

О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. № 643

Постановление · № 1107 · от 24.12.2010 · Правительство Российской Федерации · Действует с изменениями

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

ОТ 24 ДЕКАБРЯ 2010 Г. № 1107

МОСКВА

О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. № 643

Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в постановление Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. № 643 "О Правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 44, ст. 4312; 2005, № 17, ст. 1554; 2006, № 36, ст. 3835; 2008, № 2, ст. 84; № 3, ст. 182; № 27, ст. 3285; 2009, № 9, ст. 1103; № 23, ст. 2822; № 32, ст. 4040; № 38, ст. 4479; № 43, ст. 5066; № 46, ст. 5500; № 47, ст. 5667; № 52, ст. 6575; 2010, № 11, ст. 1216; № 12, ст. 1333; № 15, ст. 1803; № 18, ст. 2239; № 21, ст. 2610; № 25, ст. 3175; № 40, ст. 5071; № 49, ст. 6511).
2. Федеральной службе по тарифам в месячный срок с даты подписания настоящего постановления: определить категории потребителей, которые приравнены к населению и которым электрическая энергия (мощность) поставляется по регулируемым ценам (тарифам); принять необходимые тарифные и балансовые решения на 2011 год.

Председатель Правительства
Российской Федерации В.Путин

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 24 декабря 2010 г. № 1107

ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в постановление Правительства Российской Федерации от 24 октября 2003 г. № 643

1. В Правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода, утвержденных указанным постановлением:
 - 1) в пункте 1 слова "в субъектах Российской Федерации, территории которых объединены в ценовые зоны оптового рынка, а также на территориях Калининградской области, Республики Коми, Архангельской области и Дальнего Востока (Амурская область, Приморский край, Хабаровский край, Южно-Якутский район Республики Саха (Якутия), Еврейская автономная область) (далее - территории, не объединенные в ценовые зоны оптового рынка)" заменить словами "на территориях ценовых и неценовых зон оптового рынка";
 - 2) в пункте 2:
в подпункте "в" слова "(на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка)" заменить словами "(на территориях неценовых зон оптового рынка)";
дополнить подпунктом "и 1 " следующего содержания:

"и 1) "группа точек поставки" - одна или несколько точек поставки, относящихся к одному узлу расчетной модели и (или) 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 им для определения и исполнения обязательств, связанных с поставкой и оплатой электрической энергии и (или) мощности;";

подпункт "п" дополнить словами ", а также в случаях, установленных настоящими Правилами";

3) в пункте 3:

абзац первый подпункта "а" изложить в следующей редакции:

"а) торговля электрической энергией и (или) мощностью по регулируемым ценам (тарифам) на основании договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) (далее - регулируемые договоры).";

абзац третий подпункта "в 2 " заменить текстом следующего содержания:

"в отношении генерирующих объектов:

строющихся 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. № 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, а также включенных в Генеральную схему размещения объектов электроэнергетики (далее - договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций и гидроэлектростанций);

вводимых в эксплуатацию новых атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), определенных по результатам проводимого в установленном Правительством Российской Федерации порядке более чем за 5 лет до планируемого ввода в эксплуатацию таких объектов отбора инвестиционных проектов их строительства;";

в подпункте "е" слова "на оптовом рынке на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка" заменить словами "на территориях неценовых зон оптового рынка";

4) в пункте 4 слова "Участники оптового рынка" заменить словами "Поставщики электрической энергии и (или) мощности (генерирующие компании или организации, имеющие право продажи производимой на генерирующем оборудовании электрической энергии (мощности), а также организации, осуществляющие экспортно-импортные операции) и покупатели электрической энергии и мощности (энергосбытовые организации, крупные потребители электрической энергии (мощности), гарантирующие поставщики (энергоснабжающие организации) и организации, осуществляющие экспортно-импортные операции)";

5) абзац одиннадцатый пункта 5 дополнить словами "для участников оптового рынка, функционирующих на территориях ценовых зон оптового рынка";

6) абзац первый пункта 6 после слов "организация коммерческой инфраструктуры" дополнить словами "на территориях ценовых зон оптового рынка";

7) в пункте 7:

в абзаце первом после слов "участники оптового рынка" дополнить словами ", функционирующие на территориях ценовых зон оптового рынка,";

абзац второй признать утратившим силу;

дополнить текстом следующего содержания:

"Местом исполнения обязательств по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии и

(или) мощности является группа точек поставки участника оптового рынка, зарегистрированная в торговой системе оптового рынка в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, на основании данных, предоставленных участником оптового рынка.

При изменении фактических обстоятельств, определенных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и учтенных при формировании группы точек поставки, участник оптового рынка должен предоставить организации коммерческой инфраструктуры данные о таких изменениях в целях их отражения в торговой системе оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

До момента регистрации в торговой системе изменений группы точек поставки участника оптового рынка местом исполнения обязательств по договорам купли-продажи электрической энергии и (или) мощности является ранее зарегистрированная группа точек поставки участника оптового рынка.";

8) в пункте 10 слова "на территориях, не объединенных в ценовые зоны" заменить словами "на территориях неценовых зон";

9) в пункте 12 слова "на розничном рынке" заменить словами "на розничных рынках, функционирующих на территориях ценовых зон оптового рынка,";

10) в пункте 15:

абзац первый после слов "ценами на электрическую энергию" дополнить словом "(мощность)";

в абзаце втором слова "на оптовом рынке" заменить словами "на территориях ценовых зон оптового рынка";

абзац третий после слова "энергию" дополнить словом "(мощность)";

11) в пункте 15 1 :

абзац первый после слов "приобретаемой по" дополнить словами "регулируемым договором или";

в абзацах втором и третьем по тексту слова "в срок до" заменить словами "в срок не позднее";

в абзаце четвертом слова "в срок до" заменить словами "в срок не позднее";

12) в пункте 15 2 :

абзац первый после слов "электрической энергии и мощности" дополнить словами ", учитывая особенности, предусмотренные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исключительно для оплаты мощности в январе и феврале";

в абзаце втором:

после слов "механизмам торговли мощностью на оптовом рынке" дополнить словами ", если иное не установлено договором о присоединении к торговой системе оптового рынка,";

слово "до" заменить словами "не позднее";

в абзаце третьем слова "в срок до" заменить словами "в срок не позднее";

13) в пункте 16:

в подпункте "а":

в абзаце третьем слова "2 МВ х А" заменить словами "750 кВ х А";

абзац четвертый заменить абзацем следующего содержания:

"энергосбытовая организация или энергоснабжающая организация заключила с потребителями на розничных рынках договоры энергоснабжения или купли-продажи электрической энергии (мощности) в отношении энергопринимающего оборудования, суммарная присоединенная мощность которого составляет в соответствующих группах точек поставки не менее 20 МВ х А, при условии, что в каждой группе точек поставки она равна или превышает 750 кВ х А.";

абзац пятый признать утратившим силу;

в абзаце седьмом слово "мощности" заменить словами "максимальному из почасовых значений объемов электрической энергии";

в абзаце восьмом слова "(за исключением случаев, указанных в пункте 20 настоящих Правил)" исключить;

в абзаце втором подпункта "б" слово "(мощности)" исключить;

абзац последний признать утратившим силу;

14) дополнить пунктом 16 1 следующего содержания:

"16 1 . Договоры, предусмотренные пунктом 16 настоящих Правил, могут содержать отлагательные условия вступления их в силу, но не позднее даты, с которой организация получает право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке.

Участник оптового рынка обязан в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка предоставлять организации коммерческой инфраструктуры документы (информацию), подтверждающие соответствие требованиям, предъявляемым настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка к субъектам оптового рынка, получившим право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке.

Если непредставление (несвоевременное представление) в установленном порядке участником оптового рынка документов (информации), предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, повлекло возникновение убытков у других субъектов оптового рынка, в том числе организаций коммерческой инфраструктуры, такой участник обязан возместить реальный ущерб, причиненный указанными действиями (бездействием), а также несет установленную настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка ответственность за нарушение порядка предоставления организации коммерческой инфраструктуры указанных документов (информации).";

15) в пункте 17:

в абзаце втором слова "по регистрации" заменить словами "по согласованию";

в абзаце третьем слова "настоящими Правилами, на основании договора о присоединении к торговой системе оптового рынка" заменить словами "договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в соответствии с настоящими Правилами";

абзац пятый изложить в следующей редакции:

"Точки поставки, относящиеся к группе точек поставки энергосбытовой организации, обслуживающей на розничном рынке потребителя (потребителей) электрической энергии и (или) сетевую организацию (сетевые организации), располагаются на границе балансовой принадлежности между потребителями (сетевыми организациями), в интересах которых энергосбытовая организация осуществляет куплю-продажу электрической энергии (мощности) на оптовом рынке, и субъектами электроэнергетики (потребителями, в отношении которых купля-продажа на оптовом рынке электрической энергии (мощности) осуществляется энергосбытовой организацией или иным участником оптового рынка в другой группе точек поставки).";

в абзаце шестом слова "внутри границ балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства указанного хозяйствующего субъекта" заменить словами "на объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих указанному хозяйствующему субъекту,";

в абзаце седьмом слова "Группы точек поставки гарантирующих поставщиков" заменить словами "Точки поставки, относящиеся к группам точек поставки гарантирующих поставщиков,"; слова "прочие группы точек поставки," заменить словами "прочие точки поставки, относящиеся к группам точек поставки других участников оптового рынка,";

в абзацах восьмом и девятом слова "Группы точек поставки" заменить словами "Точки поставки, относящиеся к группам точек поставки,";

в абзаце десятом:

слова "Группы точек поставки" заменить словами "Точки поставки, относящиеся к группам точек поставки,";

слова "территориями, не объединенными в ценовые зоны" заменить словами "территорией неценовой (неценовых) зон";

16) пункт 18 изложить в следующей редакции:

"18. Федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов формирует сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации (далее - прогнозный баланс), принимает решения об установлении подлежащих государственному регулированию цен (тарифов) на поставку и индикативных цен на покупку электрической энергии и мощности (далее - тарифные решения) и решения об определении прогнозных объемов производства (потребления) электрической энергии и (или) мощности в согласованных в соответствии с пунктом 17 настоящих Правил группах точек поставки (в том числе условных) (далее - балансовые решения) в отношении:

субъектов оптового рынка - гарантирующих поставщиков, энергосбытовых и энергоснабжающих организаций, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей;

субъектов оптового рынка - покупателей электрической энергии (мощности), определенных Правительством Российской Федерации, расположенных в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков;

субъектов оптового рынка, группы точек поставки которых расположены на территориях неценовых зон оптового рынка;

субъектов оптового рынка - производителей электрической энергии (мощности), определенных федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов в соответствии с критериями, утвержденными Правительством Российской Федерации, обязанных заключать в установленном настоящими Правилами порядке договоры поставки электрической энергии (мощности) с гарантирующими поставщиками и 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), расположенными в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков.

При формировании балансового решения на соответствующий период регулирования объемы продажи электрической энергии (мощности) производителями электрической энергии (мощности), определенными федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в соответствии с критериями, утвержденными Правительством Российской Федерации, одному или нескольким гарантирующим поставщикам (энергоснабжающим организациям, энергосбытовым организациям, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), а также определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка - покупателями электрической энергии (мощности), которые расположены в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, не могут превышать 35 процентов полного объема поставки электрической энергии (мощности) на оптовый рынок, определенного в балансовом решении для соответствующего производителя.

Цены (тарифы) на поставку электрической энергии и мощности по регулируемым договорам рассчитываются по определяемым федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов формулам индексации цен.

Для электростанций, поставляющих мощность в вынужденном режиме, цены (тарифы) на поставку электрической энергии и мощности по регулируемым договорам рассчитываются по определяемому федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов порядку определения цен на мощность и электрическую энергию, производимые с использованием

генерирующего объекта, поставляющего мощность и электрическую энергию в вынужденном режиме.

Для генерирующего оборудования, введенного в эксплуатацию с 1 января 2008 г., не относящегося к объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, и объектам, в отношении которых в ценовой заявке была указана цена, превышающая цену, равную максимальной из цен, указанных в ценовых заявках, которые поданы на конкурентный отбор мощности в этой зоне свободного перетока, содержат наименьшие цены и в которых совокупный объем мощности составляет долю объема мощности, предложенного к продаже на конкурентный отбор мощности в этой зоне свободного перетока, равную 85 процентам в 1 ценовой зоне оптового рынка и 90 процентам во 2 ценовой зоне, цена (тариф) на поставку мощности по регулируемым договорам устанавливается равной цене продажи мощности по итогам конкурентного отбора мощности на год, соответствующий году поставки по регулируемым договорам, с учетом индексации этой цены в соответствии с Правилами индексации цены на мощность, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. № 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии (мощности) переходного периода", а также цена (тариф) на поставку по регулируемым договорам электрической энергии рассчитывается по определяемому федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов порядку определения цен на мощность и электрическую энергию, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность и электрическую энергию в вынужденном режиме.

По результатам конкурентного отбора мощности при необходимости федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов производит корректировку прогнозного баланса, в том числе в части объемов поставки мощности производителями электрической энергии (мощности) гарантирующим поставщикам (энергоснабжающим организациям, энергосбытовым организациям) в целях обеспечения населения и приравненных к нему категорий потребителей и покупателей электрической энергии (мощности), предусмотренным пунктом 68 1 настоящих Правил, по генерирующим объектам, отнесенным в установленном настоящими Правилами порядке к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме без возможности продажи мощности с использованием какого-либо из предусмотренных настоящими Правилами механизма торговли мощностью, а также в части балансовых показателей субъектов оптового рынка - гарантирующих поставщиков (энергоснабжающих, энергосбытовых организаций, к числу покупателей которых относится население и (или) приравненные к нему категории потребителей), и покупателей электрической энергии (мощности), предусмотренных пунктом 68 1 настоящих Правил.";

17) дополнить пунктом 18 1 следующего содержания:

"18 1. По субъектам оптового рынка, не указанным в пункте 18 настоящих Правил, федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов принимает только балансовые решения по соответствующим группам точек поставки суммарно по субъекту Российской Федерации.";

18) в пункте 19:

абзац первый изложить в следующей редакции:

"19. Субъект оптового рынка участвует в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированных за ним групп точек поставки (в том числе условных) после предоставления им в адрес организации коммерческой инфраструктуры в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, информации о заключенном договоре об оказании услуг по передаче электрической энергии (в случае, если поставщик (покупатель) электрической энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации обязан оплачивать такие услуги) и после заключения им договора об оказании услуг по

оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (в случае, если указанный субъект оптового рынка электрической энергии (мощности) относится к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике), а также всех договоров и соглашений, предусмотренных подпунктом "в" пункта 34 и подпунктом "е" пункта 35 настоящих Правил, заключение которых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке.";

в абзаце втором слово "(отменяемые)" исключить;

абзац четвертый признать утратившим силу;

в абзаце пятом:

слова "и мощностью" заменить словами "и (или) мощностью";

слова "принятым" и "обязательством" исключить;

19) дополнить пунктом 19.1 следующего содержания:

"19.1. Субъекты оптового рынка, указанные в пунктах 18 и 18.1 настоящих Правил, могут участвовать в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке только при наличии принятых в их отношении по соответствующим группам точек поставки балансовых решений, предусмотренных пунктами 18 и 18.1 настоящих Правил, вступивших в силу.

Такое требование не распространяется на организации, указанные в пунктах 21 и 23 настоящих Правил, которые участвуют в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием балансовых решений, принятых в отношении организаций, ранее осуществлявших торговлю электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке по соответствующим группам точек поставки.

В случае изменения объемов потребления электрической энергии и (или) мощности по группам точек поставки, определенным в соответствии с пунктом 17 настоящих Правил, в течение календарного года по субъектам оптового рынка, указанным в пункте 18.1 настоящих Правил, за счет изменения объемов потребления аналогичных субъектов принятие отдельного балансового решения в указанном периоде не требуется.";

20) пункт 21 изложить в следующей редакции:

"21. Организации, которые приобрели, в том числе в порядке правопреемства, энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) право покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств (право продажи производимой на генерирующем оборудовании электрической энергии и мощности), ранее принадлежавшие участнику оптового рынка, в отношении которых были согласованы и зарегистрированы группы точек поставки на оптовом рынке, вправе использовать при осуществлении купли-продажи электрической энергии системы коммерческого учета, имеющиеся в этих группах точек поставки.

В случае неподтверждения соответствия данных систем коммерческого учета в сроки, предусмотренные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, требованиям, установленным настоящими Правилами, эти организации обязаны привести указанные системы коммерческого учета в соответствие с требованием, установленным настоящими Правилами, в течение 6 месяцев с даты получения такими организациями права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) по соответствующим группам точек поставки.";

21) пункт 22 признать утратившим силу;

22) в пункте 23:

абзац первый изложить в следующей редакции:

"23. Организация, которая приобрела, в том числе в порядке правопреемства, энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование) и (или) право покупки электрической энергии и мощности в отношении энергопринимающих устройств (право продажи производимой на генерирующем оборудовании электрической энергии и мощности), которые ранее принадлежали участнику

оптового рынка и отнесены к отдельной группе (группам) точек поставки, становится субъектом оптового рынка в текущем периоде регулирования и приобретает право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке с использованием соответствующей группы (групп) точек поставки в порядке, установленном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

в абзаце втором слова "энергопринимающих устройств (генерирующего оборудования), отнесенных к такой группе (группам) точек поставки," заменить словами "такой группы (групп) точек поставки";

23) пункты 24 - 26 изложить в следующей редакции:

"24. Организация, которая является субъектом оптового рынка и которой в установленном порядке присвоен статус гарантирующего поставщика в соответствии с установленными основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии порядком смены гарантирующего поставщика, приобретает с даты присвоения ей указанного статуса право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по группам точек поставки предыдущего гарантирующего поставщика, соответствующим зоне его деятельности в порядке, установленном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Если организация, которой в установленном порядке присвоен статус гарантирующего поставщика в соответствии с установленными основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии порядком смены гарантирующего поставщика, не является субъектом оптового рынка, то такая организация приобретает статус субъекта оптового рынка с даты присвоения ей статуса гарантирующего поставщика.

Связанные с группой точек поставки параметры средств измерений, документы, подтверждающие состав группы точек поставки, средства измерений и передачи данных, используемые для сбора, обработки и передачи организации коммерческой инфраструктуры данных коммерческого учета и системы связи, обеспечивающие передачу данных системному оператору, зарегистрированные ранее за организацией, лишенной статуса гарантирующего поставщика, определяют особенности купли-продажи электрической энергии (мощности), установленные в договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка, организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика. При изменении таких параметров соответствующие сведения и документы подлежат переоформлению в порядке, предусмотренном настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Организация, которой присвоен статус гарантирующего поставщика в установленном Правительством Российской Федерации порядке, обязана подтвердить соответствие системы коммерческого учета, ранее используемой предыдущим участником оптового рынка, и в случае необходимости привести указанные системы коммерческого учета в соответствие с требованиями, установленными разделом XI настоящих Правил и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в течение 6 месяцев с даты присвоения статуса гарантирующего поставщика. С даты приобретения права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке и до окончания текущего периода регулирования организация, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, участвует в торговле на оптовом рынке с применением балансовых решений, принятых в отношении организации, лишенной статуса гарантирующего поставщика.

25. Субъекты электроэнергетики, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектом или объектами по производству электрической энергии (мощности), которые присоединены к ЕЭС России и установленная генерирующая мощность каждого из которых равна или превышает 25 МВт, обязаны реализовывать с 1 января 2011 г. производимую электрическую энергию (мощность) только на оптовом рынке, за исключением случаев, предусмотренных настоящим пунктом.

Действие настоящего пункта не распространяется на период с 1 января 2011 г. по 31 декабря 2011 г.

на субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектом (объектами) по производству электрической энергии (мощности), присоединенным к ЕЭС России, и осуществлявших в 2010 году реализацию электрической энергии (мощности), произведенной на данном объекте (объектах), на розничных рынках электрической энергии. Действие настоящего пункта не распространяется на субъектов электроэнергетики, владеющих на праве собственности или ином законном основании объектом (объектами) по производству электрической энергии (мощности), в отношении которого одновременно соблюдаются следующие условия:

электрическая энергия (мощность) вырабатывается с использованием получаемых от принадлежащих субъекту электроэнергетики объектов основного промышленного производства энергоносителей, в том числе попутного нефтяного газа и (или) продуктов его переработки, доменного, коксового, конвертерного газов, масляных смесей, каменноугольной смолы, отходящего тепла технологических агрегатов и иных отходов промышленного производства; объект (объекты) по производству электрической энергии (мощности) используется преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд в электрической энергии основного производства, принадлежащего субъекту электроэнергетики и связанного с объектом (объектами) по производству электрической энергии (мощности) через объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие этому субъекту электроэнергетики; генерирующее оборудование связано с объектами основного производства технологическим процессом таким образом, что работа основного промышленного производства в долгосрочном периоде невозможна или ограничена в условиях прекращения работы генерирующего оборудования; объем производства электрической энергии (мощности) такого объекта (объектов) не превышает объема потребления электрической энергии (мощности) энергопринимающим оборудованием субъекта электроэнергетики более чем на 25 МВт х ч (25 МВт) в среднем по календарному году.

26. В случае если на организацию не распространяется действие абзаца первого пункта 25 настоящих Правил (участник оптового рынка, приобретающий в интересах такой организации электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке) и если указанная организация владеет на праве собственности или ином законном основании генерирующим объектом, соответствующим указанным в подпункте "а" пункта 16 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, или обладает правом распоряжения производимой на этом объекте электрической энергией (мощностью), то 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.";

24) пункт 28 изложить в следующей редакции:

"28. Балансовые и тарифные решения принимаются в установленном порядке федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов. Тарифные и балансовые решения на очередной период регулирования (за исключением тарифных и балансовых решений на 2011 год) принимаются не позднее чем за 2 месяца до начала соответствующего периода регулирования.

Тарифные и балансовые решения на 2011 год применяются к правоотношениям, возникшим с 1 января 2011 г.

В отношении организаций, которым в установленном порядке присвоен статус гарантирующих поставщиков по итогам внеочередного конкурса, и территориальных сетевых организаций, на

которых в установленном порядке может быть возложено осуществление функций гарантирующего поставщика, в текущем периоде регулирования применяются балансовые решения, принятые в отношении организации, лишенной статуса гарантирующего поставщика.

Балансовые решения могут быть пересмотрены в текущем периоде регулирования по основаниям, предусмотренным настоящими Правилами, а также на основании решения Правительства Российской Федерации.

В случае непредоставления в необходимые для принятия балансовых решений сроки органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов документов, подтверждающих соблюдение установленных пунктом 27 настоящих Правил условий, федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов направляет письменный запрос о предоставлении указанных документов. В случае если указанные документы не представлены в течение 5 дней с даты поступления запроса, федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов принимает балансовые решения на основании имеющихся у него данных.

При формировании балансового решения в отношении субъектов оптового рынка - гарантирующих поставщиков, энергосбытовых и энергоснабжающих организаций, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей, объемы потребления мощности населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей должны определяться с учетом соблюдения требования, при котором отношение суммарного за год балансового объема электрической энергии, потребленной населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, к объему электрической энергии, соответствующему часовому потреблению среднего за год значения балансового объема потребления мощности населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, не может быть ниже 3500 и выше 5000.

При принятии балансовых решений в отношении субъектов оптового рынка - поставщиков электрической энергии (мощности) на основании данных системного оператора объемы производства электрической энергии (мощности) с использованием генерирующего оборудования, введенного в эксплуатацию с 1 января 2008 г., отражаются отдельно.";

25) в пункте 29:

абзац первый изложить в следующей редакции:

"29. Субъект оптового рынка приобретает право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) с использованием групп точек поставки (за исключением условных) только при условии выполнения им требований, указанных в пунктах 16 - 19 1 настоящих Правил (с учетом требований пунктов 23, 25 и 26 настоящих Правил).";

в абзаце втором:

слова "пунктом 16" заменить словами "пунктами 16 - 19 1";

слова "(с учетом пунктов 21 и 26 настоящих Правил)" заменить словами "(с учетом пунктов 21 и 25 настоящих Правил) или в случае непредоставления участником оптового рынка сведений, подтверждающих соответствие требованиям, установленным пунктом 16 настоящих Правил, в данной группе точек поставки в срок более 30 дней с даты направления организацией коммерческой инфраструктуры предупреждения в соответствии с пунктом 30 настоящих Правил";

после абзаца второго дополнить абзацем следующего содержания:

"Установление факта несоответствия участника оптового рынка в определенной группе точек поставки требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка не является основанием для изменения или перерасчета стоимости электрической энергии и (или) мощности, приобретенных или проданных участником оптового рынка в такой группе точек поставки.";

26) в пункте 30:

абзац первый изложить в следующей редакции:

"30. В случае выявления нарушения участником оптового рынка требований пунктов 16, 16 1, 17 и 19 настоящих Правил (с учетом пунктов 21 и 25 настоящих Правил) организация коммерческой инфраструктуры предупреждает его о необходимости устранения такого нарушения.";

в абзаце третьем слова ", оказывающих на оптовом рынке соответствующие услуги," заменить словами ", оказывающих соответствующие услуги,";

в абзаце четвертом слова "заключенных на оптовом рынке," исключить;

27) абзац первый пункта 31 изложить в следующей редакции:

"31. Решение о лишении организации статуса субъекта оптового рынка принимает совет рынка в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в случаях:";

28) пункт 32 изложить в следующей редакции:

"32. В течение 3 дней с даты принятия решения об исключении организации из реестра субъектов оптового рынка и (или) лишения ее права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке организация коммерческой инфраструктуры уведомляет об этом: федеральный орган исполнительной власти в области государственного 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 об электроэнергетике порядке предпринимает меры, необходимые для перехода потребителей, обслуживаемых на розничном рынке организацией, подлежащей лишению статуса субъекта оптового рынка и (или) права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке, на обслуживание к гарантирующему поставщику в случае, если покупатель является гарантирующим поставщиком, энергоснабжающей или энергосбытовой организацией; организацию, в отношении которой принято такое решение.

С даты вступления в силу решения об исключении организации - покупателя электрической энергии (мощности) из реестра субъектов оптового рынка и (или) о лишении ее права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке до конца текущего периода регулирования электрическая энергия (мощность), необходимая для обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также потребителями, обслуживаемыми покупателями электрической энергии (мощности), указанными в пункте 68 1 настоящих Правил, на розничных рынках такой организацией приобретается на предусмотренных настоящими Правилами условиях регулируемых договоров гарантирующим поставщиком, который принимает на обслуживание население и (или) приравненные к нему категории потребителей, ранее обслуживавшихся на розничном рынке указанной организацией. Федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в течение 20 дней с даты получения уведомления о принятии организацией коммерческой инфраструктуры решения об исключении организации из реестра субъектов оптового рынка и (или) лишения ее права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке принимает соответствующие балансовые и тарифные решения. Эти решения вступают в силу с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором оно было принято, но не ранее предусмотренного пунктом 33 настоящих Правил срока.";

29) в пункте 33:

слова "в сроки, необходимые для" заменить словами "с 1-го числа месяца, следующего за месяцем"; дополнить словами ", но не позднее 60 календарных дней с даты принятия такого решения";

30) в пункте 35:

дополнить подпунктом "в 1 " следующего содержания:

"в 1) порядок учета информации об отнесении групп точек поставки к узлам расчетной модели, полученной от организаций технологической инфраструктуры оптового рынка;"

в подпунктах "е" и "и 1 " слова ", не объединенных в ценовые зоны" заменить словами "неценовых зон";

в абзаце четвертом подпункта "л" слова "и мощности" исключить;

подпункт "р" признать утратившим силу;

подпункт "с" изложить в следующей редакции:

"с) порядок информационного взаимодействия между субъектами оптового рынка и антимонопольным органом в целях выявления им случаев манипулирования ценами на оптовом рынке электроэнергии и мощности;"

подпункт "т" изложить в следующей редакции:

"т) порядок осуществления советом рынка мониторинга функционирования оптового рынка, действий субъектов оптового рынка, связанных с функционированием оптового рынка, а также соблюдения требований настоящих Правил;"

дополнить подпунктами "т 1 ", "т 2 " и "т 3 " следующего содержания:

"т 1) порядок осуществления контроля за соблюдением участниками оптового рынка, организациями коммерческой инфраструктуры и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью требований настоящих Правил;

т 2) порядок осуществления советом рынка контроля за соблюдением субъектами оптового рынка договора о присоединении к торговой системе оптового рынка;

т 3) основания и порядок принятия советом рынка решений о применении к участникам оптового рынка мер ответственности за нарушение требований настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также порядок исполнения указанных решений;"

дополнить подпунктом "ы" следующего содержания:

"ы) особенности купли-продажи электрической энергии (мощности), перемещаемой 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.;"

31) пункт 45 2 после абзаца четвертого дополнить абзацем следующего содержания:

"Для генерирующего оборудования, не отобранного в конкурентном отборе мощности по причине несоответствия минимальным техническим требованиям, поставка мощности в вынужденном режиме осуществляется при условии аттестации этого оборудования по результатам тестирования, выполненного не более чем за 12 месяцев до начала месяца поставки.;"

32) в пункте 45 9 :

абзац второй изложить в следующей редакции:

"При выполнении поставщиком всех требований по готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок, признается равным предельному объему поставки мощности, уменьшенному на объем потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды соответствующего генерирующего объекта 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 абзаце пятом слово ", определяемый" заменить словами "в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых";

33) в абзаце первом пункта 45 11 слово "или" заменить словом "и";

34) в пункте 45 12 :

подпункт "б" изложить в следующей редакции:

"б) при наличии зарегистрированных системным оператором с учетом требований пункта 45 16 настоящих Правил технологических ограничений на производство или выдачу в сеть электрической энергии в объеме, не превышающем разницу между предельным объемом поставки и значением располагаемой мощности, указанным поставщиком в отношении соответствующего месяца в ценовой заявке на продажу мощности, - производству среднемесячного почасового объема таких ограничений, зарегистрированных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, равного 1, а в объеме, превышающем разницу между предельным объемом поставки и значением располагаемой мощности, указанным поставщиком в отношении соответствующего месяца в ценовой заявке на продажу мощности, - производству среднемесячного почасового объема такого превышения, и коэффициента, равного 1,05;";

в подпункте "в":

в абзаце первом после слов "(далее - уведомление в целях выбора состава оборудования)" дополнить словами "в связи с проведением ремонтов этого оборудования", слово "согласованных" заменить словом "зарегистрированных";

абзац третий изложить в следующей редакции:

"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 1 сутки вперед в ценовых зонах оптового рынка или до формирования планового почасового графика производства электрической энергии участниками оптового рынка на предстоящие сутки на территориях неценовых зон 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, указанную в уведомлении в целях выбора состава оборудования, а также при увеличении минимальной мощности генерирующего оборудования, указанной участником оптового рынка в уведомлении на 1 сутки вперед, относительно значения мощности, указанного в уведомлении в целях выбора состава оборудования, - производству среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, и коэффициента, установленного в диапазоне от 1 до 4;";

35) абзац первый пункта 45 13 изложить в следующей редакции:

"45 13 . Значения коэффициентов, указанных в пунктах 45 11 и 45 12 , устанавливаются в 2010 - 2012 годах по нижней границе диапазона. В 2013 - 2016 годах значения коэффициентов утверждаются федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке и реализации государственной политики в сфере топливно-энергетического комплекса с учетом требования о постепенном увеличении этих значений в указанный период до верхней границы диапазона.";

36) дополнить пунктом 45 16 следующего содержания:

"45 16 . Регистрация технологических ограничений на производство или выдачу в сеть электрической энергии осуществляется системным оператором. Для регистрации указанных ограничений поставщик мощности в порядке, определенном системным оператором, заявляет их помесечные значения до начала периода поставки по всем объектам генерации. В отношении объектов генерации гидроэлектростанций и электростанций, использующих при производстве электроэнергии в качестве основного энергоносителя доменный, коксовый, конвертерный газ, масляные смеси, каменноугольную смолу, отходящее тепло технологических агрегатов и иные отходы промышленного производства, поставщиком мощности могут быть заявлены посуточные

значения ограничений до начала суток поставки.

В отношении объектов генерации электростанции, не относящихся к гидроэлектростанциям или электростанциям, использующим при производстве электроэнергии в качестве основного энергоносителя доменный, коксовый, конвертерный газ, масляные смеси, каменноугольную смолу, отходящее тепло технологических агрегатов и иные отходы промышленного производства, регистрация помесечных значений технологических ограничений на производство или выдачу в сеть электрической энергии осуществляется в заявительном порядке в случае, если величина указанного ограничения больше или равна значению, ранее зарегистрированному системным оператором в отношении соответствующего месяца предшествующего года. В случае если величина заявленного ограничения меньше значения, зарегистрированного системным оператором в отношении соответствующего месяца предшествующего года, регистрация ограничения осуществляется по окончании месяца поставки при условии подтверждения по данным коммерческого учета факта выработки электроэнергии с мощностью, равной установленной мощности генерирующего объекта за вычетом заявленной величины ограничений, не менее 24 часов в месяц по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на 1 сутки вперед и для балансирования системы или не менее 8 последовательных часов при проведении испытаний в конкретном месяце.

В отношении объектов генерации электростанции, использующей при производстве электроэнергии в качестве основного энергоносителя доменный, коксовый, конвертерный газ, масляные смеси, каменноугольную смолу, отходящее тепло технологических агрегатов и иные отходы промышленного производства, среднемесячная величина технологических ограничений на производство или выдачу в сеть электрической энергии рассчитывается по окончании месяца поставки как разница между предельным объемом поставки объекта генерации и мощностью, соответствующей почасовому значению выработки, рассчитанному как среднее значение 8 максимальных почасовых значений выработки электроэнергии в каждой сутках конкретного месяца. В отношении объектов генерации гидроэлектростанции среднемесячная величина технологических ограничений на производство или выдачу в сеть электрической энергии рассчитывается по окончании месяца поставки как разница между предельным объемом поставки и объемом поставки мощности, определяемым в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке.";

37) наименование раздела VI дополнить словами "до 1 января 2011 г.";

38) в абзаце шестом пункта 51 слова "указанных в пункте 51 1 " заменить словами "указанных в пункте 68 3 ";

39) дополнить разделом VI 1 следующего содержания:

"VI 1 . Особенности торговли электрической энергией и мощностью по регулируемым договорам с 1 января 2011 г.

68 1 . Торговля электрической энергией и (или) мощностью в ценовых зонах оптового рынка осуществляется по заключаемым субъектами оптового рынка в отношении генерирующих объектов регулируемым договорам с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими и энергосбытовыми организациями, к числу покупателей которых относится население и (или) приравненные к нему категории потребителей) (далее - регулируемые договоры для населения), а также с гарантирующими поставщиками - участниками оптового рынка, плановые прогнозные объемы потребления электрической энергии (мощности) которых составляют не менее 60 процентов объемов суммарного потребления электрической энергии (мощности) потребителей соответствующего субъекта Российской Федерации, определенных в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования, функционирующими на территории субъектов Российской Федерации, перечень которых предусмотрен приложением (далее - покупатели, предусмотренные пунктом 68 1 настоящих Правил).

Регулируемые договоры заключаются поставщиками в отношении генерирующих объектов, соответствующих следующим критериям:

право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке получено не позднее 1 октября календарного года, предшествующего календарному году, в котором осуществляется поставка по указанным договорам;

мощность отобрана на конкурентном отборе мощности на соответствующий календарный год (за исключением гидроаккумулирующих станций), или мощность поставляется в вынужденном режиме (за исключением гидроаккумулирующих станций), или мощность подлежит оплате по договорам, указанным в подпункте "в 2 " пункта 3 настоящих Правил (за исключением гидроаккумулирующих станций).

При этом в отношении генерирующих объектов, мощность которых подлежит оплате по договорам, указанным в подпункте "в 2 " пункта 3 настоящих Правил, регулируемые договоры заключаются только в отношении поставок электрической энергии по указанным договорам. В отношении объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, регулируемые договоры заключаются в отношении поставок электрической энергии и (или) мощности по указанным договорам.

68 2 . Торговля электрической энергией на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам) на основании регулируемых договоров для населения осуществляется в соответствии с объемами поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, определенными в балансовом решении на соответствующий период регулирования.

Объемы электрической энергии, поставляемые и оплачиваемые по регулируемым договорам для населения, увеличиваются на 3 процента для целей компенсации потерь в электрических сетях.

Торговля мощностью на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам) на основании регулируемых договоров для населения осуществляется в соответствии с объемами поставки мощности населению и приравненным к нему категориям потребителей, определенными в балансовом решении на соответствующий период регулирования.

Объем поставки мощности населению и приравненным к нему категориям потребителей по регулируемым ценам определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для участников оптового рынка - гарантирующих поставщиков (энергоснабжающих и энергосбытовых организаций, к числу покупателей которых относится население и приравненные к нему категории потребителей) исходя из объема потребления мощности населением и приравненным к нему категориям потребителей, определенного на соответствующий календарный месяц в балансовом решении, умноженного на коэффициент резервирования мощности для расчета объемов покупки мощности по регулируемым ценам (тарифам) в целях поставки населению.

Коэффициент резервирования мощности для расчета объемов покупки 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 поставки мощности населению и приравненным к нему категориям потребителей, определенного в балансовом решении для поставщиков электрической энергии (мощности), к суммарному объему потребления мощности населением и приравненным к нему категориям потребителей по соответствующей ценовой зоне оптового рынка.

68 3 . Для покупателей, предусмотренных пунктом 68 1 настоящих Правил, объем поставки электрической энергии, не относящийся к объемам поставки населению на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам) на основании регулируемых договоров, определяется как превышение полных объемов потребления на оптовом рынке над объемами потребления населением и приравненным к нему категориям потребителей, определенными в балансовом решении на соответствующий период регулирования.

Соответствующие объемы электрической энергии увеличиваются на 3 процента для целей компенсации потерь в электрических сетях.

Для покупателей, предусмотренных пунктом 68 1 настоящих Правил, объем поставки мощности, не относящийся к поставке населению и приравненным к нему категориям потребителей на оптовом рынке по регулируемым ценам (тарифам) на основании регулируемых договоров, определяется как превышение полного объема потребления мощности, учтенного в балансом решении на соответствующий период регулирования, над объемом потребления мощности населением и приравненным к нему категориям потребителей, определенным на соответствующие календарные месяцы в балансовом решении на соответствующий период регулирования, умноженного на коэффициент резервирования мощности для расчета объемов покупки мощности по регулируемым ценам (тарифам) для покупателей, предусмотренных пунктом 68 1 настоящих Правил. Коэффициент резервирования мощности для расчета объемов покупки мощности по регулируемым договорам в отношении покупателей, предусмотренных пунктом 68 1 настоящих Правил, рассчитывается в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка как отношение суммарного объема поставки мощности покупателям, предусмотренным пунктом 68 1 настоящих Правил, определенного в балансовом решении для поставщиков электрической энергии (мощности), к суммарному превышению полных объемов потребления мощности над объемами потребления мощности населением и приравненным к нему категориям потребителей, определяемыми в балансовом решении на соответствующий период регулирования для покупателей, предусмотренных пунктом 68 1 настоящих Правил, по соответствующей ценовой зоне оптового рынка.

68 4 . Объем поставки электрической энергии (мощности) по регулируемым ценам определяется в отношении каждой электростанции поставщика и каждой группы точек поставки гарантирующих поставщиков (энергоснабжающих и энергосбытовых организаций, к числу покупателей которых относится население) и покупателей электрической энергии (мощности), предусмотренных пунктом 68 1 настоящих Правил.

Суммарный объем поставки электрической энергии по регулируемым договорам, включая соответствующие объемы электрической энергии для целей компенсации потерь в электрических сетях в отношении поставщика электрической энергии и (или) мощности, определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и не может превышать 35 процентов объема производства электрической энергии, определенного в балансовом решении для указанного участника в соответствующем периоде регулирования.

Суммарный объем поставки мощности по регулируемым договорам в отношении поставщика электрической энергии и (или) мощности определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка и не может превышать 35 процентов объема располагаемой мощности, определенного в балансовом решении для указанного участника в соответствующем периоде регулирования.

В целях производства электрической энергии в объеме, необходимом для компенсации потерь в электрических сетях, объемы электрической энергии, поставляемые и оплачиваемые по регулируемым договорам, в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка увеличиваются на 3 процента.

68 5 . В целях определения объемов электрической энергии, поставляемых (покупаемых) по регулируемым договорам в каждом часе, 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.

68 6 . По регулируемым договорам электрическая энергия (мощность) продается (покупается) по регулируемым ценам (тарифам), установленным для поставщиков - участников оптового рынка.

Стороны и объемы электрической энергии (мощности) регулируемого договора для населения 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 поставки электрической энергии населению и приравненных к нему категориям потребителей, определенную для покупателя совокупно за год по индикативной цене на электрическую энергию для населения, и стоимость объема поставки мощности населению и приравненных к нему категориям потребителей, определенную для конкретного покупателя совокупно за год исходя из индикативной цены на мощность для населения.

Стороны регулируемого договора для покупателей, предусмотренных пунктом 68 1 настоящих Правил, а также объемы электрической энергии (мощности) определяются таким образом, чтобы по совокупности всех определенных для покупателя регулируемых договоров для покупателей, предусмотренных пунктом 68 1 настоящих Правил, 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 поставки электрической энергии, не относящегося к объемам поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей, определенную для конкретного покупателя совокупно за год по индикативной цене на электрическую энергию для покупателей, предусмотренных пунктом 68 1 настоящих Правил, и стоимость объема поставки мощности, не относящегося к объемам поставки населению, определенную для конкретного покупателя совокупно за год исходя из индикативной цены на мощность для покупателей, предусмотренных пунктом 68 1 настоящих Правил.

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.

68 7 . Поставщики и покупатели электрической энергии (мощности) по регулируемым договорам определяются организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в соответствии с настоящими Правилами и установленным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядком.

Если при определении поставщиков и покупателей по регулируемым договорам в соответствии с положениями настоящих Правил поставщиком и покупателем по регулируемому договору является один и тот же участник, то такой договор не заключается, при этом:

соответствующий объем электрической энергии включается в плановое почасовое производство (потребление) в том же порядке, что и объемы производства (потребления) электрической энергии, указанные в ценопринимающих заявках на продажу (покупку) и учитываемые при определении обязательств по регулируемым договорам согласно пункту 68 10 настоящих Правил;

соответствующий объем мощности учитывается в том же порядке, что и объемы, учитываемые при определении обязательств по регулируемым договорам;

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

68 8 . Срок действия регулируемых договоров для населения и регулируемых договоров для покупателей, предусмотренных пунктом 68 1 настоящих Правил, устанавливается равным 1 календарному году, за исключением случаев приобретения (лишения) права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в течение периода регулирования.

Срок действия регулируемого договора, периоды поставки электрической энергии (мощности),

периоды платежей, объемы электрической энергии (мощности), покупаемой (продаваемой) по договору, порядок изменения условий договора в случаях, установленных настоящими Правилами, определяются соответствующим регулируемым договором.

68 9 . В случае лишения покупателя электрической энергии (мощности) статуса субъекта оптового рынка и (или) права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке:

- а) заключенные ими на оптовом рынке регулируемые договоры прекращаются;
- б) балансовые объемы электрической энергии (мощности) такого участника включаются в балансовые объемы электрической энергии (мощности) гарантирующего поставщика (энергосбытовой организации), приобретающего электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке для целей поставки указанному покупателю (потребителю) на розничном рынке;
- в) договоры поставки электрической энергии (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 участником, лишаемым статуса и (или) права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке.

68 10 . Поставщик по регулируемому договору обязан поставить покупателю электрическую энергию в определенном в 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 договору, а покупатель оплачивает указанный объем по определяемой в соответствии с настоящими Правилами цене.

Для обеспечения поставки объема электрической энергии, проданного поставщиком по регулируемым договорам в отдельный час и не включенного в его плановое почасовое производство в этот час, поставщик покупает электрическую энергию в указанном объеме по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на 1 сутки вперед по равновесной цене, сложившейся в соответствующих группах точек поставки в этот час.

В случае введения государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка для обеспечения поставки объема электрической энергии по регулируемым договорам в отдельный час, не включенного в плановое почасовое производство (в сальдо поставки по группам точек поставки, относящимся к импорту электрической энергии) 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. Объем электрической энергии, купленный покупателем по регулируемым договорам в отдельный час и не включенный в его плановое почасовое потребление в этот час с учетом определяемого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка коэффициента потерь, покупатель продает в группах точек поставки поставщика по соответствующим регулируемым договорам по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на 1 сутки вперед по равновесной цене, сложившейся в соответствующих группах точек поставки в этот час.

В случае введения государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка объем электрической энергии, купленный покупателем по регулируемым договорам в отдельный час и не включенный в плановое почасовое потребление в этот час с учетом определяемого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка коэффициента потерь, покупатель продает в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в группах точек поставки поставщика по регулируемой цене (тарифу) на электрическую энергию, используемой для расчетов по соответствующим регулируемым договорам.

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 этот час по соответствующим регулируемым договорам.

Покупатели, предусмотренные пунктом 68 1 настоящих Правил, продают электрическую энергию в объеме, приобретенном по регулируемым договорам для покупателей, предусмотренных пунктом 68 1 настоящих Правил, в отдельный час и не включенном в их плановое почасовое потребление в этот час с учетом определяемого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка коэффициента потерь, в группе точек поставки поставщика по соответствующему регулируемому договору по цене, определенной в соответствующем регулируемом договоре.

68 11 . Определенные организацией коммерческой инфраструктуры стороны регулируемого договора, а также объемы электрической энергии (мощности) подлежат утверждению советом рынка в соответствии с порядком, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Регулируемые договоры, а также их изменения регистрируются организацией коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, с целью их учета при определении обязательств (требований) участников оптового рынка."; 40) в пункте 70:

абзацы третий - пятый изложить в следующей редакции:

"В отношении свободного договора организация коммерческой инфраструктуры рассчитывает стоимость потерь и системных ограничений по свободному договору, равную произведению установленного договором о присоединении к торговой системе оптового рынка объема поставленной по свободному договору электрической энергии и результата вычитания равновесной цены в группе точек поставки продавца по свободному договору из равновесной цены в группе точек поставки покупателя по свободному договору.

В случае если стоимость потерь и системных ограничений по свободному договору является положительной величиной, то стороны свободного договора оплачивают эту стоимость. В случае если стоимость потерь и системных ограничений по свободному договору является отрицательной величиной, то стороны свободного договора получают оплату абсолютной величины этой стоимости. В этих целях стороны свободного договора заключают договоры, предусмотренные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В период действия государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка участники оптового рынка, заключившие свободный договор, не получают оплату абсолютной величины стоимости потерь и системных ограничений по свободному договору, в случае если эта стоимость является отрицательной величиной.";

абзац шестой признать утратившим силу;

41) в пункте 86 слова "пункта 78" заменить словами "пунктов 78 и 78 4 ";

42) в пункте 86 24 :

абзац первый заменить абзацем следующего содержания:

"86 24 . Порядок и основания проведения корректировочных конкурентных отборов мощности определяются в соответствии с настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядком. Основаниями для проведения корректировочных конкурентных отборов мощности являются:";

абзац шестой признать утратившим силу;

43) в пункте 86 25 :

в абзаце восьмом:

по тексту слово "корректировочных" исключить;

после слов "объемов мощности" дополнить словами "(не относящихся к генерирующим объектам, мощность которых определена для поставки в соответствующие периоды в вынужденном режиме)";

предложение первое абзаца девятого исключить;

44) в абзаце четвертом пункта 86 26 слова ", являющимися аффилированными лицами" заменить словами "(группами лиц), занимающими доминирующее положение на оптовом рынке в пределах одной зоны свободного перетока";

45) подпункт "б" пункта 86 28 дополнить словами "и период их представления, длительность которого не может быть менее 10 рабочих дней";

46) в пункте 86 30 :

в абзаце первом слова "не позднее 10 рабочих дней до окончания" заменить словами "в течение установленного системным оператором";

предложение первое абзаца второго изложить в следующей редакции:

"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.";

после абзаца девятого дополнить абзацем следующего содержания:

"В отношении генерирующих объектов гидроэлектростанции объем располагаемой мощности, указываемый в ценовой заявке на декабрь, определяется участником с учетом всех видов технологических ограничений на производство, выдачу в сеть и передачу электроэнергии по сети, а также ограничений по водному режиму и учитывается при проведении конкурентного отбора в объеме, не превышающем объем мощности, соответствующий значению максимально возможных объемов выработки электроэнергии, рассчитанных исходя из средних по суткам зимних месяцев предшествующих 5 лет фактических объемов расхода воды через гидросооружения этой гидроэлектростанции, порядок расчета которых определяется договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

в абзаце одиннадцатом:

слова "(аффилированные между собой в пределах одной зоны свободного перетока участники оптового рынка)" заменить словами "(его группа лиц в пределах одной зоны свободного перетока)"; по тексту слова "(аффилированных поставщиков)" заменить словами "(его группы лиц)";

47) в пункте 86 32 :

абзац четвертый дополнить предложением следующего содержания: "В случае если в состав генерирующего объекта входит генерирующее оборудование, значения технических характеристик и параметров которого не соответствуют значениям технических параметров генерирующего оборудования, необходимым для участия в конкурентном отборе мощности, то объем мощности такого оборудования считается не отобранным на этом конкурентном отборе мощности.";

после абзаца пятого дополнить абзацем следующего содержания:

"При установлении антимонопольным органом в соответствии с пунктом 86 26 настоящих Правил для поставщиков мощности в одной зоне свободного перетока при проведении конкурентного отбора мощности дополнительных требований к ценовым заявкам, подаваемым для участия в конкурентном отборе мощности поставщиками мощности, рассмотрению подлежат только те ценовые заявки, которые соответствуют таким требованиям. При подаче в отношении генерирующего объекта, расположенного в такой зоне свободного перетока, ценовой заявки, которая не соответствует дополнительным требованиям, введенным антимонопольным органом, мощность такого объекта рассматривается как не отобранная на этом конкурентном отборе мощности.";

48) в пункте 86 33 :

абзац первый дополнить словами "для поставщиков и для покупателей, используемые для определения в соответствии с настоящими Правилами стоимости мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключаемым по итогам конкурентного отбора мощности";

абзац второй изложить в следующей редакции:

"В зоне свободного перетока, для которой не были выявлены основания для применения предельного размера цены на мощность, цены мощности для покупателей по итогам конкурентного отбора мощности устанавливаются равными минимальному значению из следующих величин:";
в абзаце пятом слова "Цена продажи мощности" заменить словами "Цена на мощность для поставщиков";

абзац шестой после слова "- цене" дополнить словами "для покупателей";

в абзаце девятом слова "расчета цены продажи мощности" заменить словами "расчета цены на мощность для поставщиков", слова "определения цены продажи мощности" заменить словами "определения цены мощности", слова "значение цены продажи мощности" заменить словами "значение цены на мощность для поставщиков";

в абзаце десятом:

в предложении первом слова "цена продажи мощности" заменить словами "цена на мощность для поставщиков и покупателей";

в предложении третьем слова "Цена продажи мощности" заменить словами "Цена на мощность для поставщиков и покупателей";

предложение четвертое исключить;

49) в пункте 86 34 :

после абзаца второго дополнить абзацем следующего содержания:

"цена мощности для поставщиков по каждой зоне свободного перетока по генерирующим единицам мощности и группам точек поставки";

абзац третий заменить абзацем следующего содержания:

"цена мощности для покупателей по каждой зоне свободного перетока.";

после абзаца четвертого дополнить абзацами следующего содержания:

"Федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов устанавливает для генерирующих объектов, в отношении которых в ценовой заявке была указана цена, превышающая цену, равную максимальной из цен, указанных в ценовых заявках, которые поданы на конкурентный отбор мощности в этой зоне свободного перетока, содержат наименьшие цены и в которых совокупный объем мощности составляет долю объема мощности, предложенного к продаже на конкурентный отбор мощности в этой зоне свободного перетока, равную 85 процентам в 1-й ценовой зоне оптового рынка и 90 процентам во 2-й ценовой зоне, а также для генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, цену продажи мощности (и цену продажи электрической энергии - для генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме) не позднее 30 дней после окончания срока приема ценовых заявок на конкурентный отбор мощности.

На оптовом рынке действует система установления случаев манипулирования ценами на мощность, в том числе с использованием методики проверки соответствия ценовых заявок на продажу мощности требованию экономической обоснованности, утверждаемой антимонопольным органом. Контроль за установлением случаев манипулирования ценами на мощность на оптовом рынке осуществляется федеральным антимонопольным органом.";

в абзаце пятом:

слова "1 месяца" заменить словами "15 рабочих дней";

после слов "итогов конкурентного отбора мощности" дополнить словами "на 2011 год и 1 месяца - на 2012 и последующие годы";

после абзаца пятого дополнить абзацем следующего содержания:

"Реестр итогов конкурентного отбора мощности и перечень не отобранных на конкурентном отборе мощности генерирующих объектов в срок не позднее 1 месяца после его опубликования направляется системным оператором на рассмотрение Правительственной комиссии по вопросам

развития электроэнергетики для подготовки предложений о создании условий для вывода из эксплуатации неэффективного и устаревшего генерирующего оборудования, не отобранного на конкурентном отборе мощности, и (или) об отнесении генерирующих объектов, не отобранных на конкурентном отборе мощности, к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме.";

50) в пункте 86 36 :

в абзаце первом слова ", а также мощность генерирующих объектов, поставка которой осуществляется в вынужденном режиме" исключить;

в абзаце третьем слова "и в отношении которых до 1 декабря 2011 г. не получено в установленном порядке разрешение на вывод из эксплуатации в 2011 году" исключить;

после абзаца третьего дополнить абзацем следующего содержания:

"К генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, также относятся генерирующие объекты, определенные решением Правительства Российской Федерации на основании предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики. В решении Правительства Российской Федерации указываются основания отнесения генерирующего объекта к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, а также срок, в течение которого генерирующий объект поставляет мощность в вынужденном режиме. Генерирующие объекты, отнесенные к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме без решения Правительства Российской Федерации, осуществляют поставку мощности в вынужденном режиме на период, определенный Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2007 г. № 484, но не более 2 лет.";

51) в пункте 86 37 абзац второй изложить в следующей редакции:

"оплата 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 коммерческим оператором в соответствии с требованиями настоящих Правил и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из цен, определенных по соответствующим группам точек поставки по результатам конкурентного отбора мощности и с учетом установленных настоящими Правилами для отдельных категорий поставщиков мощности особенностей";

52) в пункте 86 38 :

абзацы первый - третий заменить текстом следующего содержания:

"86 38 . Участник оптового рынка, ценовая заявка которого была отобрана по результатам конкурентного отбора мощности, в течение периода поставки мощности продает мощность в объеме, определенном по результатам конкурентного отбора мощности, но не более фактически поставленного на оптовый рынок в соответствии с положениями раздела IV 1 настоящих Правил, за исключением объема мощности, поставленного по регулируемым договорам, а также поставленного в соответствии с пунктом 86 39 настоящих Правил, по свободным договорам купли-продажи мощности (свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности), а также объема, произведенного этим участником и приходящегося на покрытие потребления мощности в его группах точек поставки.

Объем мощности, произведенный участником оптового рынка и приходящийся на покрытие потребления мощности в его группах точек поставки, определяется коммерческим оператором в результате установленной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка процедуры определения объемов мощности, поставленных каждым поставщиком каждому покупателю. Указанный объем определяется коммерческим оператором для каждого участника оптового рынка ежемесячно и может быть равен величине от нуля до объема его полного фактического потребления мощности.

Стоимость мощности, продаваемой по итогам конкурентного отбора мощности, определяется исходя из цены, определенной по результатам конкурентного отбора мощности по соответствующей группе точек поставки с учетом ежегодной индексации этой цены, осуществляемой определенной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка, на условиях и в порядке, которые установлены настоящими Правилами, умноженной на сезонный коэффициент.";

в абзаце четвертом:

слова "При этом цена мощности" заменить словом "Мощность";

слово "принимается" заменить словами "продается по договорам купли-продажи (поставки) по итогам конкурентного отбора мощности в полном объеме. При этом стоимость мощности рассчитывается исходя из цены,";

после слов "конкурентного отбора мощности" дополнить словами "по соответствующей группе точек поставки";

в абзаце пятом:

слова "Цена мощности" заменить словами "Вся мощность";

слово "принимается" заменить словами "продается по договорам купли-продажи (поставки) по итогам конкурентного отбора мощности в полном объеме. При этом стоимость мощности рассчитывается исходя из цены,";

после слов "отбора мощности" дополнить словами "по соответствующей группе точек поставки";

в абзаце седьмом:

после слова "оператором" дополнить словом "плановые";

после слов "среднегодового максимального потребления электрической энергии" дополнить словами "в определенные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки";

53) в пункте 86 39 :

в абзаце четвертом:

в предложении первом после слова "им" дополнить словами "регулируемых договоров,";

после предложения первого дополнить предложением следующего содержания: "Особенности обращения мощности в случае превышения объема мощности, продаваемого по регулируемым договорам, над фактически поставленным на оптовый рынок объемом мощности устанавливаются пунктом 86 43 настоящих Правил.";

в абзаце седьмом слова "подпунктах "в 2 " - "в 5 " пункта 3" заменить словами "подпунктах "а", "в 2 " - "в 5 " пункта 3";

54) абзацы второй и третий пункта 86 40 изложить в следующей редакции:

"при определении для покупателя по такому договору объема мощности, которая 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, которая оплачивается ему по договорам купли-продажи (поставки) мощности по итогам конкурентного отбора мощности, путем уменьшения этого объема.";

55) в пункте 86 41 :

абзац первый изложить в следующей редакции:

"86 41 . По договорам, указанным в подпунктах "в 2 " и "в 4 " пункта 3 настоящих Правил, участник оптового рынка продает мощность в объеме, фактически поставленном на оптовый рынок, определенном в соответствии с положениями раздела IV 1 настоящих Правил, но не более объемов мощности, указанных в договорах с учетом допускаемых договорами количественных отклонений, уменьшенном на объем, произведенный этим участником и приходящийся на покрытие потребления мощности в его группах точек поставки.";

после абзаца первого дополнить абзацем следующего содержания:

"Объем мощности, произведенный участником оптового рынка и приходящийся на покрытие потребления мощности в его группах точек поставки, определяется коммерческим оператором в результате установленной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка процедуры определения объемов мощности, поставленных каждым поставщиком каждому покупателю. Указанный объем определяется коммерческим оператором для каждого участника оптового рынка ежемесячно и может быть равен величине от нуля до объема его полного фактического потребления мощности.";

абзац шестнадцатый дополнить предложением следующего содержания: "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 мощности, определенной по результатам конкурентного отбора мощности.";

абзац семнадцатый изложить в следующей редакции:

"С 1 января 2011 г. цена на мощность, поставляемую с использованием новых атомных станций и гидроэлектростанций, в том числе гидроаккумулирующих электростанций, по договорам, указанным в подпункте "в 2" пункта 3 настоящих Правил, устанавливается федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов с учетом:";

56) в пункте 86 43 :

абзац второй после слов "покупателям считается мощность для исполнения обязательств по ее поставке, предусмотренных" дополнить словами "регулируемыми договорами и";

после абзаца второго дополнить абзацем следующего содержания:

"В случае если предельный объем поставки 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, определенной по результатам конкурентного отбора мощности по соответствующей группе точек поставки.";

57) в пункте 86 44 :

абзац первый изложить в следующей редакции:

"86 44 . Объем мощности, приобретаемый за месяц покупателем, не планирующим самостоятельно в соответствии с пунктом 86 27 настоящих Правил свое потребление, равен сумме объема мощности, приобретаемого по регулируемым договорам, и произведения неотрицательной разности его фактического пикового потребления электрической энергии в соответствующем месяце, объема поставки мощности населению и объема мощности, за исключением объемов поставки населению и покупателям, которые предусмотрены пунктом 68 1 настоящих Правил, определенного в балансовом решении на соответствующий месяц, и коэффициента фактического наличия мощности.

Коэффициент фактического наличия мощности определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из соотношения поставленного на оптовый рынок объема мощности, подлежащего оплате в зоне свободного перетока, за исключением объемов поставки мощности по регулируемым договорам, с учетом корректировки, предусмотренной пунктом 68 6 настоящих Правил, и совокупного объема пикового потребления электрической энергии в этой зоне свободного перетока, уменьшенного на объем 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, а также на минимальное значение из объема пикового потребления и объема поставки мощности населению и объема мощности, за исключением объемов поставки населению и покупателям, которые предусмотрены пунктом 68 1 настоящих Правил, определенным в балансовом решении на соответствующий месяц, с учетом

особенностей, установленных настоящим пунктом для покупателей, самостоятельно планирующих потребление, и производителей электрической энергии. В целях расчета коэффициента фактического наличия мощности под объемом пикового потребления понимается:

для покупателей, не планирующих самостоятельно в соответствии с пунктом 86 27 настоящих Правил свое потребление, - объем фактического пикового потребления электрической энергии;

для покупателей, планирующих самостоятельно в соответствии с пунктом 86 27 настоящих Правил свое потребление, - максимальный объем из объема фактического пикового потребления электрической энергии и планового потребления электрической энергии.";

в абзаце пятом слова "объем запланированного" в соответствующем падеже заменить словами "объем планового" в соответствующем падеже;

в абзацах шестом и седьмом слова "запланированного" заменить словами "планового";

абзац девятый после слова "определения" дополнить словом "плановых";

после абзаца десятого дополнить абзацем следующего содержания:

"Объем мощности, приобретаемый за месяц участником оптового рынка, уменьшается на объем, произведенный этим участником и приходящийся на покрытие потребления мощности в его группах точек поставки.";

58) в пункте 86 45 :

после абзаца первого дополнить абзацем следующего содержания:

"по регулируемым договорам";

после абзаца четвертого дополнить абзацем следующего содержания:

"Объем мощности, покупаемой по регулируемым договорам, определяется в соответствии с разделом VI настоящих Правил.";

в абзаце седьмом:

в предложении первом после слов "покупаемый им на оптовом рынке" дополнить словами "по регулируемым договорам,";

предложение второе дополнить словами ", с учетом ежегодной индексации этих цен, осуществляемой определенной договором о присоединении к торговой системе оптового рынка организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка, на условиях и в порядке, которые установлены настоящими Правилами, умноженных на сезонный коэффициент";

абзац восьмой дополнить словами ", с учетом особенностей, установленных для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью в пункте 122 настоящих Правил";

дополнить абзацем следующего содержания:

"Коммерческий оператор в установленном договором о присоединении порядке в срок не позднее 20 дней после публикации системным оператором результатов конкурентного отбора мощности на год поставки мощности рассчитывает прогнозную величину суммы превышения финансовых обязательств покупателей в ценовой зоне над финансовыми требованиями поставщиков в ценовой зоне (финансовых требований поставщиков над финансовыми обязательствами покупателей) на год поставки мощности. Расчет указанной величины производится исходя из объемов и цен мощности, определенных для поставщиков по итогам конкурентных отборов мощности на год поставки мощности, объемов спроса на мощность, учтенных при проведении этих конкурентных отборов мощности и объемов мощности, продажа которых планируется в указанном году по договорам, указанным в подпунктах "в 2 " - "в 5 " пункта 3 настоящих Правил.";

59) пункт 86 46 изложить в следующей редакции:

"86 46 . Участники оптового рынка (за исключением организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью) покупают мощность, поставляемую на основании договоров, указанных в подпунктах "в 2 " - "в 5 " пункта 3 настоящих Правил, в объемах, определенных в соответствии с настоящим пунктом.

По договорам, предусмотренным подпунктами "в 2 " и "в 3 " пункта 3 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 пикового потребления и объема потребления мощности населением или объема мощности для покупателей, предусмотренных пунктом 68 1 настоящих Правил, указанных в балансовом решении на соответствующий месяц. При этом из указанных объемов 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.

По договорам, указанным в подпунктах "в 4 " и "в 5 " пункта 3 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 соответствующей зоне свободного перетока, пропорциональной объему разности пикового потребления и объема потребления мощности населением или объема мощности для покупателей, предусмотренных пунктом 68 1 настоящих Правил, указанных в балансовом решении на соответствующий месяц. При этом из указанных объемов 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, поставляющий мощность 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 "в 5 " пункта 3 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, пропорциональной разности объема пикового потребления и объема потребления мощности населением или объема мощности для покупателей, предусмотренных пунктом 68 1 настоящих Правил, указанных в балансовом решении на соответствующий месяц. При этом из указанных объемов пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды.

Объем покупки мощности участника оптового рынка по договорам, указанным в подпунктах "в 2 " - "в 5 " пункта 3 настоящих Правил, уменьшается на объем, произведенный этим участником с использованием генерирующих объектов, в отношении которых заключены соответствующие договоры, и приходящийся на покрытие потребления мощности в его группах точек поставки. 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 "в 2 " - "в 5 " пункта 3 настоящих Правил, изменяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка без изменения при этом совокупного объема мощности, подлежащего покупке в соответствующей ценовой зоне оптового рынка (зоне свободного перетока для договоров, указанных в подпунктах "в 4 " и "в 5 " пункта 3 настоящих Правил).";

60) в пункте 86 47 :

предложение первое абзаца первого исключить;

подпункт "а" изложить в следующей редакции:

"а) продажа объемов электрической энергии, определенных по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, и мощности по ценам, обеспечивающим компенсацию затрат на производство электрической энергии и мощности, установленным федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов. При этом особенности участия поставщиков в отношении объемов электрической энергии, производимой на указанных генерирующих объектах, в конкурентных отборах ценовых заявок на сутки вперед и для балансирования системы, в том числе определения объемов, цен и стоимости электрической энергии, устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Указанный способ продажи электрической энергии и мощности генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, может использоваться только для генерирующего объекта, в отношении которого поставщиком:

подавалась заявка на конкурентный отбор мощности на соответствующий год и эта заявка не была отобрана;

не позднее 1 июля года, предшествующего году поставки мощности, в установленном договором о присоединении к торговой системе порядке заявлено о намерении использования указанного способа продажи электрической энергии и мощности;

не позднее 1 июля года, предшествующего году поставки мощности, представлена информация в федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в установленном им порядке для определения цен, обеспечивающих компенсацию затрат на производство электрической энергии и мощности;

до начала года поставки мощности в установленном порядке зарегистрирована отдельная группа точек поставки и получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке;"

подпункт "б" дополнить словами "без возможности продажи мощности с использованием какого-либо из предусмотренных настоящими Правилами механизмов торговли мощностью";

61) в пункте 89 слова ", не объединенных в ценовые зоны" заменить словами "неценовых зон";

62) в предложении четвертом абзаца первого пункта 100:

после слов "при увеличении" дополнить словом "(уменьшении)";

после слова "максимальная" дополнить словом "(минимальная)";

63) в пункте 102:

в абзаце первом слова "6-часовой период, следующий за часом фактической поставки" заменить словами "период, установленный договором о присоединении к торговой системе оптового рынка";

после абзаца первого дополнить абзацем следующего содержания:

"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.";

64) в пункте 109:

после абзаца третьего дополнить абзацами следующего содержания:

"В отношении свободного договора купли-продажи отклонений организация коммерческой инфраструктуры рассчитывает стоимость потерь и системных ограничений по этому договору, равную произведению установленного договором о присоединении к торговой системе оптового рынка объема электрической энергии, поставленной по свободному договору купли-продажи отклонений, и результата вычитания расчетного показателя стоимости отклонений в группе точек поставки продавца по этому договору из расчетного показателя стоимости отклонений в группе точек поставки покупателя по этому договору.

В случае если стоимость потерь и системных ограничений по свободному договору купли-продажи отклонений является положительной величиной, то стороны такого договора оплачивают такую

стоимость. В случае если стоимость потерь и системных ограничений по свободному договору купли-продажи отклонений является отрицательной величиной, то стороны этого договора получают оплату абсолютной величины такой стоимости. В этих целях стороны свободного договора купли-продажи отклонений заключают договоры, предусмотренные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

предложение первое абзаца четвертого исключить;

абзац пятый признать утратившим силу;

65) пункт 115 изложить в следующей редакции:

"115. Покупатели электрической энергии (мощности) и гарантирующие поставщики, владеющие на праве собственности или ином законном основании генерирующим объектом либо правом распоряжения производимой на этом генерирующем объекте электрической энергией (мощностью), 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 (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 (мощностью) на оптовом рынке с учетом следующих особенностей:

а) объемы мощности для целей покупки указанных участников оптового рынка формируются в соответствии с положениями пункта 86 44 настоящих Правил, при этом:

в случае если в отношении владельцев указанного генерирующего оборудования не распространяется действие абзаца первого пункта 25 настоящих Правил, то 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;

б) указанные организации могут подавать отдельные ценовые заявки на продажу и покупку электрической энергии для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед и балансирования системы;

в) порядок подачи уведомлений о планируемых объемах производства на объектах генерации и планируемых объемах потребления энергопринимающего оборудования, отнесенного к группе точек поставки, в целях планирования и управления режимами работы генерирующего и энергопотребляющего оборудования, а также порядок определения финансовых требований (обязательств) на оптовом рынке устанавливаются договором о присоединении к торговой системе с учетом технологических особенностей производства электрической энергии (мощности) указанных генерирующих объектов, определяемых режимами работы соответствующих энергопринимающих устройств;

г) в неценовых зонах оптового рынка, в случае если для указанных в настоящем пункте организаций установлены различные ставки тарифа на электрическую энергию и индикативной цены на электрическую энергию, размеры стоимости указанных объемов электрической энергии, определенных для целей поставки и покупки, рассчитываются отдельно. В иных случаях рассчитывается стоимость объемов электрической энергии, соответствующих разнице между объемами электрической энергии, определенными для целей поставки и покупки электрической энергии.";

66) дополнить пунктами 115 1 и 115 2 следующего содержания:

"115 1. Особенности участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке, установленные пунктом 115 настоящих Правил, также распространяют свое действие на гарантирующих поставщиков, в границах зоны деятельности которых располагаются генерирующие объекты производителей электрической энергии - участников розничных рынков.

115 2 . 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 (мощности) в объемах поставки потребителям на розничном рынке и иным организациям.";

67) в абзаце шестом пункта 122 слова ", не объединенных в ценовые зоны оптового рынка" заменить словами "неценовых зон оптового рынка";

68) пункт 125 изложить в следующей редакции:

"125. 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.";

69) пункты 126 - 129 признать утратившими силу;

70) абзац второй пункта 130 признать утратившим силу;

71) в пункте 131 слова "автоматизированные информационно-измерительные системы и" исключить;

72) в наименовании раздела XII слова ", не объединенных в ценовые зоны" заменить словами "неценовых зон";

73) в абзаце первом пункта 132 слова ", не объединенных в ценовые зоны оптового рынка," заменить словами "неценовых зон оптового рынка";

74) в абзаце третьем пункта 133 слова ", не объединенными в ценовые зоны" заменить словами "неценовых зон";

75) в пункте 135:

слова ", не объединенных в ценовые зоны" заменить словами "неценовых зон";

после слова "плановых" дополнить словом "почасовых";

дополнить абзацем следующего содержания:

"Стоимость электрической энергии, поставляемой на территорию неценовых зон из энергосистем иностранных государств в объемах планового почасового перетока, определяется организацией коммерческой инфраструктуры по тарифу на электрическую энергию, установленному федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов. В случае если такой тариф не установлен, то стоимость электрической энергии определяется как произведение планового почасового перетока электрической энергии и минимальной величины из средневзвешенного по объемам тарифа поставщиков, функционирующих на территории этой неценовой зоны, и средневзвешенной по объемам потребления электрической энергии индикативной цены, установленной для субъектов Российской Федерации, отнесенных к этой неценовой зоне.";

76) в пункте 137:

в абзаце втором:

слова ", не объединенных в ценовые зоны" заменить словами "неценовых зон";

слова "и энергосбытовыми компаниями, к числу потребителей которых относится население," исключить;

слова "с иными субъектами Российской Федерации, территории которых не объединены в ценовые зоны оптового рынка" заменить словами "с территориями неценовых зон оптового рынка";

в абзаце третьем слова ", не объединенных в ценовые зоны" заменить словами "неценовых зон";

в абзаце четвертом слова ", не объединенных в ценовые зоны оптового рынка," заменить словами

"неценовых зон оптового рынка";

77) в пункте 138:

в абзаце седьмом:

после слов "Дальнего Востока" дополнить словами "(Амурской области, Еврейской автономной области, Приморского и Хабаровского краев, Южно-Якутского района Республики Саха (Якутия)";
после слов "с учетом поставки мощности" дополнить словами "из иных ценовых и (или) неценовых зон оптового рынка";

после слов "продаваемой по регулируемым договорам" дополнить словами "в иных ценовых и (или) неценовых зонах оптового рынка";

в абзаце девятом после слова "оператором" дополнить словом "плановые";

78) абзац первый пункта 138 1 изложить в следующей редакции:

"138 1 . Совокупная стоимость планового объема покупки мощности, определяемого в соответствии с абзацем вторым настоящего пункта, на каждой из территорий неценовой зоны оптового рынка должна соответствовать стоимости мощности, подлежащей оплате на соответствующей территории и определенной исходя из тарифов на мощность, установленных для участников оптового рынка, осуществляющих поставку мощности.";

79) в абзаце первом пункта 138 2 :

слова ", не объединенной в ценовую зону оптового рынка," заменить словами "ценовой зоны";
после слов "расчетного периода" дополнить словами "в отношении групп потребителей, количественные критерии отнесения потребителей к которым определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка,";

80) в пункте 139:

в абзаце первом слова ", не объединенных в ценовые зоны" заменить словами "неценовых зон";

в абзаце четвертом слова "потребителей (организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, включенных в прогнозный баланс)" заменить словами "участников оптового рынка, в том числе организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции, включенных в прогнозный баланс)";

в абзаце шестом:

предложение первое после слов "указанный договор" дополнить словами "регистрируется и";

в предложении втором:

после слов "не учитывается" дополнить словами "или изменения в него не регистрируются";

слова "при осуществлении расчетов" исключить;

после абзаца шестого дополнить абзацем следующего содержания:

"В случае если цена на электрическую энергию в указанном договоре рассчитывается с использованием данных, полученных по результатам расчета фактических обязательств и требований за расчетный период по договорам купли-продажи электрической энергии и мощности в неценовых зонах, и по результатам расчетов указанная цена превысила предельный уровень цен, установленный федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, то при расчете стоимости по свободному договору применяется предельный уровень цен, установленный федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов. Порядок прекращения регистрации свободного договора в таком случае определяется договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

81) в пункте 141:

в абзаце первом слова "Размер стоимости отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка, функционирующих на территориях, не объединенных в ценовые зоны" заменить словами "Размер стоимости отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка, функционирующих на территориях неценовой зоны", слова "по расчету стоимости отклонений

объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка, функционирующих на территориях, не объединенных в ценовые зоны" заменить словами "по расчету стоимости отклонений объемов фактического производства (потребления) электрической энергии участников оптового рынка, функционирующих на территории этой неценовой зоны"; в абзаце четвертом слова ", не объединенных в ценовые зоны" заменить словами "неценовой зоны"; в абзаце пятом слова "с учетом требований, установленных пунктом 110 настоящих Правил" исключить;

82) в пункте 142 слова ", не объединенной в ценовые зоны" заменить словами "неценовой зоны";

83) в пункте 143:

в абзаце первом слова "соответствии с" заменить словами "порядке, предусмотренном";

после абзаца шестого дополнить абзацами следующего содержания:

"При определении средневзвешенных цен и их составляющих учитываются в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, установленные настоящими Правилами особенности по покупке электрической энергии и мощности для поставки населению и потребителям, указанные в пункте 20 настоящих Правил.

При определении средневзвешенных цен и их составляющих в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, объем электрической энергии и мощности, приобретаемый гарантирующим поставщиком в расчетном периоде, используемый для расчета средневзвешенных цен, определяется в соответствии с настоящим разделом на основе планового почасового потребления электрической энергии участника, определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. Отличие планового почасового потребления электрической энергии участника от фактического потребления электрической энергии этого участника за предыдущий расчетный период учитывается при расчете средневзвешенных цен в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

84) в пункте 144:

абзац первый изложить в следующей редакции:

"144. Средневзвешенная цена на электрическую энергию (мощность) рассчитывается организациями коммерческой инфраструктуры в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При расчете средневзвешенной цены на электрическую энергию (мощность) учитываются следующие величины:";

85) в абзаце первом пункта 148 после слов "организацией коммерческой инфраструктуры" дополнить словами "в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка,";

86) в пункте 149:

в абзаце первом слова "как произведение планового" заменить словами "в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из произведения";

после абзаца четвертого дополнить подпунктом "г" следующего содержания:

"г) средневзвешенная стоимость единицы мощности за расчетный период по договорам, заключенным гарантирующим поставщиком (энергосбытовой (энергоснабжающей) организацией) в соответствии с пунктом 86 10 настоящих Правил с учетом продажи мощности по указанным договорам по цене, определенной в абзаце третьем пункта 86 18 настоящих Правил";

абзац шестой признать утратившим силу;

87) пункт 152 признать утратившим силу;

88) в пункте 153 слова "а также величины, указанные в пункте 152 настоящих Правил," исключить;

89) в пункте 154:

в абзаце первом слова ", не объединенных в ценовые зоны" заменить словами "неценовой зоны";

в подпункте "з" слова ", не объединенных в ценовые зоны" заменить словами "неценовой зоны";

90) в приложении к указанным Правилам:

наименование изложить в следующей редакции:

"Перечень отдельных частей ценовых зон оптового рынка, в которых устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков";

дополнить позициями 7 и 8 следующего содержания:

"7. Республика Тыва

8. Республика Бурятия".

2. В приложении к указанному постановлению:

1) наименование изложить в следующей редакции:

"Перечень территорий, которые объединены в ценовые зоны оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода";

2) в разделе I:

в позиции третьей слова "Томской области, для которой" заменить словами "Томской области и Омской области, для которых";

в позиции пятой слова "Ненецкий автономный округ, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, Ямало-Ненецкий автономный округ" заменить словами "территории Ненецкого автономного округа, Ханты-Мансийского автономного округа - Югры, Ямало-Ненецкого автономного округа, в границах которых происходит формирование равновесной цены оптового рынка";

3) раздел II изложить в следующей редакции:

"II. Вторая ценовая зона (зона Сибири)

Республика Бурятия, Республика Тыва, Республика Хакасия

Алтайский край, Забайкальский край

Кемеровская область, Новосибирская область, Омская область и Томская область, за исключением территорий, входящих в первую ценовую зону

Территории Республики Алтай, Красноярского края, Иркутской области, в границах которых происходит формирование равновесной цены оптового рынка".
