для каждого года, в котором предполагается начало поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым по результатам текущего отбора проектов, проекты по строительству генерирующих объектов соответствующего вида, включенные в перечень проектов, отобранных по итогам первого этапа, в отношении которых заявлено начало поставки мощности в указанном году, отбираются в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, последовательно, начиная с проекта (проектов), в отношении которого (которых) указаны наименьшие плановые величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта.

Если сумма объемов установленной мощности генерирующих объектов, проекты по строительству которых включены в перечень проектов, отобранных по итогам первого этапа, и предполагают начало поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствующем году не превышает плановый объем необходимой к отбору мощности на соответствующий год, то на втором этапе отбора проектов отбираются все включенные в указанный перечень проекты с началом поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствующем году. Если сумма объемов установленной мощности генерирующих объектов, проекты по строительству которых включены в перечень проектов, отобранных по итогам первого этапа, и предполагают начало поставки мощности в соответствующем году, превышает плановый объем необходимой к отбору мощности на соответствующий год, то на втором этапе отбора проекты отбираются до наступления равенства (превышения) суммы объемов установленной мощности генерирующих объектов, проекты по строительству которых отобраны, плановому объему (над плановым объемом) необходимой к отбору мощности на соответствующий год. Если в результате сумма объемов установленной мощности генерирующих объектов отобранных проектов превысила плановый объем необходимой к отбору мощности на соответствующий год более чем на 10 процентов, то из числа проектов, отобранных на втором этапе отбора, исключается в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, проект (проекты) с наибольшей (среди заявленных в отношении отобранных проектов) плановой величиной капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности

генерирующего объекта.

211. Отборы проектов на календарные годы проводятся последовательно, начиная с отбора на календарный год, следующий за календарным годом проведения отбора проектов.

Если по результатам отбора проектов на какой-либо год, за исключением календарного года, наступающего через 4 календарных года после года проведения отбора проектов, сумма объемов установленной мощности генерирующих объектов, проекты по строительству которых входят в группу отобранных на указанный год по результатам отбора проектов, превышает плановый объем необходимой к отбору мощности на данный год, то плановый объем необходимой к отбору мощности на последующий год снижается на величину указанного превышения.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 11.04.2017 N 432)

212. По результатам отбора проектов коммерческим оператором в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, формируется перечень отобранных проектов, в котором в отношении каждого проекта приводятся следующие данные, указанные участником отбора в заявке на участие в отборе проектов:

1) наименование участника оптового рынка;

2) наименование проекта;

3) вид соответствующего генерирующего объекта, определенный в соответствии с классификацией, предусмотренной пунктом 195 настоящих Правил;

4) указание на планируемое местонахождение соответствующего генерирующего объекта;

5) плановый объем установленной мощности соответствующего генерирующего объекта;

6) плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта.

213. Перечень отобранных проектов подлежит опубликованию коммерческим оператором на его официальном сайте в сети Интернет не позднее 20 дней (не позднее 15 дней - для отбора проектов, проводимого в 2015 году) после окончания срока приема заявок на участие в отборе проектов.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 24.10.2015 N 1138)

214. В отношении проектов, отобранных по результатам отбора проектов, в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке заключаются договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Права и обязанности поставщика по таким договорам могут передаваться в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, иным организациям, за исключением организаций, указанных в абзацах третьем - одиннадцатом пункта 197 настоящих Правил.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.09.2018 N 1145)

Поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении проекта, отобранного по результатам отбора проектов, проведенного не позднее 1 января 2015 г. (далее в настоящем пункте - первоначальный проект), вправе в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, до указанной в этих договорах даты начала поставки мощности однократно заменить указанный проект проектами по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее в настоящем пункте - новые проекты), при выполнении следующих условий:

сумма плановых объемов установленной мощности всех генерирующих объектов,

строительство которых предусмотрено новыми проектами, равна плановому объему установленной мощности генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено первоначальным проектом;

плановый объем установленной мощности каждого генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено новыми проектами, составляет не менее 5 МВт;

в отношении каждого генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено новыми проектами, зарегистрирована условная группа (группы) точек поставки на оптовом рынке;

в отношении каждого генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено новыми проектами, выполнены требования, предусмотренные пунктом 198 настоящих Правил;

способ обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым в отношении каждого нового проекта, соответствует требованиям, установленным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

величина обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении каждого нового проекта определяется в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, при этом сумма величин обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении всех новых проектов должна быть не менее величины обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности, возникающих по итогам отбора проектов, указанной в отношении первоначального проекта в заявке на отбор проектов, в соответствии с которой этот проект был отобран;

вид генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и каждого генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено новыми проектами, соответствует виду генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено первоначальным проектом;

дата начала поставки мощности каждого генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено новыми проектами, соответствует дате начала поставки мощности генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено первоначальным проектом;

местонахождение каждого генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено новыми проектами, соответствует местонахождению генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено первоначальным проектом;

плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности каждого генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено новыми проектами, равна плановой величине капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено первоначальным проектом;

плановый показатель локализации производства генерирующего оборудования в отношении каждого генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено новыми проектами, соответствует плановому показателю локализации производства генерирующего оборудования в отношении генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено первоначальным проектом;

в отношении первоначального проекта по строительству генерирующего объекта ранее не было реализовано право, указанное в абзаце семнадцатом настоящего пункта.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 27.09.2018 N 1145)

В случае реализации поставщиком предусмотренного настоящим пунктом права на замену первоначального проекта новыми проектами в отношении генерирующих объектов, строительство которых предусмотрено новыми проектами, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключаются договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. При этом в случаях и порядке, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенные в отношении генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено первоначальным проектом, прекращаются или условие об объеме установленной мощности генерирующего объекта, в отношении которого заключены такие договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, изменяется таким образом, чтобы совокупный объем установленной мощности генерирующих объектов, строительство которых предусмотрено новыми проектами, был равен плановому объему установленной мощности генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено первоначальным проектом.

Договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, должны быть заключены в отношении каждого генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено каждым новым проектом, при условии обеспечения равенства совокупного объема установленной мощности всех генерирующих объектов, строительство которых предусмотрено новыми проектами, плановому объему установленной мощности генерирующего объекта, строительство которого предусмотрено первоначальным проектом.

Поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении проектов, отобранных по результатам отбора проектов, вправе в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, до указанной в этих договорах даты начала поставки мощности однократно изменить указанные в этих договорах плановые объемы установленной мощности генерирующих объектов при одновременном выполнении следующих условий:
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 27.09.2018 N 1145)

изменение указанных в этих договорах объемов установленной мощности генерирующих объектов не приводит к изменению суммарной величины содержащихся в перечне отобранных проектов плановых объемов установленной мощности указанных генерирующих объектов;
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 27.09.2018 N 1145)

изменение объема установленной мощности каждого генерирующего объекта составляет не более 0,5 МВт;
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 27.09.2018 N 1145)

измененный объем установленной мощности каждого генерирующего объекта составляет не менее 5 МВт;
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 27.09.2018 N 1145)

в отношении всех генерирующих объектов, плановые объемы установленной мощности которых подлежат изменению, в договорах о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, указана одна и та же дата начала поставки мощности, наступающая не позднее 2018 года;
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 27.09.2018 N 1145)

вид генерирующих объектов, плановые величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности и плановые показатели локализации производства генерирующего

оборудования генерирующих объектов, объем установленной мощности которых подлежит изменению, одинаковы;
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 27.09.2018 N 1145)

способ и величина обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении каждого генерирующего объекта, объем установленной мощности которого подлежит изменению, соответствуют требованиям, установленным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При этом величина обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по указанным договорам в отношении каждого генерирующего объекта, объем установленной мощности которого подлежит изменению, должна составлять не менее произведения 0,05, предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной при отборе проектов, по итогам которого был отобран соответствующий генерирующий объект, и измененного планового объема установленной мощности соответствующего генерирующего объекта (выраженного в кВт);
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 27.09.2018 N 1145)

в отношении ни одного из генерирующих объектов, объем установленной мощности которых планируется изменить, ранее не было реализовано право, указанное в абзаце втором настоящего пункта.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 27.09.2018 N 1145)

Указанные в абзацах втором и семнадцатом настоящего пункта права поставщика мощности возникают в случае соблюдения им установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и (или) договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, порядка и срока направления организации коммерческой инфраструктуры и (или) другим сторонам договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заявления о замене первоначального проекта новыми проектами или об изменении плановых объемов установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, а также при выполнении иных требований договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 27.09.2018 N 1145)

Цена на мощность, поставляемую по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, определяется этими договорами в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.
(п. 214 в ред. Постановления Правительства РФ от 24.05.2017 N 622)

214(1). В случае если в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в отношении организации, заключившей по результатам отбора проектов договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, установлена недостоверность предусмотренных подпунктом 12 пункта 204 настоящих Правил заверений, указанных в заявке, на основании которой отобран соответствующий проект, такая организация обязана уплатить покупателям мощности в порядке, предусмотренном указанными договорами, неустойку в размере, равном произведению 0,05, предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности, учтенной при отборе этого проекта, и планового объема установленной мощности (выраженного в кВт) соответствующего генерирующего объекта.
(п. 214(1) введен Постановлением Правительства РФ от 11.04.2017 N 432)

XVI. Порядок определения величины, отражающей фактическую стоимость технологического присоединения генерирующего объекта к сетям газораспределения (магистральному газопроводу), используемой для определения стоимости мощности, продаваемой по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов

(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.06.2017 N 683)
(введен Постановлением Правительства РФ от 29.10.2015 N 1166)

215. Настоящий раздел определяет порядок определения величины, отражающей фактическую стоимость технологического присоединения генерирующего объекта к сетям газораспределения (магистральному газопроводу), используемой для определения стоимости мощности, продаваемой по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов (далее - величина, отражающая фактическую стоимость технологического присоединения генерирующего объекта к сетям газораспределения). Расчет величины, отражающей фактическую стоимость технологического присоединения генерирующего объекта к сетям газораспределения, осуществляется коммерческим оператором начиная с месяца, соответствующего дате начала поставки мощности генерирующего объекта, отобранного по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, определенной решением Правительства Российской Федерации о проведении такого отбора, но не ранее месяца, в котором поставщик начал участвовать в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием такого генерирующего объекта.
(п. 215 в ред. Постановления Правительства РФ от 07.06.2017 N 683)

216. Величина, отражающая фактическую стоимость технологического присоединения генерирующего объекта к сетям газораспределения, рассчитывается исходя из платы за технологическое присоединение генерирующего объекта к сетям газораспределения, утвержденной федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и (или) органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее - плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения). Документы о размере платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения направляются поставщиком коммерческому оператору в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.
(п. 216 в ред. Постановления Правительства РФ от 07.06.2017 N 683)

217. Величина, отражающая фактическую стоимость технологического присоединения генерирующего объекта к сетям газораспределения ($Цтп_m$), рассчитывается по формуле:

$$Цтп_m = \frac{1}{12} \times \frac{1}{М} \times \left(\frac{ТП}{15} + НД \times \frac{31 - 2 \times m}{30} \times ТП \times \frac{1}{1 - НП} \right),$$

где:

m - порядковый номер года поставки мощности по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов;

М - объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности генерирующего объекта, отобранного по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов;

ТП - плата за технологическое присоединение к сетям газораспределения;

НД - норма доходности инвестированного капитала, устанавливаемая равной 14 процентам годовых;

НП - ставка налога на прибыль.

Порядок определения коммерческим оператором параметров, используемых при определении величины, отражающей фактическую стоимость технологического присоединения генерирующего объекта к сетям газораспределения, определяется договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.
(п. 217 в ред. Постановления Правительства РФ от 07.06.2017 N 683)

218 - 230. Утратили силу. - Постановление Правительства РФ от 07.06.2017 N 683.

XVII. Порядок определения надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка - производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат в отношении генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя

(введен Постановлением Правительства РФ от 26.12.2015 N 1450)

231. Порядок, указанный в разделе XVII настоящих Правил, применяется для расчета надбавки к цене на мощность в целях частичной компенсации субъектам оптового рынка - производителям электрической энергии (мощности) капитальных и эксплуатационных затрат для генерирующих объектов тепловых электростанций, построенных и введенных в эксплуатацию на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя после 1 января 2016 г. (далее - надбавка).

При этом под расчетным периодом понимается календарный месяц.

232. Надбавка определяется коммерческим оператором оптового рынка в отношении субъекта оптового рынка - производителя электрической энергии (мощности) (далее - поставщик), указанного 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 26 декабря 2015 г. N 2699-р (далее - перечень), для каждого расчетного периода, в котором в отношении хотя бы одного генерирующего объекта тепловой электростанции, указанного в перечне, выполнены условия, установленные пунктом 234 настоящих Правил.

В отношении расчетных периодов, в которых поставщиком, указанным в перечне, не осуществляется продажа мощности в ценовых зонах оптового рынка по итогам конкурентного отбора мощности, надбавка не определяется.

233. Надбавка определяется исходя из условия частичной компенсации затрат поставщика в отношении генерирующего объекта, указанного в перечне, в том числе:

капитальных затрат без учета затрат на технологическое присоединение этого объекта к электрическим сетям и источникам топлива;

эксплуатационных затрат.

234. Затраты поставщика в отношении генерирующего объекта, указанного в перечне, учитываются при определении надбавки начиная с расчетного периода, до начала которого выполнены следующие условия:

указанный генерирующий объект аттестован системным оператором;

поставщик участвует в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке в отношении этого объекта;

наступила дата ввода в эксплуатацию, указанная в перечне в отношении такого генерирующего объекта.

Затраты поставщика в отношении генерирующего объекта, указанного в перечне, учитываются при определении для этого поставщика надбавки в течение 60 месяцев.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.03.2019 N 364)

Абзац утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 29.03.2019 N 364.

Абзац утратил силу. - Постановление Правительства РФ от 27.12.2017 N 1664.

235. Надбавка определяется как отношение рассчитанной для расчетного периода суммы средств, подлежащих компенсации поставщику, к совокупному объему мощности генерирующих объектов, указанных в перечне, продаваемой соответствующим субъектом оптового рынка в ценовых зонах оптового рынка по итогам конкурентного отбора мощности, в соответствующем расчетном периоде.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 30.06.2018 N 761)

236. Размер средств, подлежащих компенсации поставщику, определяется по совокупности генерирующих объектов такого поставщика, указанных в перечне, как разность необходимой валовой выручки по таким генерирующим объектам, уменьшенной на прибыль от продажи электрической энергии, выработанной такими генерирующими объектами в соответствующем расчетном периоде, и выручки от продажи мощности таких генерирующих объектов. Необходимая валовая выручка определяется как произведение удельной необходимой валовой выручки и значения установленной мощности, указанного в отношении генерирующего объекта в перечне. В случае если определенный по итогам аттестации генерирующего объекта, указанного в перечне, предельный объем поставки мощности составляет менее 90 процентов значения установленной мощности, указанного в отношении этого генерирующего объекта в перечне, то необходимая валовая выручка определяется как произведение удельной необходимой валовой выручки и значения предельного объема поставки мощности соответствующего генерирующего объекта.

237. Прибыль от продажи электрической энергии рассчитывается в отношении генерирующего объекта, указанного в перечне, как неотрицательная разница расчетной стоимости электрической энергии, выработанной таким генерирующим объектом в расчетном периоде, и произведения объема выработки электрической энергии, величины удельного расхода топлива, равной 249 граммам условного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии, оптовой цены природного газа с учетом оплаты услуг по транспортировке газа и снабженческо-сбытовых услуг, утвержденных в установленном порядке на период, включающий расчетный период, и величины, равной 0,886 (калорийный эквивалент газа). Расчетная стоимость электрической энергии определяется коммерческим оператором оптового рынка как сумма стоимости объема электрической энергии, выработанной за расчетный период с использованием генерирующего объекта, указанного в перечне, и продаваемой на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам), рассчитанной по соответствующей регулируемой цене (тарифу), и величины, рассчитанной как сумма определенных для этого генерирующего объекта в отношении каждого часа расчетного периода произведений цены, определенной по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, и объема электрической энергии, равного неотрицательной разности объема фактически выработанной электрической энергии, умноженного на величину, равную 0,952 (коэффициент, отражающий потребление электрической энергии на собственные нужды электростанции), и объема электрической энергии, продаваемой по регулируемым ценам (тарифам).
(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.03.2019 N 364)

238. Выручка от продажи мощности генерирующего объекта, указанного в перечне, определяется как произведение объема, равного максимальному из объема установленной мощности, указанного в отношении соответствующего генерирующего объекта в перечне, умноженного на величину, равную 0,9, и предельного объема поставки мощности, определенного

в отношении этого объекта по итогам аттестации, коэффициента, отражающего потребление мощности на собственные нужды электростанции (0,952 - если генерирующий объект расположен в ценовой зоне оптового рынка, и 1 - если генерирующий объект расположен в неценовой зоне оптового рынка), и цены на мощность, рассчитанной для такого генерирующего объекта согласно приложению N 5(2) к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", умноженной на коэффициент сезонности, определенный в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности.

Для целей настоящего пункта объем установленной мощности, указанный в отношении соответствующего генерирующего объекта в перечне, и предельный объем поставки мощности этого генерирующего объекта уменьшаются на объем недопоставки мощности, но не более чем на 4 процента предельного объема поставки мощности этого генерирующего объекта.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.03.2019 N 364)

239. Если значение коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта, указанного в перечне, за предшествующий календарный год меньше величины, равной 0,5, то определенный в пункте 236 настоящего порядка размер средств, подлежащих компенсации поставщику, уменьшается на величину, равную 1/12 от произведения совокупной за предшествующий календарный год прибыли поставщика от продажи электрической энергии, выработанной с использованием соответствующего генерирующего объекта, и разности отношения величины, равной 0,5 к значению коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта за предшествующий календарный год, и величины, равной 1.

Коэффициент использования установленной мощности генерирующего объекта, указанного в перечне, за предшествующий календарный год рассчитывается как отношение объема электрической энергии, выработанной с использованием этого генерирующего объекта за предшествующий календарный год, к произведению объема установленной мощности, указанного в отношении этого генерирующего объекта в перечне, и количества часов в предшествующем календарном году (в случае, если генерирующий объект начал учитываться при определении надбавки в предшествующем календарном году, - количества часов в периоде со дня начала поставки электрической энергии данного генерирующего объекта до окончания года).

Положения настоящего пункта применяются в отношении генерирующего объекта, указанного в перечне, начиная со второго года, следующего за годом, в котором затраты поставщика в отношении такого генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки, и не применяются в случае, если значение коэффициента использования установленной мощности такого генерирующего объекта за предшествующий календарный год, меньшее величины, равной 0,5, обусловлено обстоятельствами, не связанными с действиями (бездействием) поставщика, что устанавливается советом рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.03.2019 N 364)

240. Расчет удельной необходимой валовой выручки для генерирующего объекта, указанного в перечне в расчетном периоде m в году i ($НВВ^{m}_{го}$), определяется по формуле:
(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.03.2019 N 364)

$$НВВ^{m}_{го} = R^{m}_{го} \times НД^{i-1} / 12 + r^{m}_{го} + КЗ \times (180 - mi) / 180 \times НИ^{i} / 12 + ЭЗ^{i}_{го} + НП^{m}_{го},$$

(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.03.2019 N 364)

где:

$R^{m}_{го}$ - размер средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало расчетного периода m;

$НД^{i-1}$ - норма доходности инвестированного капитала, рассчитанная по итогам года, предшествующего текущему году;

$r_{го}^{m}$ - величина возмещаемых в текущем расчетном периоде капитальных затрат;

КЗ - удельная (на 1 МВт установленной мощности генерирующего объекта) величина капитальных затрат, устанавливаемая федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса по согласованию с Министерством экономического развития Российской Федерации и Федеральной антимонопольной службой на основании предложений совета рынка, сформированных по итогам анализа данных о капитальных затратах в отношении генерирующих объектов, указанных в перечне. Для целей подготовки советом рынка указанных предложений поставщик обязан до 1 октября 2016 г. предоставить совету рынка данные о капитальных затратах в отношении генерирующих объектов, расположенных на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя (в том числе проектно-сметную документацию на строительство генерирующих объектов, договоры, заключение которых направлено на строительство генерирующих объектов, документы об исполнении обязательств по таким договорам). В этом случае совет рынка обязан до 1 декабря 2016 г. направить свои предложения об изменении величины капитальных затрат в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса. После установления решением федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, значения удельных капитальных затрат это значение направляется коммерческому оператору оптового рынка и применяется им в расчетах. В отсутствие принятого до 1 января 2017 г. решения федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса, относительно удельной величины капитальных затрат в расчетах применяется величина, равная 64924,7 тыс. рублей;
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446, от 29.03.2019 N 364)

mi - порядковый номер расчетного периода, начиная с расчетного периода, в котором затраты поставщика в отношении соответствующего генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки;

$НИ^{i}$ - ставка налога на имущество организаций, действующая в году i в соответствующем субъекте Российской Федерации;

$ЭЗ_{го}^{i}$ - определяемая в соответствии с настоящим порядком величина эксплуатационных затрат в году i;

$НП_{го}^{m}$ - расчетная величина, отражающая выплаты по налогу на прибыль организаций, определяемая в соответствии с пунктом 240(1) настоящих Правил.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 29.03.2019 N 364)

240(1). Расчетная величина, отражающая выплаты по налогу на прибыль организаций ($НП_{го}^{m}$), определяется по формуле:

$$НП_{го}^{m} = \left(R_{го}^{m} \times НД^{i-1} / 12 + r_{го}^{m} - КЗ / 180\right) \times НИ^{i} / \left(1 - НП^{i}\right),$$

где $НП^{i}$ - определяемая в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, расчетная величина, отражающая ставку налога на прибыль организаций, по которой по состоянию на 1 января года i ожидается уплата данного налога поставщиком, указанным в перечне.
(п. 240(1) введен Постановлением Правительства РФ от 29.03.2019 N 364)

241. Величина эксплуатационных затрат в 2014 году принимается равной 114 тыс. рублей/МВт в месяц.

Величина эксплуатационных затрат индексируется с 1 января 2014 г. до 1 января года, в отношении которого рассчитывается цена на мощность, в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.

242. Размер средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало расчетного периода, в котором затраты поставщика в отношении соответствующего генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки $(R^1_{го})$, определяется по формуле:

$$R^1_{го} = (1 + НД_{го}^{-1})^{1,5} \times ЗС,$$

где:

$НД_{го}^{-1}$ - норма доходности инвестированного капитала, рассчитанная для года, предшествующего году, в котором затраты поставщика в отношении соответствующего генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки;

ЗС - удельный размер заемных средств, требуемых для финансирования строительства генерирующего объекта, который равен минимальной из следующих 2 величин:

КонсультантПлюс: примечание.
Постановлением Правительства РФ от 05.09.2018 N 1059 указанная ниже ФЦП изложена в новой редакции, в которой изменена нумерация приложений.

разность значения удельных (на 1 МВт установленной мощности генерирующего объекта) капитальных затрат и размера средств, рассчитанного как отношение величины, равной размеру средств, выделенных Министерству энергетики Российской Федерации для финансирования мероприятий по строительству и модернизации объектов по производству электрической, тепловой энергии в соответствии с приложением N 5 к федеральной целевой программе "Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года", утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2014 г. N 790 "Об утверждении федеральной целевой программы "Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года", и произведения суммарной установленной мощности генерирующих объектов, указанных в перечне, и величины, равной 1,18;

отношение размера средств, равного 50100000 тыс. рублей, и произведения суммарной установленной мощности генерирующих объектов, указанных в перечне, и величины, равной 1,18.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.03.2019 N 364)

Величина $R^1_{го}$ рассчитывается исходя из значения удельного размера заемных средств, требуемых для финансирования строительства генерирующего объекта (ЗС), определенного в порядке, установленном настоящими Правилами, на дату расчета надбавки для каждого расчетного периода, в котором затраты поставщика в отношении соответствующего генерирующего объекта учитываются при определении надбавки и в котором значение ЗС отличается от соответствующего значения, определенного для предыдущего расчетного периода.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 29.03.2019 N 364)

243. Размер средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало расчетного периода m, начиная с расчетного периода, следующего за расчетным периодом, в котором затраты поставщика в отношении соответствующего генерирующего объекта начали учитываться при

определении надбавки $(R^{m}_{го})$, определяется по формуле:

$$R^{m}_{го} = R^{m-1}_{го} - r^{m-1}_{го} + \frac{НД^{i-1} - НД^{i-2}}{12} \times (1+НД^{i-1}) \times R^{m-12}_{го},$$

где:

$R^{m-1}_{го}$ - размер средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало предшествующего расчетного периода;

$r^{m-1}_{го}$ - величина возмещаемых в предшествующем расчетном периоде капитальных затрат;

$НД^{i-2}$ - норма доходности инвестированного капитала, рассчитанная по итогам года i-2;

$R^{m-12}_{го}$ - размер средств на возмещение капитальных затрат по состоянию на начало расчетного периода, наступившего за 12 месяцев до текущего расчетного периода. Если расчетный период m входит в число первых двенадцати расчетных периодов, начиная с расчетного периода, в котором затраты поставщика в отношении соответствующего генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки, величина $R^{m-12}_{го}$ принимается равной нулю.

Значения величин $R^{m-1}_{го}$ и $R^{m-12}_{го}$ рассчитываются при определении надбавки в отношении каждого расчетного периода, в котором в соответствии с пунктом 242 настоящих Правил рассчитывается величина $R^{1}_{го}$.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 29.03.2019 N 364)

244. Величина возмещаемых в текущем расчетном периоде капитальных затрат $(r^{m}_{го})$ определяется по формуле:

$$r^{m}_{го} = R^{m}_{го} \times \frac{\frac{НД^{i-1}}{12}}{\left(1+\frac{НД^{i-1}}{12}\right)^{61-mi} - 1}.$$

245. Коммерческий оператор оптового рынка ежегодно рассчитывает норму доходности инвестированного капитала ($НД^{i}$) по формуле:

$$НД^{i} = НД_{б} + КС_{i} - КС_{б},$$

(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.03.2019 N 364)

где:

$НД_{б}$ - базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала, принимаемый равным базовому уровню ключевой ставки Банка России, установленному в соответствии с настоящим пунктом, увеличенному на 2,75 процентных пункта годовых;
(в ред. Постановления Правительства РФ от 09.09.2016 N 891)

$КС_{i}$ - средневзвешенная по дням года i ключевая ставка Банка России;

$КС_{б}$ - базовый уровень ключевой ставки Банка России, устанавливаемый равным 10,5

процента годовых.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 09.09.2016 N 891)

XVIII. Особенности определения и участия в торговле на оптовом рынке покупателей с ценозависимым потреблением до 2020 года

(введен Постановлением Правительства РФ от 20.07.2016 N 699)

246. В 2016 - 2018 годах системный оператор для каждой ценовой зоны формирует перечень покупателей с ценозависимым потреблением, принимающих обязательство в отношении определенной группы точек поставки обеспечить готовность к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии в течение следующего календарного года.

Для включения в перечень покупателей с ценозависимым потреблением, указанный в абзаце первом настоящего пункта, покупатели в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, подают заявки о включении в этот перечень.

Порядок и сроки подачи таких заявок и формирования перечня покупателей с ценозависимым потреблением определяются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка на основании положений о порядке определения объемов ценозависимого снижения потребления мощности, установленных пунктами 108 и 108(1) настоящих Правил. При этом совокупный объем ценозависимого снижения потребления мощности покупателей в ценовой зоне оптового рынка, включенных в перечень покупателей с ценозависимым потреблением, не может составлять более 1 процента объема спроса на мощность в первой точке, учтенного при проведении конкурентного отбора мощности на следующий календарный год.

В случае если суммарный объем ценозависимого снижения потребления мощности покупателей в ценовой зоне оптового рынка, указанный в заявках о включении в перечень покупателей с ценозависимым потреблением, превышает 1 процент объема спроса на мощность в первой точке, учтенного при проведении конкурентного отбора мощности на следующий календарный год в указанной ценовой зоне, системный оператор включает в перечень только тех покупателей, которые подали заявки ранее прочих и суммарный объем ценозависимого снижения потребления мощности в заявках которых удовлетворяет указанному требованию.

По результатам определения перечня покупателей с ценозависимым потреблением участники оптового рынка, включенные в этот перечень, считаются принявшими обязательство в отношении соответствующей группы точек поставки обеспечить готовность к осуществлению ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии в соответствии с параметрами и величинами ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии, указанными в заявке о включении в этот перечень и определяемыми в соответствии с пунктом 108(1) настоящих Правил. Определение фактического объема ценозависимого снижения потребления мощности для таких покупателей осуществляется в соответствии с разделом IV настоящих Правил.

247. В течение календарного года, в отношении которого участник оптового рынка включен в перечень покупателей с ценозависимым потреблением, такой участник оптового рынка имеет право изменить указанные в заявке о включении в этот перечень параметры ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии на иные варианты количества часов, предусмотренные пунктом 108(1) настоящих Правил, без изменения величины ценозависимого снижения объема покупки электрической энергии.

Уведомление об изменении такого параметра ценозависимого снижения объемов покупки электрической энергии должно быть подано системному оператору участником оптового рынка, включенным в перечень покупателей с ценозависимым потреблением, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка не позднее 7 дней до начала расчетного месяца. Указанная информация предоставляется системным оператором организации коммерческой инфраструктуры в порядке и сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

XIX. Особенности проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления

(в ред. Постановления Правительства РФ от 31.03.2018 N 398)
(введен Постановлением Правительства РФ от 28.02.2017 N 240)

248. В соответствии с настоящим разделом осуществляются конкурсные отборы инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к виду генерирующих объектов, указанному в подпункте 4 пункта 195 настоящих Правил (далее в настоящем разделе соответственно - проекты, отбор).
(в ред. Постановления Правительства РФ от 31.03.2018 N 398)

249. Коммерческий оператор оптового рынка осуществляет единый для всех субъектов Российской Федерации, включенных в перечень субъектов Российской Федерации, в которых предусматривается строительство (реконструкция, модернизация) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, определенный для отбора проектов в 2017 году распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2017 г. N 355-р, отбор проектов, который должен завершиться не позднее 30 июня 2017 г., а для целей проведения отбора проектов в 2018 году, который должен завершиться не позднее 31 июля 2018 г., - распоряжением Правительства Российской Федерации от 31 марта 2018 г. N 567-р (далее - перечень субъектов Российской Федерации).
(в ред. Постановления Правительства РФ от 31.03.2018 N 398)

250. К участию в отборе проектов допускаются только участники оптового рынка, зарегистрировавшие условную группу (группы) точек поставки на оптовом рынке в отношении прошедшего установленную договором о присоединении к торговой системе оптового рынка процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности генерирующего объекта, строительство (реконструкция, модернизация) которого предполагается по итогам отбора проектов, а также выполнившие требования, необходимые для допуска к участию в отборе проектов, установленные настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

251. К участию в отборе проектов допускаются участники оптового рынка, представившие в порядке и сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, но не менее чем за 10 рабочих дней до даты начала срока подачи заявок на участие в отборе проектов, обеспечение исполнения своих обязательств по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Способы и величина обеспечения исполнения обязательств по указанным договорам определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, при этом величина обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по указанным договорам должна быть не менее произведения 0,05, предельной величины удельных капитальных затрат, указанной в подпункте 1 пункта 252 настоящих Правил, и планового объема установленной мощности (выраженного в кВт) генерирующего объекта, проект по строительству (реконструкции, модернизации) которого планируется представить для участия в отборе проектов.

252. В порядке и сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, но не позднее 30 апреля 2017 г., а для целей проведения отбора проектов в 2018 году - не позднее 31 мая 2018 г., коммерческий оператор оптового рынка на официальном сайте в сети Интернет размещает следующую информацию:
(в ред. Постановления Правительства РФ от 31.03.2018 N 398)

1) предельная величина удельных капитальных затрат (на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта), равная 380 тыс. рублей;

2) предельный объем мощности, который может быть отобран в каждом из субъектов Российской Федерации, включенных в перечень субъектов Российской Федерации, равный объему мощности, указанному в отношении такого субъекта Российской Федерации в перечне субъектов Российской Федерации;

3) минимальный объем мощности, который может быть отобран в каждом из субъектов Российской Федерации, включенных в перечень субъектов Российской Федерации, равный 90 процентам объема мощности, указанного в отношении такого субъекта Российской Федерации в перечне субъектов Российской Федерации;

4) требования к содержанию заявок на участие в отборе проектов, предусмотренные настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также способы их представления в целях участия в отборе проектов и срок их представления, длительность которого не может быть менее 10 рабочих дней;

5) иные сведения, обязательные для размещения в целях проведения отбора проектов в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

253. Информация, размещенная в соответствии с подпунктом 4 пункта 252 настоящих Правил, не подлежит пересмотру до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов.

254. Даты начала и окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При этом дата начала срока подачи заявок на участие в отборе проектов не может быть определена ранее 1 июня 2017 г., а окончание срока подачи заявок на участие в отборе проектов не может наступить позднее 15 июня 2017 г.

254(1). Даты начала и окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов в отношении перечня субъектов Российской Федерации, определенных распоряжением Правительства Российской Федерации от 31 марта 2018 г. N 567-р, устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При этом дата начала срока подачи заявок на участие в отборе проектов не может быть определена ранее 2 июля 2018 г., а окончание срока подачи заявок на участие в отборе проектов не может наступить позднее 13 июля 2018 г.
(п. 254(1) введен Постановлением Правительства РФ от 31.03.2018 N 398)

255. Участники оптового рынка, имеющие в соответствии с настоящими Правилами право на участие в отборе проектов, в течение срока подачи заявок на участие в отборе проектов, указанного коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с настоящими Правилами, направляют коммерческому оператору оптового рынка заявки на участие в отборе проектов. Каждая заявка на участие в отборе проектов должна содержать:

1) предлагаемый способ и величину обеспечения исполнения обязательств участника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым по результатам отбора проектов;

2) данные о подавшем заявку участнике оптового рынка, состав, форма и сроки представления которых определяются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

3) наименование проекта;

4) наименование генерирующего объекта, строительство которого предусматривается проектом;

5) указание на условную группу точек поставки, зарегистрированную в отношении соответствующего генерирующего объекта в порядке, предусмотренном договором о

присоединении к торговой системе оптового рынка;

6) предполагаемые месяц и год начала поставки мощности соответствующего генерирующего объекта по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым по результатам отбора проектов (предполагаемая дата начала поставки мощности определяется как 1-е число указанного в заявке месяца соответствующего года);

7) плановый объем установленной мощности соответствующего генерирующего объекта;

8) наименование субъекта Российской Федерации, в котором будет располагаться или расположен (в случае если на участие в отборе проектов заявлен проект по реконструкции или модернизации) генерирующий объект, с указанием ценовой зоны оптового рынка, к которой относится территория, на которой будет располагаться или расположен данный генерирующий объект;

9) плановую величину капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, включающую плановую величину затрат на оплату услуг по технологическому присоединению 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта к электрическим сетям;

10) плановый показатель локализации производства генерирующего оборудования.

256. Для проведения отбора проектов коммерческим оператором оптового рынка формируется перечень заявок на участие в отборе проектов, соответствующих требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, поданных в отношении генерирующих объектов, соответствующих требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, участниками оптового рынка, имеющими в соответствии с настоящими Правилами право на участие в отборе проектов. Заявка на участие в отборе проектов должна соответствовать требованиям, предусмотренным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также следующим требованиям:

1) указанная в заявке на участие в отборе проектов плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта не превышает предельной величины удельных капитальных затрат, указанной в подпункте 1 пункта 252 настоящих Правил;

2) указанный в заявке на участие в отборе проектов плановый объем установленной мощности генерирующего объекта составляет не менее 5 МВт;

3) указанный в заявке на участие в отборе проектов плановый показатель локализации производства генерирующего оборудования равен целевому показателю степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием отходов производства и потребления, установленному Правилами определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. N 449 "О механизме стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности", или превышает значение такого целевого показателя;

4) в качестве предполагаемого года начала поставки мощности для отбора проектов, проводимого в 2017 году, указан 2020, 2021 или 2022 год, а для отбора проектов, проводимого в 2018 году, - 2023 или 2024 год;
(пп. 4 в ред. Постановления Правительства РФ от 31.03.2018 N 398)

5) указанный в заявке на участие в отборе проектов способ обеспечения исполнения обязательств участника, возникающих по результатам отбора проектов, соответствует

требованиям договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, и величина обеспечения исполнения обязательств участника, возникающих по результатам отбора проектов, подтвержденная в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, превышает или равна произведению 0,05, предельной величины удельных капитальных затрат, указанной в подпункте 1 пункта 252 настоящих Правил, и планового объема установленной мощности (выраженного в кВт) генерирующего объекта, указанного в заявке;

6) заключение организацией, представившей заявку на участие в отборе проектов, всех необходимых для участия в отборе проектов договоров, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

7) указанный в заявке на участие в отборе проектов субъект Российской Федерации, в котором будет располагаться или расположен генерирующий объект, включен в перечень субъектов Российской Федерации.

257. В случае несоответствия заявки на участие в отборе проектов или организации, подавшей заявку, предъявляемым требованиям соответствующий проект к отбору не допускается.

258. В отношении генерирующего объекта, функционирующего на основе использования отходов производства и потребления, участником оптового рынка может быть подано несколько заявок на участие в отборе проектов.

Заявки на участие в отборе проектов в отношении генерирующего объекта могут отличаться только плановой величиной капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, при этом указанная в заявке величина не может превышать величину, указанную в заявке, поданной ранее в отношении соответствующего генерирующего объекта.

Если в отношении генерирующего объекта, функционирующего на основе использования отходов производства и потребления, участником оптового рынка подано несколько заявок на участие в отборе проектов, при проведении отбора учитывается заявка, являющаяся последней по времени подачи из заявок, соответствующих требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

259. В отношении каждой заявки на участие в отборе проектов, соответствующей требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, не позднее рабочего дня, следующего за днем подачи заявки, коммерческий оператор оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, размещает на официальном сайте в сети Интернет указанные в заявке плановый объем установленной мощности генерирующего объекта и плановую величину капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта. Указанные данные размещаются обезличенно (без указания наименования и иных параметров проекта).

260. Подача заявок на участие в отборе проектов проводится в 2 этапа.

На первом этапе участники оптового рынка подают заявки на участие в отборе проектов в течение 5 рабочих дней с даты начала срока подачи заявок на участие в отборе проектов. В течение одного рабочего дня с даты окончания первого этапа отбора проектов коммерческий оператор оптового рынка формирует перечень проектов, отобранных по итогам первого этапа. В указанный перечень включаются все проекты, заявки в отношении которых соответствуют требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В течение рабочего дня, следующего за днем формирования перечня проектов, отобранных по итогам первого этапа, коммерческий оператор оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, размещает на официальном сайте в сети Интернет краткий перечень проектов, отобранных по итогам первого этапа, указывая в отношении отобранных проектов только плановые объемы установленной мощности и плановые величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта (без указания наименований проектов и иных указанных в заявках параметров).

На втором этапе отбора проектов могут быть поданы заявки только в отношении проектов, отобранных по итогам первого этапа.

261. После истечения срока подачи заявок на участие в отборе проектов коммерческий оператор оптового рынка с учетом предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка особенностей формирует в отношении каждого субъекта Российской Федерации, включенного в перечень субъектов Российской Федерации, предварительный перечень проектов, отобранных по итогам двух этапов отбора (далее - предварительный перечень по субъекту Российской Федерации), в который включаются все проекты, заявки в отношении которых соответствуют требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и которые предусматривают строительство (реконструкцию, модернизацию) генерирующего объекта на территории такого субъекта Российской Федерации.

Проекты, включенные в предварительный перечень по субъекту Российской Федерации, распределяются по группам, при этом к одной группе относятся проекты, заявки в отношении которых поданы одним и тем же участником оптового рынка. Из предварительного перечня по субъекту Российской Федерации исключается каждая группа проектов, сумма плановых объемов установленной мощности генерирующих объектов которой превышает объем мощности, указанный в отношении такого субъекта Российской Федерации в перечне субъектов Российской Федерации, или составляет менее 90 процентов указанного объема.

В каждом предварительном перечне по субъекту Российской Федерации из оставшихся после исключения в соответствии с абзацем вторым настоящего пункта групп проектов выбирается одна группа с наименьшей расчетной стоимостью, определяемой в соответствии с настоящим пунктом (если наименьшая расчетная стоимость определена более чем для одной группы проектов, выбирается группа проектов с наибольшей суммой плановых объемов установленной мощности, указанных в заявках в отношении проектов, отнесенных к данной группе. При равенстве сумм плановых объемов установленной мощности, указанных в заявках в отношении проектов, отнесенных к соответствующим группам проектов, выбирается группа проектов, в которой последняя по времени подачи заявка в отношении проектов, отнесенных к данной группе, подана ранее последних по времени подачи заявок, поданных в отношении проектов, отнесенных к другим группам проектов). В перечень проектов, отобранных по итогам отбора, включаются все проекты, отнесенные к группам проектов с наименьшей расчетной стоимостью (с учетом особенностей, установленных настоящим пунктом) во всех предварительных перечнях по субъекту Российской Федерации.

Расчетная стоимость группы проектов определяется как сумма расчетных стоимостей отнесенных к группе проектов. Расчетная стоимость проекта определяется как произведение планового объема установленной мощности и плановой величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, указанных в его отношении в заявке на участие в отборе проектов.

В случае если в результате исключения проектов в соответствии с абзацем вторым настоящего пункта из предварительного перечня по субъекту Российской Федерации исключены все проекты, отбор проектов по такому субъекту Российской Федерации, включенному в перечень субъектов Российской Федерации, признается несостоявшимся и ни один проект, предусматривающий строительство (реконструкцию, модернизацию) генерирующего объекта на территории такого субъекта Российской Федерации не считается отобранным по его результатам.

262. Перечень проектов, отобранных по итогам отбора, размещается коммерческим оператором оптового рынка на его официальном сайте в сети Интернет не позднее 10 дней со дня окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов (если отбор проектов признан несостоявшимся, в указанный срок публикуется соответствующее сообщение). В отношении каждого проекта приводятся следующие данные, указанные участником отбора в заявке на участие в отборе проектов и не подлежащие изменению после размещения:

1) наименование участника оптового рынка;

2) наименование проекта;

3) наименование субъекта Российской Федерации, в котором расположен или будет располагаться генерирующий объект, а также ценовая зона оптового рынка, к которой относится территория субъекта Российской Федерации, на которой расположен или будет располагаться генерирующий объект;

4) плановый объем установленной мощности соответствующего генерирующего объекта;

5) плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта.

263. В отношении проектов, отобранных по результатам отбора проектов, в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке заключаются договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Права и обязанности поставщика по таким договорам могут передаваться в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Особенности договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных в отношении генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В договоре о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении генерирующего объекта, функционирующего на основе использования отходов производства и потребления, указывается наименование субъекта Российской Федерации, в котором будет располагаться генерирующий объект, с указанием ценовой зоны оптового рынка, к которой относится территория, на которой расположен или будет располагаться генерирующий объект. Указанные данные являются существенным условием договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных в отношении генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, и должны соответствовать данным, указанным в подпункте 3 пункта 262 настоящих Правил.

Цена на мощность, поставляемую по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных в отношении генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, определяется этими договорами в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

XX. Порядок проведения отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций и особенности торговли мощностью по договорам купли-продажи мощности модернизированных объектов

(введен Постановлением Правительства РФ от 25.01.2019 N 43)

264. Цель проведения отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций (далее соответственно - проекты модернизации, отбор проектов модернизации) состоит в определении перечня проектов и генерирующих объектов для формирования перечня генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов, утверждаемого Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций в соответствии с настоящим разделом, в

отношении которых будут заключены договоры, предусмотренные подпунктом 15 пункта 4 настоящих Правил (далее - перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации).

В 2019 году отбор проектов модернизации проводится с приемом ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации до 1 сентября и с началом поставки мощности по его итогам с 1 января по 31 декабря 2025 г.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 07.11.2019 N 1411)

В 2020 году отбор проектов модернизации проводится с приемом ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации до 1 июля и с началом поставки мощности по его итогам с 1 января по 31 декабря 2026 г.
(абзац введен Постановлением Правительства РФ от 27.03.2020 N 349)

С 2021 по 2025 год (включительно) отбор проектов модернизации проводится ежегодно с приемом ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации до 1 апреля и с началом поставки мощности по его итогам в году, наступающем через 5 календарных лет после года проведения отбора проектов модернизации.
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 07.11.2019 N 1411, от 27.03.2020 N 349)

Отбор проектов модернизации с началом поставки мощности в период с 1 января 2022 г. по 31 декабря 2024 г. проводится в сроки, установленные Правительством Российской Федерации.

Отбор проектов модернизации проводится системным оператором в порядке, определенном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

265. Значения максимальной совокупной установленной мощности генерирующих объектов, которые могут быть определены по итогам отбора проектов модернизации, для каждой ценовой зоны оптового рынка для каждого года периода начала поставки мощности по итогам отбора проектов модернизации устанавливаются Правительством Российской Федерации на основе генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики, утверждаемой Правительством Российской Федерации, и не могут превышать для 2022 года для первой ценовой зоны оптового рынка 2,4 ГВт и для второй ценовой зоны оптового рынка 0,6 ГВт, а для последующих годов для первой ценовой зоны оптового рынка - 3,2 ГВт и для второй ценовой зоны оптового рынка - 0,8 ГВт. В отсутствие такого акта Правительства Российской Федерации, принятого не позднее 30 дней до даты окончания приема ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации, указанной в пункте 264 настоящих Правил, значения максимальной совокупной установленной мощности генерирующих объектов, которые могут быть определены по итогам отбора проектов модернизации, устанавливаются равными указанным значениям.

Оборудование, эксплуатируемое по итогам реализации проектов модернизации, должно соответствовать критериям подтверждения производства промышленной продукции на территории Российской Федерации, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. N 719 "О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации" (далее - требования по локализации). Перечень оборудования, к которому применяются требования по локализации, утверждается Министерством промышленности и торговли Российской Федерации.

266. При отборе проектов модернизации подлежат рассмотрению проекты, содержащие одно или несколько следующих мероприятий, указанных в подпункте 1 и (или) подпункте 2 настоящего пункта, которые могут быть дополнены одним или несколькими сопутствующими мероприятиями, указанными в подпункте 3 настоящего пункта:

1) модернизация котельного оборудования, которая заключается в реализации любого из следующих мероприятий:

комплексная замена котлоагрегата (котлоагрегатов);

замена основных частей котлоагрегата, предусматривающая замену в полном объеме барабана котлоагрегата (не требуется для прямоточных котлов), пароперегревателей котлоагрегата, топочного экрана котлоагрегата, перепускных трубопроводов с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата;

2) модернизация турбинного оборудования, которая заключается в реализации любого из следующих мероприятий:

комплексная замена паровой турбины (паровых турбин) на паровую турбину (паровые турбины);

перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки генерирующего объекта газовой турбиной;

замена цилиндра высокого давления;

замена цилиндра высокого давления с заменой (модернизацией) части (цилиндра) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара;

замена цилиндра высокого давления с заменой (модернизацией) части (цилиндра) среднего давления (или части среднего и низкого давления) турбины без промежуточного перегрева пара;

замена цилиндра высокого давления с заменой (модернизацией) цилиндра низкого давления турбины;

3) сопутствующие мероприятия:

комплексная замена генератора;

замена ротора генератора;

строительство градирни и циркуляционной насосной станции;

замена регенеративных подогревателей;

замена трубопроводов острого пара, и (или) промперегрева, и (или) питательной воды технологического соединения "котел-турбина";

замена (установка) золоулавливающего оборудования;

замена (строительство) дымовой трубы на угольной электростанции;

замена (строительство) систем приема подготовки и распределения топлива на угольной электростанции;

строительство нового (реконструкция или расширение) существующего главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж котла, котла-утилизатора, газовой турбины, генератора, паровой турбины;

строительство нового золоотвала или реконструкция золоотвала с увеличением емкости;

замена барабана котлоагрегата;

замена пароперегревателей котлоагрегата;

замена топочного экрана котлоагрегата;

замена перепускных трубопроводов с арматурой по пароводяному тракту парового

котлоагрегата.

267. Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка могут быть установлены особенности формирования состава мероприятий, предусмотренных одним проектом модернизации.

Не допускается включение в проект модернизации мероприятий, реализованных до проведения отбора проектов модернизации.

268. В отборе проектов модернизации могут участвовать поставщики - участники оптового рынка, осуществляющие поставку (покупку) электрической энергии и мощности на оптовом рынке с использованием групп точек поставки, зарегистрированных в отношении генерирующих объектов, соответствующих критериям, установленным в настоящем пункте, при условии выполнения такими участниками оптового рынка требований, установленных настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Генерирующие объекты, в отношении которых поставщик вправе участвовать в отборе проектов модернизации, должны соответствовать следующим критериям:

1) для генерирующих объектов, в отношении которых планируется реализация мероприятий, указанных в подпункте 1 пункта 266 настоящих Правил, год выпуска котлоагрегата наступил ранее чем за 40 лет до года начала поставки мощности по итогам соответствующего отбора проектов модернизации;

2) генерирующий объект, в отношении которого планируется реализация мероприятий, указанных в подпункте 2 пункта 266 настоящих Правил, по состоянию на 1 января года, в котором проводится отбор проектов модернизации, должен быть задействован в работе не менее:

270000 часов - для генерирующих объектов, в состав которых входит турбина с давлением острого пара 10 МПа и менее;

220000 часов - для генерирующих объектов, в состав которых входит турбина с установленной мощностью менее 350 МВт и давлением острого пара более 10 МПа;

100000 часов - для генерирующих объектов, в состав которых входит турбина с установленной мощностью 350 МВт и более и давлением острого пара более 10 МПа;

3) показатель востребованности мощности генерирующего объекта, рассчитанный в соответствии с пунктом 55 настоящих Правил за период, состоящий из 24 месяцев, предшествующих месяцу, в котором устанавливается соответствие генерирующих объектов настоящему критерию (без учета периодов проведения плановых ремонтов соответствующих генерирующих объектов, не превышающих 360 календарных дней), имеет значение не менее 0,4. Данный критерий не применяется в отношении проектов модернизации, предусматривающих перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла;

4) в отношении генерирующего объекта отсутствует решение о согласовании вывода из эксплуатации, выданное после 1 января 2019 г. уполномоченным органом в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации;

5) мощность генерирующего объекта не поставляется по договорам о предоставлении мощности по состоянию на 1-е число месяца, в котором устанавливается соответствие генерирующих объектов настоящему критерию.

269. К участию в отборе проектов модернизации допускаются участники оптового рынка, зарегистрировавшие условную группу точек поставки на оптовом рынке в отношении генерирующего объекта, поставка мощности которого предполагается по договорам, предусмотренным подпунктом 15 пункта 4 настоящих Правил, с указанием соответствующих ей генерирующих объектов, в отношении которых планируется реализация проектов модернизации, а

также выполнившие иные требования, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Каждому генерирующему объекту, в отношении которого планируется реализация проектов модернизации, может соответствовать только одна условная группа точек поставки.

Участник оптового рынка, планирующий принять участие в отборе проектов модернизации, подтверждает соответствие генерирующих объектов указанным в пункте 268 настоящих Правил критериям и требованиям путем представления организации коммерческой инфраструктуры и системному оператору оптового рынка документов, перечень и порядок представления которых определяется договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в срок не позднее 14 дней до даты окончания приема ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации, указанной в пункте 264 настоящих Правил.

Проверка достоверности представленных участником оптового рынка сведений осуществляется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в том числе с возможностью проведения выездной проверки.

270. Системный оператор не позднее чем за 15 дней до начала периода подачи ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, публикует на своем официальном сайте в сети Интернет следующую информацию:

1) требования, соответствующие настоящим Правилам и договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, к содержанию ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации, подаваемых его участниками, а также способы и период их подачи в целях участия в таком отборе;

2) перечень и описание территорий, по которым определяются значения максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться проекты модернизации;

3) значения максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации, для каждой из указанных в подпункте 2 настоящего пункта территорий и для каждой ценовой зоны оптового рынка;

4) значение нормы доходности, определенное в соответствии с пунктом 283 настоящих Правил по результатам года, предшествующего году, в котором проводится отбор проектов модернизации;

5) рассчитанное организацией коммерческой инфраструктуры в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка среднее значение цен, определенных по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, для каждой ценовой зоны оптового рынка за период, состоящий из 12 календарных месяцев, оканчивающийся не позднее 60 календарных дней до начала периода подачи ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации;

6) иные сведения, обязательные для опубликования при подготовке проведения отбора проектов модернизации в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

271. Территории, по которым определяется значение максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться проекты модернизации, и соответствующие значения максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов определяются системным оператором в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, исходя из объемов установленной мощности генерирующих объектов с учетом статистической информации о технологических ограничениях на производство или выдачу в сеть

электрической энергии и ремонтных снижениях мощности соответствующих генерирующих объектов, прогнозируемых объемов потребления электрической энергии в энергорайонах, ограничений на передачу электрической энергии по электрическим сетям, объемов снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых реализуются проекты модернизации в соответствии с заключенными ранее договорами, предусмотренными подпунктом 15 пункта 4 настоящих Правил.

272. Участники оптового рынка, имеющие в соответствии с настоящими Правилами право на участие в отборе проектов модернизации, в течение периода подачи ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, направляют системному оператору ценовые заявки на участие в отборе проектов модернизации.

Ценовая заявка на участие в отборе проектов модернизации может быть подана только в отношении генерирующего объекта, соответствующего требованиям и критериям, указанным в пункте 268 настоящих Правил, или в отношении совокупности таких генерирующих объектов, относящихся к одной электростанции. При подаче ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации в отношении генерирующих объектов, относящихся к одной электростанции, участником отбора должно соблюдаться установленное в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка ограничение на количество и (или) суммарную установленную мощность генерирующих объектов, относящихся к одной электростанции, в отношении которых могут быть поданы ценовые заявки на участие в отборе проектов модернизации.

В отношении одного генерирующего объекта (генерирующего оборудования) не может быть заявлено более одного проекта модернизации.

Проект модернизации может состоять из различных мероприятий по модернизации из числа мероприятий, указанных в пункте 266 настоящих Правил. В случае если проект модернизации предусматривает вывод генерирующего объекта (совокупности объектов) из эксплуатации, то допускается ввод в эксплуатацию нового генерирующего объекта (совокупности объектов) на электростанции, к которой относится генерирующий объект, выводимый из эксплуатации, или вне указанной электростанции при условии расположения нового генерирующего объекта в том же населенном пункте и в единой системе теплоснабжения с электростанцией, к которой относится генерирующий объект, выводимый из эксплуатации.

Ценовая заявка на участие в отборе проектов модернизации, подаваемая каждым из участников отбора проектов модернизации, должна содержать:

описание каждого генерирующего объекта до реализации проекта модернизации (указание типа генерирующего объекта, названия электростанции, к которой относится генерирующий объект);

описание каждого генерирующего объекта после реализации проекта модернизации (указание типа генерирующего объекта, названия электростанции, к которой относится генерирующий объект);

значение установленной мощности генерирующего объекта (совокупности генерирующих объектов) после реализации проекта модернизации, которое не может отличаться от значения установленной мощности генерирующего объекта (совокупности генерирующих объектов) до реализации проекта модернизации в сторону увеличения более чем на 20 процентов и в сторону уменьшения более чем на 50 процентов;

величина снижения установленной мощности генерирующего объекта (электростанции) в каждом календарном месяце реализации проекта модернизации для целей формирования предварительного графика реализации проектов модернизации;

перечень мероприятий по модернизации из числа мероприятий, указанных в пункте 266

настоящих Правил;

параметры котлоагрегата (паропроизводительность) после реализации проекта модернизации котельного оборудования, параметры паровой (газовой) турбины (установленная электрическая мощность) после реализации проекта модернизации турбинного оборудования и параметры иного оборудования после реализации мероприятий, указанных в подпункте 3 пункта 266 настоящих Правил;

перечень и параметры генерирующих объектов, выводимых из эксплуатации в процессе реализации проекта модернизации и вводимых в эксплуатацию в процессе реализации проекта модернизации, с указанием электростанции, к которой относятся такие объекты;

стоимостные параметры проекта модернизации, указанные в пункте 273 настоящих Правил;

планируемый месяц начала поставки мощности по окончании реализации проекта модернизации в период начала поставки мощности по итогам соответствующего отбора проектов модернизации с указанием согласия на изменение данного параметра при формировании графика реализации проектов модернизации;

количество календарных месяцев, составляющих период реализации мероприятий по модернизации, которое не может составлять менее 6 месяцев и превышать 36 месяцев.

273. В ценовой заявке на участие в отборе проектов модернизации указываются следующие стоимостные параметры:

значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта после реализации проекта модернизации (выраженное в рублях на МВт в месяц в ценах текущего года);

значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации (выраженное в рублях);

коэффициент, характеризующий прогнозную прибыль от продажи электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед.

Значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта после реализации проекта модернизации не может превышать цену, определенную для соответствующей ценовой зоны по итогам конкурентного отбора мощности, проведенного в 2017 году, проиндексированную для отборов проектов модернизации, проводимых в 2019 году и в последующих годах, в соответствии с индексом потребительских цен за период с 1 января 2018 г. до 31 декабря года, предшествующего году, в котором проводится такой отбор.

Значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации не может превышать величину предельных максимальных капитальных затрат на реализацию соответствующего проекта модернизации, определенную в соответствии с Правилами определения величин предельных (максимальных и минимальных) капитальных затрат на реализацию проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 г. N 43 "О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций", и не может быть менее величины предельных минимальных капитальных затрат, определенной в соответствии с указанными Правилами, для реализации соответствующего проекта модернизации. Значение коэффициента, характеризующего прогнозную прибыль от продажи электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, не может быть менее 0,04 (0,25 для проекта модернизации, предусматривающего перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла) и более 0,38.

274. В ходе отбора проектов модернизации в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рассматриваются и сопоставляются ценовые заявки на участие в отборе проектов модернизации, соответствующие требованиям настоящих

Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

275. В целях сравнения ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации для каждого проекта модернизации, в отношении которого подана ценовая заявка, с использованием указанных в ней значений стоимостных параметров, рассчитывается показатель эффективности.

Показатель эффективности рассчитывается как сумма среднего значения цен, определенных по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в ценовой зоне оптового рынка, к которой относится планируемое к модернизации генерирующее оборудование, опубликованного системным оператором в соответствии с пунктом 270 настоящих Правил, умноженного на разницу единицы и указанного в ценовой заявке на участие в отборе проектов модернизации коэффициента, характеризующего прогнозную прибыль от продажи электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, и отношения рассчитанной для целей настоящего пункта стоимости мощности к умноженному на среднее количество часов в календарном месяце значению коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта для отбора проектов модернизации.

Стоимость мощности генерирующего объекта для целей настоящего пункта рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как сумма значения удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта и произведения коэффициента, отражающего величину компенсации затрат на уплату поставщиком налога на имущество и налога на прибыль, равного 1,185, и величины плановой компенсации капитальных затрат, рассчитанной в соответствии с пунктом 282 настоящих Правил для порядкового номера месяца, равного 13, исходя из коэффициента индексации, равного единице, и значения нормы доходности, опубликованного в соответствии с пунктом 270 настоящих Правил.

Коэффициент использования установленной мощности генерирующего объекта для отбора проектов модернизации определяется равным фактическому коэффициенту использования установленной мощности генерирующего объекта, рассчитанному организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, как отношение объема электрической энергии, произведенного с использованием соответствующего генерирующего объекта (генерирующих объектов, в отношении которых подана одна ценовая заявка на участие в отборе проектов модернизации) за период, равный двум календарным годам, предшествующим дате проведения отбора проектов модернизации, к объему установленной мощности данного генерирующего объекта (генерирующих объектов, в отношении которых подана одна ценовая заявка на участие в отборе проектов модернизации), умноженному на количество часов в указанном периоде. Если фактический коэффициент использования установленной мощности генерирующего объекта принимает значение, меньшее 0,6, то коэффициент использования установленной мощности генерирующего объекта для отбора проектов модернизации увеличивается на разность 1/10 и значения фактического коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта, умноженного на 1/6. Для проекта модернизации, предусматривающего перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла, коэффициент использования установленной мощности генерирующего объекта для отбора проектов модернизации принимается равным 0,75.

276. В ходе отбора проектов модернизации определяются проекты модернизации и соответствующие генерирующие объекты с наименьшими значениями показателя эффективности, рассчитанными в соответствии с пунктом 275 настоящих Правил, для которых одновременно выполняются следующие условия:

суммарное снижение установленной мощности генерирующих объектов, расположенных на одной территории, определенной в соответствии с пунктом 271 настоящих Правил, в каждом месяце периода реализации проекта модернизации (с учетом возможности изменения месяца начала поставки мощности) не превышает значение максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых одновременно реализуются проекты модернизации, опубликованное для отбора проектов модернизации в

соответствии с подпунктом 3 пункта 270 настоящих Правил;

суммарный объем установленной мощности генерирующих объектов, расположенных на территории одной ценовой зоны оптового рынка, для каждого года периода начала поставки мощности по итогам отбора проектов модернизации не превышает значение максимальной совокупной установленной мощности генерирующих объектов, которые могут быть определены по итогам отбора проектов модернизации, установленное в соответствии с пунктом 265 настоящих Правил, умноженное на коэффициент 0,85 и увеличенное на разницу соответствующего ограничения объема совокупной установленной мощности, которое использовалось при проведении отбора проектов модернизации на предшествующий календарный год, и суммарного объема мощности генерирующих объектов, включенных в отношении предшествующего календарного года и соответствующей ценовой зоны оптового рынка в предварительный график реализации проектов модернизации.

Для проектов модернизации с равными значениями показателя эффективности приоритет при отборе проектов модернизации устанавливается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом отбора в первую очередь проекта модернизации, заявленного в отношении генерирующего объекта, с использованием которого осуществляется выработка тепловой энергии, во вторую очередь - проекта модернизации, заявленного в отношении генерирующего объекта, расположенного на территории с меньшим значением максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться проекты модернизации, в третью очередь - проекта модернизации, в отношении которого ценовая заявка на участие в отборе проектов модернизации была подана раньше.

Перечень определенных в соответствии с настоящим пунктом проектов и генерирующих объектов публикуется системным оператором не позднее 5 рабочих дней после окончания периода подачи ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации.

277. В отношении генерирующих объектов, определенных в соответствии с пунктом 276 настоящих Правил, системный оператор формирует предварительный график реализации проектов модернизации, исходя из указанного в ценовой заявке на участие в отборе проектов модернизации количества календарных месяцев, составляющих период реализации проектов модернизации с учетом возможности изменения даты начала поставки мощности, указанной в ценовой заявке на участие в отборе проектов модернизации, в рамках периода начала поставки мощности по итогам соответствующего отбора проектов модернизации.

При невозможности учета в предварительном графике реализации проектов модернизации всех генерирующих объектов, определенных в соответствии с пунктом 276 настоящих Правил, по причине выявления системным оператором возможности наступления в течение заявленного периода реализации проекта модернизации последствий, предусмотренных Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, системный оператор в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, определяет генерирующие объекты, которые не включаются в предварительный график реализации проектов модернизации. Определение таких объектов производится с учетом рассчитанного в соответствии с пунктом 275 настоящих Правил показателя эффективности.

По результатам отбора проектов модернизации системный оператор в течение 1 месяца после окончания периода подачи ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации публикует:

предварительный график реализации проектов модернизации;

перечень генерирующих объектов, включенных в предварительный график реализации проектов модернизации.

В отношении каждого генерирующего объекта указывается:

перечень мероприятий по модернизации;

стоимостные параметры, указанные в ценовой заявке на участие в отборе проектов модернизации, поданной в отношении соответствующего генерирующего объекта;

значение коэффициента использования установленной мощности для отбора проектов модернизации, определяемое для соответствующего генерирующего объекта в соответствии с пунктом 275 настоящих Правил;

значение показателя эффективности, рассчитанное в соответствии с пунктом 275 настоящих Правил;

период реализации проекта модернизации.

Указанная информация направляется в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса. Также в указанный федеральный орган направляется перечень генерирующих объектов, в отношении которых были поданы ценовые заявки на участие в отборе проектов модернизации, соответствующие требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, но которые не были включены в перечень генерирующих объектов, включенных в предварительный график реализации проектов модернизации.

278. Федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, в течение 7 календарных дней после получения от системного оператора указанной в пункте 277 информации направляет ее, а также предложения по дополнению сформированного по итогам отбора проектов модернизации перечня генерирующих объектов, включенных в предварительный график реализации проектов модернизации, иными генерирующими объектами на рассмотрение Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики.

Правительственная комиссия по вопросам развития электроэнергетики рассматривает поступившие от федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, информацию и предложения по дополнению сформированного по итогам отбора проектов модернизации перечня генерирующих объектов, включенных в предварительный график реализации проектов модернизации, иными генерирующими объектами, в том числе указанными в перечне генерирующих объектов, в отношении которых были поданы ценовые заявки на участие в отборе проектов модернизации, соответствующие требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, но которые не были включены в перечень генерирующих объектов, включенных в предварительный график реализации проектов модернизации.

Предложения федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, должны содержать описание генерирующего объекта с представлением всех параметров, которые в соответствии с пунктом 272 настоящих Правил содержатся в ценовой заявке на участие в отборе проектов модернизации, в том числе перечень мероприятий по модернизации из числа мероприятий, указанных в пункте 266 настоящих Правил, содержащий не менее одного мероприятия из мероприятий, указанных в подпункте 1 или 2 этого пункта, значение коэффициента использования установленной мощности для отбора проектов модернизации, определяемое для соответствующего генерирующего объекта в соответствии с пунктом 275 настоящих Правил, и показатель эффективности проекта модернизации, рассчитанный в соответствии с этим пунктом, планируемый месяц начала поставки мощности по окончании реализации проекта модернизации, а также обоснование необходимости реализации проекта модернизации.

Решение Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики о

дополнении сформированного по итогам отбора проектов модернизации перечня генерирующих объектов, включенных в предварительный график реализации проектов модернизации (далее в настоящем пункте - решение Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики), принимается с учетом анализа финансовых последствий такого решения для покупателей - участников оптового рынка.

Предложения о генерирующих объектах, в отношении которых последней утвержденной федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, схемой и программой развития ЕЭС России и (или) утвержденной Правительством Российской Федерации генеральной схемой размещения объектов электроэнергетики предусмотрен вывод их из эксплуатации, не рассматриваются. Указанное требование не распространяется на отбор проектов модернизации с началом поставки мощности в период с 1 января 2022 г. по 31 декабря 2024 г.

В перечень, утверждаемый Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, включаются генерирующие объекты, включенные в предварительный график реализации проектов модернизации, сформированный в соответствии с пунктом 277 настоящих Правил, а также генерирующие объекты, определенные решением Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики, с указанием для каждого генерирующего объекта перечня мероприятий по модернизации и периода реализации проекта модернизации, объема установленной мощности после реализации проекта модернизации, стоимостных параметров, значения коэффициента использования установленной мощности для отбора проектов модернизации, определенного в соответствии с пунктом 275 настоящих Правил, и планируемого месяца начала поставки мощности по окончании реализации проекта модернизации. При этом суммарный объем установленной мощности после реализации проектов модернизации для генерирующих объектов, определенных решением Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики по каждой ценовой зоне, не может превышать объем мощности, в рамках которого указанной Комиссией принимается решение, более чем на объем мощности, равный половине значения установленной мощности после реализации проекта модернизации генерирующего объекта из числа генерирующих объектов, дополнительно включенных в указанный перечень по решению этой Комиссии. Объем мощности, в рамках которого Правительственной комиссией по вопросам развития электроэнергетики принимается решение, устанавливается для каждой ценовой зоны оптового рынка равным объему, соответствующему 15 процентам значения максимальной совокупной установленной мощности генерирующих объектов, которые могут быть определены по итогам отбора проектов модернизации, установленного в соответствии с пунктом 265 настоящих Правил (для отбора проектов модернизации с началом поставки мощности в период с 1 января 2022 г. по 31 декабря 2024 г. указанный объем устанавливается равным объему, соответствующему 15 процентам объема мощности, равного сумме объемов, установленных для 2022 - 2024 годов), уменьшенному на объем превышения указанного ограничения при проведении предшествующего отбора проектов модернизации. При проведении отбора проектов модернизации с началом поставки мощности в 2025 году объем мощности, в рамках которого Правительственной комиссией по вопросам развития электроэнергетики принимается решение, может быть дополнительно увеличен по решению указанной Комиссии для каждой ценовой зоны оптового рынка с соблюдением условия о непревышении суммарного для 2 ценовых зон оптового рынка объема мощности, в рамках которого этой Комиссией принимается решение, равного 2500 МВт.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 12.12.2019 N 1655)

279. В отношении генерирующих объектов, включенных в перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключаются договоры купли-продажи (поставки) мощности, указанные в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, в которых устанавливаются обязательства сторон по поставке и оплате мощности.

280. Объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по

договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, устанавливается равным объему установленной мощности после реализации проекта модернизации, указанному для соответствующего генерирующего объекта в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.

В случае если предельный объем поставки мощности генерирующего объекта меньше объема, равного 90 процентам объема мощности, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, поставщик в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, уплачивает покупателям мощности по соответствующим договорам штраф в размере 25 процентов стоимости объема мощности, составляющего разницу между объемом, равным 90 процентам объема, составляющего обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок по указанным договорам, и предельным объемом поставки мощности, определенной по цене мощности, рассчитанной в соответствии с пунктом 282 настоящих Правил, с учетом особенностей, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

281. Период поставки мощности по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, начинается с 1-го числа месяца начала поставки мощности, указанного в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации. Начало периода поставки мощности изменяется:

при наличии решения системного оператора о переносе периода реализации проекта модернизации на более позднюю дату в связи с выявлением возможности наступления последствий, предусмотренных Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации;

по инициативе поставщика об изменении начала периода поставки мощности на более раннюю дату в связи с уменьшением длительности периода реализации проекта модернизации с учетом условия о длительности периода реализации проекта модернизации не менее 6 месяцев;

по инициативе поставщика об изменении начала периода поставки мощности на более позднюю дату в случае, если проект модернизации предусматривает установку образцов инновационного энергетического оборудования.

Длительность периода поставки мощности по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, составляет 192 месяца с учетом особенностей, указанных в настоящем пункте.

Длительность периода поставки мощности по указанным договорам может быть уменьшена по заявлению поставщика, направленному в организацию коммерческой инфраструктуры в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, не ранее начала периода реализации проекта модернизации.

В случае если указанное в таком заявлении окончание периода поставки мощности по таким договорам наступает ранее окончания календарного года, в отношении которого мощность соответствующего генерирующего объекта на дату направления заявления была учтена при проведении конкурентного отбора мощности как подлежащая оплате вне зависимости от результатов этого конкурентного отбора мощности, поставщик уплачивает покупателям мощности по соответствующим договорам денежную сумму в размере, равном 25 процентам произведения объема мощности, составляющего обязательства по поставке мощности на оптовый рынок по указанным договорам, цены на мощность, рассчитанной в соответствии с абзацем третьим пункта 282 настоящих Правил с учетом особенностей, установленных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и количества месяцев начиная с месяца прекращения договоров до начала года, в отношении которого мощность соответствующего генерирующего объекта не была учтена при проведении конкурентного отбора мощности как подлежащая оплате вне зависимости от результатов этого конкурентного отбора мощности (но не более 48 месяцев).

Объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, может быть уменьшен по

инициативе поставщика не ранее начала периода реализации проекта модернизации. При этом объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по указанным договорам, может быть уменьшен не ранее чем с 1-го календарного года, в отношении которого на дату направления соответствующего заявления поставщика не был проведен конкурентный отбор мощности.

282. Цена на мощность, продаваемую по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, определяется организацией коммерческой инфраструктуры с учетом особенностей, установленных договором о присоединении к торговой системе, с использованием стоимостных параметров, указанных в отношении соответствующего генерирующего объекта в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.

До истечения 12 месяцев с даты начала периода поставки мощности по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, цена на мощность, продаваемую по указанным договорам, определяется равной значению удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта, указанному в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, проиндексированному за период с 1 января года, в котором проводился отбор проектов модернизации, до 1 января текущего года в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.

В последующие месяцы периода поставки мощности цена на мощность, продаваемую по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил ($Ц_{n_m}^{мощность}$), рассчитывается по итогам каждого месяца по формуле:

$$Ц_{n_m}^{мощность} = ОрЕх + Ц_{n_m}^{СарЕх} - k_{РСВ} \times Ц_{n_m}^{РСВ} \times КИУМ \times Ч + НП_{n_m} + НИ_{n_m},$$

где:

n_m - порядковый номер месяца m (n_m = 13 - для 13-го месяца периода поставки мощности по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил);

ОрЕх - значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта, указанное в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, проиндексированное за период с 1 января года, в котором проводился отбор проектов модернизации, до 1 января текущего года в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации;

$Ц_{n_m}^{СарЕх}$ - величина плановой компенсации капитальных затрат для месяца m, определяемая в соответствии с настоящим пунктом, с учетом особенностей, установленных в соответствии с пунктом 285 настоящих Правил для генерирующих объектов, для которых в соответствии с пунктом 284 настоящих Правил не подтверждена реализация в полном объеме проекта модернизации или не подтверждено выполнение требований, установленных в соответствии с абзацем вторым пункта 265 настоящих Правил;

$k_{РСВ}$ - коэффициент, характеризующий прогнозную прибыль от продажи электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, указанный в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации;

$Ц_{n_m}^{РСВ}$ - среднее арифметическое из значений цены на электрическую энергию,

определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, в каждый час предшествующего месяца в группе точек поставки, к которой относится генерирующий объект;

КИУМ - значение коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта, указанное в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации. Для генерирующего объекта, оснащенного образцами инновационного энергетического оборудования, в течение первых 36 месяцев периода поставки мощности по договору, указанному в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, значение коэффициента использования установленной мощности принимается равным рассчитанному организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, отношению объема электрической энергии, произведенного с использованием соответствующего генерирующего объекта за календарный месяц, к объему установленной мощности данного генерирующего объекта, умноженному на количество часов в месяце;

Ч - количество часов в месяце m;

$НП_{n_m}$ - расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на прибыль организаций, определяемая в соответствии с настоящим пунктом;

$НИ_{n_m}$ - расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на имущество организаций, определяемая в соответствии с настоящим пунктом.

Величина плановой компенсации капитальных затрат для месяца m ($Ц_{n_m}^{CapEx}$) рассчитывается по формуле:

$$Ц_{n_m}^{CapEx} = (\frac{R_{n_m} \times НД_{n_m} / 12 \times (1 + НД_{n_m} / 12)^{(193 - n_m)}}{(1 + НД_{n_m} / 12)^{(193 - n_m)} - 1} \times Ксн,$$

где:

R_{n_m} - не возмещенная по состоянию на начало месяца m часть капитальных затрат;

$НД_{n_m}$ - норма доходности (выражаемая в процентах годовых) в отношении месяца m, равная норме доходности, рассчитанной в соответствии с пунктом 283 настоящих Правил в отношении календарного года, предшествующего году, к которому относится месяц m;

Ксн - коэффициент, отражающий потребление на собственные и хозяйственные нужды генерирующего объекта, принимающий следующие значения:

для генерирующих объектов, выработка электрической энергии на которых осуществляется с использованием природного газа, - 1,033;

для генерирующих объектов, выработка электрической энергии на которых осуществляется с использованием угля, - 1,069.

Не возмещенная по состоянию на начало тринадцатого (n_m = 13) месяца периода поставки мощности по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, часть капитальных затрат (R_{13}) принимается равной умноженному на коэффициент приведения ($K_{прив}$) и коэффициент индексации ($K_{инд}$) отношению указанных в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, параметров в отношении генерирующего объекта - значения капитальных затрат на реализацию проекта

модернизации и значения установленной мощности генерирующего объекта после реализации проекта модернизации.

Коэффициент приведения ($К_{прив}$) рассчитывается по формуле:

$$К_{прив} = \left(1 + НД_{-N}\right)^{N/24} \times \left(1 + НД_{-1}\right),$$

где:

N - количество календарных месяцев, равное:

36, - для проектов модернизации генерирующих объектов, выработка электрической энергии которых осуществляется с использованием угля, а также для проектов модернизации, предусматривающих перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла;

24, - для иных проектов модернизации;

$НД_{-N}$ - среднее арифметическое значение норм доходности, определенных в отношении N календарных месяцев до начала периода поставки мощности по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил. Норма доходности в отношении календарного месяца равна норме доходности, определяемой в соответствии с пунктом 283 настоящих Правил в отношении календарного года, к которому относится указанный календарный месяц;

$НД_{-1}$ - норма доходности, определяемая в соответствии с пунктом 283 настоящих Правил в отношении календарного года, предшествующего году, к которому относится 13-й (n_m = 13) месяц периода поставки мощности по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил.

Коэффициент индексации ($К_{инд}$) определяется в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, за период с 1 января года, в котором проводился отбор проектов модернизации (для отборов на 2022 - 2024 годы - с 1 января 2018 г.), до начала 12-го месяца до начала периода поставки мощности по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил (до начала 18-го месяца до начала периода поставки мощности по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, для проектов модернизации генерирующих объектов, выработка электрической энергии которых осуществляется с использованием угля, а также для проектов модернизации, предусматривающих перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла).

Для генерирующего объекта, оснащенного образцами инновационного энергетического оборудования, период, используемый при расчете коэффициента индексации, дополняется периодом, который начинается с планируемого месяца начала поставки мощности по окончании реализации проекта модернизации, указанного в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, и заканчивается месяцем, наиболее ранним из месяца, предшествующего месяцу, на который поставщиком в соответствии с абзацем четвертым пункта 281 настоящих Правил было изменено начало периода поставки мощности, и 36-го месяца с начала этого периода.

Не возмещенная по состоянию на начало месяца m периода поставки мощности, наступающего позднее 13-го месяца (n_m > 13) периода поставки мощности по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, часть капитальных затрат (R_{n_m}) рассчитывается по формуле:

$$R_{n_m} = R_{n_m-1} - \left(\frac{R_{n_m-1} \times НД_{n_m-1}/12 \times (1+НД_{n_m-1}/12)^{(194-n_m)}}{(1+НД_{n_m-1}/12)^{(194-n_m)}-1} - R_{n_m-1} \times НД_{n_m-1}/12\right),$$

где:

R_{n_m-1} - не возмещенная по состоянию на начало месяца, предшествующего месяцу m, часть капитальных затрат;

$НД_{n_m-1}$ - норма доходности, рассчитанная в соответствии с пунктом 283 настоящих Правил в отношении календарного года, предшествующего году, к которому относится месяц, предшествующий месяцу m.

Расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на прибыль организаций ($НП_{n_m}$) рассчитывается по формуле:

$$НП_{n_m} = \left(\frac{R_{n_m} \times НД_{n_m}/12 \times (1+НД_{n_m}/12)^{(193-n_m)}}{(1+НД_{n_m}/12)^{(193-n_m)}-1} - \frac{R_{13}}{К_{прив} \times te \times 12}\right) \times \frac{ставкаНП_{n_m}}{(1-ставкаНП_{n_m})} \times К_{сн},$$

где:

$ставкаНП_{n_m}$ - налоговая ставка налога на прибыль организаций, равная величине, указанной в абзаце первом пункта 1 статьи 285 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции, действующей по состоянию на 1 января года, к которому относится месяц m);

te - нормативный срок (в годах) эксплуатации генерирующего объекта, равный 20 годам.

Расчетная величина компенсации затрат на уплату поставщиком налога на имущество организаций ($НИ_{n_m}$) рассчитывается по формуле:

$$НИ_{n_m} = ставкаНИ_{n_m} \times \frac{R_{13}}{12} \times \frac{(te \times 12 + 13 - n_m)}{К_{прив} \times te \times 12} \times К_{сн},$$

где $ставкаНИ_{n_m}$ - налоговая ставка налога на имущество организаций, равная величине, указанной в пункте 1 статьи 380 Налогового кодекса Российской Федерации (в редакции, действующей по состоянию на 1 января года, к которому относится месяц m).

283. Норма доходности ($НД_i$) ежегодно рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по результатам календарного года i по формуле:

$$НД_i = (1 + НД_б) \times (1 + ДГО_i) / (1 + ДГО_б) - 1,$$

где:

$НД_б$ - базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала в размере 14

процентов;

$ДГО_i$ - средняя доходность долгосрочных государственных обязательств, определяемая по результатам года i коммерческим оператором оптового рынка в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и социально-экономического развития, с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

$ДГО_б$ - базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств в размере 8,5 процента.

284. Подтверждение реализации проекта модернизации, а также выполнения требований по локализации, установленных на дату начала периода подачи ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации (для проектов модернизации, включенных в перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с началом поставки мощности в период с 1 января 2022 г. по 31 декабря 2024 г., - требований по локализации, установленных на дату утверждения такого перечня), на основании которого генерирующий объект был включен в перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, осуществляется в отношении всех генерирующих объектов, включенных в указанный перечень, в порядке, предусмотренном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на основании представленных участником оптового рынка документов, подтверждающих соответствующие факты.
(в ред. Постановления Правительства РФ от 31.07.2019 N 989)

Подтверждение выполнения установленных в соответствии с настоящими Правилами требований по локализации осуществляется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для каждого из мероприятий по модернизации, указанных в отношении соответствующего генерирующего объекта в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, на основании документа, выданного федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере промышленного и оборонно-промышленного комплексов, или его подведомственной организацией в соответствии с утвержденным им порядком выдачи такого документа, содержащего результаты проверки наличия заключений о подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации для всего оборудования, указанного в отношении соответствующего мероприятия на дату начала периода подачи ценовых заявок на участие в соответствующем отборе проектов модернизации (для проектов модернизации, включенных в перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с началом поставки мощности в период с 1 января 2022 г. по 31 декабря 2024 г., - оборудования, указанного в отношении соответствующего мероприятия на дату утверждения такого перечня) в утвержденном этим федеральным органом исполнительной власти перечне оборудования, эксплуатируемого по итогам реализации проектов модернизации, в отношении которого необходимо получить заключение о подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации.
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 31.07.2019 N 989, от 22.01.2020 N 32)

Функции по проверке наличия подтверждения выполнения установленных в соответствии с настоящими Правилами требований по локализации могут быть возложены решением федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере промышленного и оборонно-промышленного комплексов, на подведомственную указанному органу организацию. Финансовое обеспечение выполнения указанных функций такой подведомственной организацией осуществляет федеральный орган исполнительный власти, осуществляющий функции и полномочия учредителя такой организации. В случае если подведомственная организация

является федеральным государственным учреждением, финансовое обеспечение осуществляется в форме государственного задания.

Подтверждение реализации проекта модернизации осуществляется по каждому из мероприятий по модернизации, указанных в отношении соответствующего генерирующего объекта в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации. Проект модернизации считается реализованным в полном объеме, если подтверждена реализация всех мероприятий по модернизации, указанных в отношении соответствующего генерирующего объекта в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.

Если по итогам реализации проекта модернизации генерирующего объекта, предусматривающего вывод из эксплуатации турбоагрегата, не представлен акт о выводе соответствующего объекта диспетчеризации из эксплуатации, оформленный в порядке, установленном Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, реализация проекта модернизации не подтверждается по всем мероприятиям, указанным в отношении соответствующего генерирующего объекта в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.

285. В случае отсутствия подтверждения выполнения требований по локализации соответствующее мероприятие по модернизации считается невыполненным.

При одновременном отсутствии подтверждений выполнения мероприятий по модернизации, указанных в подпунктах 1 и 2 пункта 266 настоящих Правил, при расчете цены на мощность, продаваемую по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, величина плановой компенсации капитальных затрат для месяца m принимается равной нулю, а значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта принимается равным соответствующему значению, определенному в порядке, установленном пунктом 282 настоящих Правил, умноженному на коэффициент 0,5.

В случае отсутствия подтверждения выполнения одного или более мероприятий по модернизации, указанных в отношении соответствующего генерирующего объекта в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, при одновременном наличии подтверждения выполнения мероприятия, указанного в подпункте 1 или 2 пункта 266 настоящих Правил, при расчете цены на мощность, продаваемую по договорам, указанным в подпункте 15 пункта 4 настоящих Правил, величина, характеризующая компенсацию капитальных затрат для месяца m, умножается на коэффициент, равный отношению следующих величин:

величина, равная превышению значения капитальных затрат на реализацию проекта модернизации, указанного в отношении соответствующего генерирующего объекта в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации, над величиной предельных максимальных капитальных затрат на реализацию проекта модернизации, рассчитанных в соответствии с Правилами определения величин предельных (максимальных и минимальных) капитальных затрат на реализацию проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 25 января 2019 г. N 43 "О проведении отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций", для проекта, состоящего только из мероприятий, в отношении которых не подтверждено выполнение;

значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации, указанного в перечне, утвержденном Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации.

XXI. Особенности регулирования отношений, связанных с оборотом электрической энергии и мощности на оптовом рынке, в связи с введением мер по недопущению

распространения новой коронавирусной инфекции
(введен Постановлением Правительства РФ от 30.04.2020 N 628)

286. С 20 апреля 2020 г. до 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекают нерабочие дни, установленные нормативными правовыми актами Президента Российской Федерации о мерах по обеспечению санитарно-эпидемиологического благополучия населения на территории Российской Федерации в связи с распространением новой коронавирусной инфекции, в целях определения объема фактического пикового потребления, определения часа максимальной фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для субъекта Российской Федерации, определения максимального часа фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для субъектов Российской Федерации, отнесения часов к установленным системным оператором плановым часам пиковой нагрузки, оказания услуг по управлению спросом на электрическую энергию рабочими сутками (рабочими днями) признаются дни с понедельника по пятницу, за исключением случаев, когда указанные дни являются нерабочими праздничными днями или рабочими днями, на которые перенесены выходные дни, в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации.

Приложение N 1
к Правилам оптового рынка
электрической энергии и мощности

ПЕРЕЧЕНЬ
ТЕРРИТОРИЙ, КОТОРЫЕ ОБЪЕДИНЕНЫ В ЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

Список изменяющих документов
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178,
от 27.08.2013 N 743, от 23.01.2015 N 47, от 23.12.2016 N 1446)

I. Первая ценовая зона (зона Европы и Урала)

Республика Адыгея, Республика Башкортостан, Республика Дагестан, Республика Ингушетия, Кабардино-Балкарская Республика, Республика Калмыкия, Карачаево-Черкесская Республика, Республика Марий Эл, Республика Мордовия, Республика Северная Осетия - Алания, Республика Татарстан, Удмуртская Республика, Чеченская Республика, Чувашская Республика, Республика Крым
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 27.08.2013 N 743, от 23.12.2016 N 1446)

Краснодарский край, Пермский край
(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178)

Астраханская область, Белгородская область, Брянская область, Владимирская область, Волгоградская область, Вологодская область, Воронежская область, Ивановская область, Калужская область, Кировская область, Костромская область, Курганская область, Курская область, Ленинградская область, Липецкая область, Московская область, Нижегородская область, Новгородская область, Оренбургская область, Орловская область, Пензенская область, Псковская область, Ростовская область, Рязанская область, Самарская область, Саратовская область, Свердловская область, Смоленская область, Тамбовская область, Тверская область, Томская область, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, и часть территории Омской области, для которых электрическая энергия поставляется с территории объединенной энергетической системы Урала, Тульская область, Ульяновская

область, Челябинская область, Ярославская область
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178, от 27.08.2013 N 743, от 23.01.2015 N 47)

город Москва, город Санкт-Петербург, город Севастополь
(в ред. Постановления Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446)

территории Ненецкого автономного округа, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, Ставропольского края, Республика Карелия, Мурманская область, Тюменская область, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178, от 27.08.2013 N 743, от 23.01.2015 N 47)

II. Вторая ценовая зона (зона Сибири)

Республика Тыва, Республика Хакасия
(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178)

Алтайский край
(в ред. Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178)

Кемеровская область, Новосибирская область, Омская область и Томская область (за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами), за исключением территорий, входящих в первую ценовую зону
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178, от 23.01.2015 N 47)

территории Республики Алтай, Красноярского края, Иркутской области, Республики Бурятия, Забайкальского края, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178, от 23.01.2015 N 47)

Приложение N 2
к Правилам оптового рынка
электрической энергии мощности

ПЕРЕЧЕНЬ
ТЕРРИТОРИЙ, КОТОРЫЕ ОБЪЕДИНЕНЫ В НЕЦЕНОВЫЕ ЗОНЫ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

Список изменяющих документов
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.07.2017 N 895,
от 08.12.2018 N 1496)

I. Территория Калининградской области

II. Территория Республики Коми

III. Территория Архангельской области, за исключением территорий, технологически не

связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами
(в ред. Постановления Правительства РФ от 28.07.2017 N 895)

IV. Территория Дальнего Востока, в которую объединены территории Республики Саха (Якутия), Приморского края, Хабаровского края, Амурской области, Еврейской автономной области, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 28.07.2017 N 895, от 08.12.2018 N 1496)

Приложение N 3
к Правилам оптового рынка
электрической энергии мощности

ПЕРЕЧЕНЬ
ТЕРРИТОРИЙ ЦЕНОВЫХ ЗОН ОПТОВОГО РЫНКА, ДЛЯ КОТОРЫХ УСТАНАВЛИВАЮТСЯ ОСОБЕННОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОПТОВОГО И РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ

Список изменяющих документов
(в ред. Постановлений Правительства РФ от 17.07.2017 N 842,
от 19.01.2018 N 29)

1. Республика Бурятия
(п. 1 в ред. Постановления Правительства РФ от 17.07.2017 N 842)

2. Республика Дагестан

3. Республика Ингушетия

4. Кабардино-Балкарская Республика

5. Карачаево-Черкесская Республика

6. Республика Северная Осетия - Алания

7. Республика Тыва

8. Чеченская Республика

9. Республика Карелия - на период с 1 апреля 2018 г. до 1 января 2023 г.
(п. 9 введен Постановлением Правительства РФ от 19.01.2018 N 29)

Приложение N 4
к Правилам оптового рынка
электрической энергии и мощности

ПЕРЕЧЕНЬ

ТЕРРИТОРИЙ ЦЕНОВЫХ ЗОН ОПТОВОГО РЫНКА, РАНЕЕ ОТНОСИВШИХСЯ К ТЕХНОЛОГИЧЕСКИ ИЗОЛИРОВАННЫМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫМ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИМ СИСТЕМАМ, ДЛЯ КОТОРЫХ УСТАНАВЛИВАЮТСЯ ОСОБЕННОСТИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОПТОВОГО И РОЗНИЧНЫХ РЫНКОВ

Список изменяющих документов
(введен Постановлением Правительства РФ от 23.12.2016 N 1446)

1. Республика Крым - на период до 31 декабря 2020 г.

2. Город Севастополь - на период до 31 декабря 2020 г.

Утверждены
Постановлением Правительства
Российской Федерации
от 27 декабря 2010 г. N 1172

ИЗМЕНЕНИЯ, КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В АКТЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ПО ВОПРОСАМ ОРГАНИЗАЦИИ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ ОПТОВОГО РЫНКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

Список изменяющих документов
(в ред. Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075)

1. Утратил силу с 1 января 2014 года. - Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075.

2. Пункты 33 и 34 Правил вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2007 г. N 484 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, N 31, ст. 4100; 2009, N 12, ст. 1429; 2010, N 15, ст. 1803), изложить в следующей редакции:

"33. В заключении о необходимости отказа в выводе объекта диспетчеризации из эксплуатации указываются причины отказа и срок, на который необходимо приостановить вывод объекта диспетчеризации из эксплуатации и в течение которого объект диспетчеризации должен поддерживаться в рабочем состоянии.

34. В случае если системным оператором представлено заключение о необходимости отказа в выводе объекта диспетчеризации из эксплуатации, уполномоченный орган вправе потребовать от заявителя приостановить вывод объекта диспетчеризации на срок не более 2 лет или направить в Правительство Российской Федерации предложение о реализации права потребовать от заявителя выставить объект диспетчеризации на тендерную продажу и при отсутствии иных лиц, заинтересованных в приобретении такого объекта, осуществить его выкуп в целях сохранения системы жизнеобеспечения населения, проживающего на соответствующей территории.

В случае если уполномоченный орган потребовал от заявителя приостановить вывод объекта диспетчеризации из эксплуатации, в течение срока, на который приостановлен вывод объекта диспетчеризации из эксплуатации, мощность указанного объекта оплачивается в установленном Правительством Российской Федерации порядке. При этом если мощность этого объекта диспетчеризации в течение указанного срока не оплачивается по результатам конкурентного

отбора мощности, то электрическая энергия и мощность такого объекта оплачиваются в порядке, установленном для генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме.".

3. В Постановлении Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2009 г. N 929 "О порядке осуществления государственного регулирования в электроэнергетике, условиях его введения и прекращения и о внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 47, ст. 5667):

а) в наименовании слова "и о внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" исключить;

б) в преамбуле слова "со статьями 27 и 32 Федерального закона" заменить словами "с Федеральным законом".

в) в пункте 1:

слова "статьей 27" заменить словами "статьей 23(3)";

дополнить словами ", подготовленное в том числе на основании информации организаций технологической и коммерческой инфраструктуры оптового рынка о наличии временного совокупного дефицита электрической энергии в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка и превышении темпов изменения цен на электрическую энергию в соответствующей ценовой зоне (ценовых зонах) сверх ограничений, установленных правилами оптового рынка";

г) пункт 5 признать утратившим силу.

4. В Постановлении Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. N 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии (мощности) переходного периода" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 16, ст. 1922; N 42, ст. 5397):

а) в наименовании слова "(мощности) переходного периода" заменить словами "и мощности";

б) в Правилах определения цены на мощность, продаваемую по договорам о предоставлении мощности, утвержденных указанным Постановлением:

в пункте 1 слова "подпунктом "в(2)" пункта 3 Правил оптового рынка электрической энергии "(мощности) переходного периода, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. N 643" заменить словами "подпунктом 10 пункта 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172";

подпункт "г" пункта 4 изложить в следующей редакции:

г) "плату за технологическое присоединение к электрическим и газовым сетям, утвержденную соответствующим органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и (или) органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.";

пункт 14 дополнить словами "за вычетом размера ранее полученных на такие мероприятия средств, включающих инвестиционную составляющую в составе средств, полученных от продажи электрической энергии и мощности, на основании информации, полученной от федерального органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов";

в пункте 17 слова "фактических затрат на оплату услуг по технологическому

присоединению" заменить словами "платы за технологическое присоединение";

в) в Правилах индексации цены на мощность, утвержденных указанным Постановлением:

в подпункте "б" пункта 2 слова "пунктом 86(36) Правил оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. N 643" заменить словами "пунктом 114 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172";

абзац первый пункта 3 дополнить словами ", за исключением конкурентного отбора мощности на 2011 год";

в пункте 4, в абзаце первом пункта 5, абзаце первом пункта 6, в абзацах первом и втором подпункта "а" и подпункте "в" пункта 6 слова "пунктом 86(36)" заменить словами "пунктом 114".

г) в абзаце третьем пункта 6 Правил расчета составляющей цены на мощность, обеспечивающей возврат капитальных и эксплуатационных затрат, утвержденных указанным Постановлением, слова "затрат на присоединение к технологической инфраструктуре, особенности определения которых" заменить словами "платы за технологическое присоединение к технологической инфраструктуре, особенности возмещения которой".

Приложение
к Постановлению Правительства
Российской Федерации
от 27 декабря 2010 г. N 1172

ПЕРЕЧЕНЬ
УТРАТИВШИХ СИЛУ АКТОВ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

1. Постановление Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. N 643 "О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, N 44, ст. 4312).

2. Пункт 141 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 1 февраля 2005 г. N 49 "Об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, N 7, ст. 560).

3. Пункт 4 Постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2005 г. N 81 "Об определении источников возмещения расходов на обеспечение деятельности и выполнение обязанностей эксплуатирующей организации, осуществляющей деятельность в области использования атомной энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, N 8, ст. 658).

4. Постановление Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2005 г. N 219 "О внесении изменений в Постановление Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. N 643" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, N 17, ст. 1554).

5. Пункт 1 изменений, которые вносятся в постановления Правительства Российской Федерации по вопросам сектора отклонений оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2005 г. N 620 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, N 43, ст. 4401).

6. Постановление Правительства Российской Федерации от 7 ноября 2005 г. N 661 "О внесении изменения в Постановление Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. N 643" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, N 46, ст. 4677).

7. Пункт 1 изменений, которые вносятся в Постановления Правительства Российской Федерации по вопросам участия в регулируемом секторе оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 11 ноября 2005 г. N 676 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2005, N 47, ст. 4930).

8. Пункт 1 изменений, которые вносятся в постановления Правительства Российской Федерации, устанавливающие порядок функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности), утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 г. N 529 "О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2006, N 36, ст. 3835).

9. Пункт 1 Постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2006 г. N 830 "О внесении изменений в постановления Правительства Российской Федерации по вопросам электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, N 1, ст. 282).

10. Пункт 2 изменений, которые вносятся в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу определения объемов продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 7 апреля 2007 г. N 205 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, N 16, ст. 1909).

11. Пункт 1 изменений, которые вносятся в постановления Правительства Российской Федерации в связи с определением особенностей функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) в переходный период на территориях, не объединенных в ценовые зоны, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2007 г. N 951 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 2, ст. 84).

12. Пункт 2 изменений, которые вносятся в отдельные постановления Правительства Российской Федерации по вопросам организации деятельности гарантирующих поставщиков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2007 г. N 996 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 3, ст. 182).

13. Пункт 1 изменений, которые вносятся в Постановления Правительства Российской Федерации по вопросам организации конкурентной торговли генерирующей мощностью на оптовом рынке электрической энергии (мощности), утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 июня 2008 г. N 476 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, N 27, ст. 3285).

14. Пункт 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 февраля 2009 г. N 114 "О порядке отнесения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 9, ст. 1103).

15. Постановление Правительства Российской Федерации от 1 июня 2009 г. N 462 "О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 23, ст. 2822).

16. Пункт 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам формирования перспективного источника средств на оплату услуг по формированию технологического резерва мощностей по производству электрической энергии, утвержденных

Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2009 г. N 626 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 32, ст. 4040).

17. Пункт 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 14 сентября 2009 г. N 726 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 38, ст. 4479).

18. Пункт 2 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации в части совершенствования порядка расчетов за электрическую энергию (мощность), тепловую энергию и природный газ, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 816 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 43, ст. 5066).

19. Пункт 2 Постановления Правительства Российской Федерации от 9 ноября 2009 г. N 910 "О порядке определения стоимости и оплаты услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 46, ст. 5500).

20. Пункт 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации в связи с установлением особенностей функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) в переходный период и ценообразования в отношении услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 21 декабря 2009 г. N 1045 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 52, ст. 6575).

21. Пункт 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации долгосрочного отбора мощности на конкурентной основе на оптовом рынке электрической энергии (мощности), утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2010 г. N 89 "О некоторых вопросах организации долгосрочного отбора мощности на конкурентной основе на оптовом рынке электрической энергии (мощности)" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 15, ст. 1803).

22. Пункт 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам оказания услуг по обеспечению системной надежности, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 3 марта 2010 г. N 117 "О порядке отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, а также об утверждении изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам оказания услуг по обеспечению системной надежности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 12, ст. 1333).

23. Постановление Правительства Российской Федерации от 4 марта 2010 г. N 122 "О внесении изменений в пункты 17 и 54 Правил оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 11, ст. 1216).

24. Пункт 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 21 апреля 2010 г. N 269 "О проведении конкурсов инвестиционных проектов по формированию перспективного технологического резерва мощностей по производству электрической энергии и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 18, ст. 2239).

25. Пункт 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации в связи с определением особенностей расчета стоимости электрической энергии (мощности) для потребителей в переходный период на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. N 344 "О расчете стоимости электрической энергии (мощности) для потребителей в переходный период на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 21, ст. 2610).

26. Постановление Правительства Российской Федерации от 1 июня 2010 г. N 388 "О внесении изменений в пункт 120 Правил оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 23, ст. 2848).

27. Пункт 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросу определения особенностей расположения точек поставки для единого хозяйствующего субъекта на железнодорожном транспорте на оптовом и розничном рынках электрической энергии (мощности), утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 9 июня 2010 г. N 416 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 25, ст. 3175).

28. Пункт 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации в связи с установлением особенностей функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности) в переходный период и ценообразования в отношении услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 8 сентября 2010 г. N 695 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 37, ст. 4708).

29. Пункт 1 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2010 г. N 740 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 40, ст. 5071).

30. Постановление Правительства Российской Федерации от 3 ноября 2010 г. N 883 "О внесении изменений в пункт 86(26) Правил оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, N 49, ст. 6511).

31. Пункт 1 Постановления Правительства Российской Федерации от 24 декабря 2010 г. N 1107 "О внесении изменений в Постановление Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. N 643" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 3, ст. 541).