3. В [Правилах](consultantplus://offline/ref=1A8E77DF3270BDC2BDF11961A593D64C97CDF1120E2A01D6E4A22225914D32FFDDF90A350921A516LFWCN) оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации 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" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 14, ст. 1916; 2012, N 4, ст. 505):

а) [пункт 7](consultantplus://offline/ref=1A8E77DF3270BDC2BDF11961A593D64C97CDF1120E2A01D6E4A22225914D32FFDDF90A350921A513LFW9N) после [абзаца четвертого](consultantplus://offline/ref=1A8E77DF3270BDC2BDF11961A593D64C97CDF1120E2A01D6E4A22225914D32FFDDF90A350921A513LFWEN) дополнить абзацем следующего содержания:

"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.";

б) [пункт 13](consultantplus://offline/ref=1A8E77DF3270BDC2BDF11961A593D64C97CDF1120E2A01D6E4A22225914D32FFDDF90A350921A51CLFWDN) изложить в следующей редакции:

"13. Ограничения режима потребления электрической энергии на оптовом рынке вводятся по основаниям и в порядке, которые предусмотрены [Правилами](consultantplus://offline/ref=1A8E77DF3270BDC2BDF11961A593D64C94C7FA1E082901D6E4A22225914D32FFDDF90A350920A617LFWAN) 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.";

в) в [пункте 15](consultantplus://offline/ref=1A8E77DF3270BDC2BDF11961A593D64C97CDF1120E2A01D6E4A22225914D32FFDDF90A37L0WAN) слова "Результаты расчета" заменить словами "Результаты расчета, максимальный час фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода для субъекта Российской Федерации", слова "прогнозные значения средневзвешенных свободных (нерегулируемых) цен электрической энергии и (или) мощности" заменить словами "прогнозные значения составляющих предельных уровней нерегулируемых цен, указанных в пункте 183 настоящих Правил,";

г) [абзацы шестой](consultantplus://offline/ref=1A8E77DF3270BDC2BDF11961A593D64C97CDF1120E2A01D6E4A22225914D32FFDDF90A350921A410LFWBN) и [седьмой пункта 27](consultantplus://offline/ref=1A8E77DF3270BDC2BDF11961A593D64C97CDF1120E2A01D6E4A22225914D32FFDDF90A350921A410LFWAN) заменить текстом следующего содержания:

"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.

С 1 октября 2012 г. субъекты оптового рынка по соответствующим группам точек поставки (в том числе условным), не указанные в абзацах втором - пятом настоящего пункта, могут осуществлять покупку (поставку) 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:

фактические объемы потребления электрической энергии и мощности с помесячной разбивкой за период времени, равный 1 году;

прогнозные объемы потребления электрической энергии и мощности с помесячной разбивкой на оставшиеся кварталы текущего года и следующий календарный год.

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.";

д) в [пункте 31](consultantplus://offline/ref=1A8E77DF3270BDC2BDF11961A593D64C97CDF1120E2A01D6E4A22225914D32FFDDF90A350921A411LFW8N):

[абзац первый](consultantplus://offline/ref=1A8E77DF3270BDC2BDF11961A593D64C97CDF1120E2A01D6E4A22225914D32FFDDF90A350921A411LFW8N) изложить в следующей редакции:

"31. Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектом или объектами по производству электрической энергии и мощности, которые присоединены к ЕЭС России, в отношении каждого генерирующего объекта, установленная генерирующая мощность которого равна или превышает 25 МВт и в отношении которого не получено подтверждение о нераспространении требования о реализации производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке в связи с его соответствием указанным в пунктах 32 или 33 настоящих Правил условиям, в соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=1A8E77DF3270BDC2BDF11961A593D64C94CDF9150D2C01D6E4A2222591L4WDN) "Об электроэнергетике" реализуют производимые электрическую энергию и мощность только на оптовом рынке.";

в [абзаце втором](consultantplus://offline/ref=1A8E77DF3270BDC2BDF11961A593D64C97CDF1120E2A01D6E4A22225914D32FFDDF90A350921A411LFWFN) слова "до 1 января 2012 г. " заменить словами "до 1 января 2013 г. ";

[дополнить](consultantplus://offline/ref=1A8E77DF3270BDC2BDF11961A593D64C97CDF1120E2A01D6E4A22225914D32FFDDF90A350921A411LFW8N) абзацем следующего содержания:

"Подтверждение о нераспространении на указанных субъектов требования Федерального [закона](consultantplus://offline/ref=1A8E77DF3270BDC2BDF11961A593D64C94CDF9150D2C01D6E4A2222591L4WDN) "Об электроэнергетике" о реализации производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке в связи с их соответствием указанным в пунктах 32 или 33 настоящих Правил условиям выдается советом рынка на основании решения и в порядке, установленном наблюдательным советом совета рынка.";

е) [пункт 39](consultantplus://offline/ref=1A8E77DF3270BDC2BDF11961A593D64C97CDF1120E2A01D6E4A22225914D32FFDDF90A350921A41CLFW8N) изложить в следующей редакции:

"39. Решение об исключении организации - покупателя электрической энергии и мощности (за исключением 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 в сроки, необходимые для заключения такой организацией 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 чем через 60 календарных дней с даты принятия такого решения.

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 организации - победителю конкурса либо территориальной сетевой организации в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии статуса гарантирующего поставщика, указанной в решении о присвоении статуса гарантирующего поставщика.";

ж) [абзац четвертый пункта 122](consultantplus://offline/ref=1A8E77DF3270BDC2BDF11961A593D64C97CDF1120E2A01D6E4A22225914D32FFDDF90A350921A317LFWCN) заменить текстом следующего содержания:

"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.

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.";

з) [пункт 167](consultantplus://offline/ref=1A8E77DF3270BDC2BDF11961A593D64C97CDF1120E2A01D6E4A22225914D32FFDDF90A350921AD11LFWBN) дополнить абзацами следующего содержания:

"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.

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.";

и) [абзац четвертый пункта 176](consultantplus://offline/ref=1A8E77DF3270BDC2BDF11961A593D64C97CDF1120E2A01D6E4A22225914D32FFDDF90A350921AD1CLFWAN) изложить в следующей редакции:

"Величина покупки мощности определяется организацией коммерческой инфраструктуры для каждого покупателя, функционирующего на территории неценовой зоны оптового рынка, как произведение объема фактического пикового потребления, рассчитываемого на основе значений объемов потребления электрической энергии покупателем в час максимальной фактической пиковой нагрузки для каждых рабочих суток расчетного периода, и соответствующего коэффициента резервирования мощности. До 31 декабря 2012 г. включительно час максимальной фактической пиковой нагрузки определяется для покупателя как час с максимальным объемом потребления электрической энергии из перечня устанавливаемых системным оператором плановых часов пиковой нагрузки. С 1 января 2013 г. час максимальной фактической пиковой нагрузки в отношении суток 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 данному субъекту Российской Федерации в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки.";

к) [абзацы пятый](consultantplus://offline/ref=1A8E77DF3270BDC2BDF11961A593D64C97CDF1120E2A01D6E4A22225914D32FFDDF90A350921AD1DLFWDN) - [седьмой пункта 179](consultantplus://offline/ref=1A8E77DF3270BDC2BDF11961A593D64C97CDF1120E2A01D6E4A22225914D32FFDDF90A350921AD1DLFW3N) заменить текстом следующего содержания:

"Цена на электрическую энергию в указанных договорах не должна превышать минимальную из следующих величин:

предельный уровень регулируемых цен (тарифов), который устанавливается ежегодно федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов не позднее 1 декабря;

увеличенный в 2 раза тариф на электрическую энергию, установленный для поставщика электрической энергии по указанному договору.

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 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 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.";

л) [пункт 183](consultantplus://offline/ref=1A8E77DF3270BDC2BDF11961A593D64C97CDF1120E2A01D6E4A22225914D32FFDDF90A37L0WDN) изложить в следующей редакции:

"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](consultantplus://offline/ref=1A8E77DF3270BDC2BDF11961A593D64C94CDFB10012E01D6E4A22225914D32FFDDF90A350921A515LFW9N) 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](consultantplus://offline/ref=1A8E77DF3270BDC2BDF11961A593D64C94CDFB10012E01D6E4A22225914D32FFDDF90A350921A515LFW9N) 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.";

м) [пункты 184](consultantplus://offline/ref=1A8E77DF3270BDC2BDF11961A593D64C97CDF1120E2A01D6E4A22225914D32FFDDF90A30L0WBN) - [191](consultantplus://offline/ref=1A8E77DF3270BDC2BDF11961A593D64C97CDF1120E2A01D6E4A22225914D32FFDDF90A350921AC10LFWEN) признать утратившими силу;

н) [пункт 192](consultantplus://offline/ref=1A8E77DF3270BDC2BDF11961A593D64C97CDF1120E2A01D6E4A22225914D32FFDDF90A31L0W9N) изложить в следующей редакции:

"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](consultantplus://offline/ref=1A8E77DF3270BDC2BDF11961A593D64C94CDFB10012E01D6E4A22225914D32FFDDF90A350921A515LFW9N) 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.".