ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 16 августа 2014 г. № 820

МОСКВА

Об изменении и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности, а также проведения конкурентного отбора мощности в 2014 году

Правительство Российской Федерации **п о с т а н о в л я е т :**

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности, а также проведения конкурентного отбора мощности в 2014 году.

2. При проведении конкурентного отбора мощности:

определить на 2015 и 2016 годы значения коэффициентов резервирования в зонах свободного перетока второй ценовой зоны оптового рынка путем увеличения соответствующих значений, определенных для конкурентного отбора мощности на соответствующий год, на 8,55 процента;

внести в 3-дневный срок со дня вступления в силу нормативных правовых актов, содержащих сведения, обязательные для опубликования при подготовке проведения конкурентного отбора мощности, соответствующие изменения в информацию, опубликованную перед проведением конкурентного отбора мощности на 2015 год.

3. Признать утратившими силу:

абзац четвертый подпункта "а" пункта 2 постановления Правительства Российской Федерации от 24 февраля 2010 г. № 89

gost.e-ecolog.ru

"О некоторых вопросах организации долгосрочного отбора мощности на конкурентной основе на оптовом рынке электрической энергии (мощности)" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 15, ст. 1803);

пункт 1 изменений, которые вносятся в Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 6 сентября 2012 г. № 889 "О выводе в ремонт и из эксплуатации источников тепловой энергии и тепловых сетей" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 37, ст. 5009).

4. Пункт 1 (за исключением подпункта "д") и пункт 2 изменений, утвержденных настоящим постановлением, и абзац третий пункта 2 настоящего постановления вступают в силу с 1 июля 2015 г.

Подпункт "д" пункта 1 изменений, утвержденных настоящим постановлением, вступает в силу со дня официального опубликования настоящего постановления.

Председатель Правительства
Российской Федерации Д.Медведев

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 16 августа 2014 г. № 820

И З М Е Н Е Н И Я,

которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности, а также проведения конкурентного отбора мощности в 2014 году

1. В Правилах вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2007 г. № 484 "О выводе объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2007, № 31, ст. 4100; 2009, № 12, ст. 1429; 2011, № 14, ст. 1916; 2012, № 37, ст. 5009):

а) пункт 1 дополнить абзацем следующего содержания:

"В отношении генерирующего объекта, включая входящее в его состав оборудование, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, заявка на вывод из эксплуатации подается только в части производства электрической энергии.";

б) абзац второй пункта 27 изложить в следующей редакции:

"Системный оператор в течение 30 дней после получения заявки на вывод объекта диспетчеризации из эксплуатации рассматривает ее, по результатам рассмотрения оформляет заключение о согласовании вывода объекта диспетчеризации из эксплуатации (о необходимости отказа в выводе объекта диспетчеризации из эксплуатации в случаях, предусмотренных пунктом 32 настоящих Правил) и уведомляет заявителя об указанном заключении непосредственно после рассмотрения заявки.";

в) пункт 27^1 признать утратившим силу;

г) пункт 32 изложить в следующей редакции:

"32. Заключение о необходимости отказа в выводе объекта диспетчеризации из эксплуатации выдается в случаях угрозы наступления последствий, предусмотренных пунктом 21 настоящих Правил.";

д) пункт 33 дополнить предложением следующего содержания: "Указанный срок составляет не более 30 месяцев со дня подачи заявки на вывод объекта диспетчеризации из эксплуатации.";

е) абзац второй пункта 34 изложить в следующей редакции:

"В случае если уполномоченный орган потребовал от заявителя приостановить вывод объекта диспетчеризации из эксплуатации по причине угрозы наступления предусмотренных пунктом 21 настоящих Правил последствий в результате вывода объекта из эксплуатации, мощность указанного объекта в течение срока, на который приостановлен вывод объекта диспетчеризации из эксплуатации, оплачивается в установленном Правительством Российской Федерации порядке. При этом если мощность этого объекта диспетчеризации в течение указанного срока не оплачивается по результатам конкурентного отбора мощности, то электрическая энергия и мощность такого объекта оплачиваются в порядке, установленном для генерирующих объектов, мощность которых поставляется в вынужденном режиме.";

ж) пункт 35 дополнить абзацем следующего содержания:

"Заявитель на основании полученных в соответствии с настоящими Правилами согласований и решений (для генерирующего объекта, включая входящее в его состав оборудование, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, - также решения о согласовании вывода из эксплуатации источника тепловой энергии, полученного в установленном порядке от органов местного самоуправления поселений или городских округов, на территории которых теплоснабжение потребителей тепловой энергией осуществляется с использованием тепловой энергии, производимой на указанном источнике) составляет и утверждает акт о выводе объекта диспетчеризации из эксплуатации с указанием в нем предполагаемой даты вывода из эксплуатации, соответствующей согласованному сроку, и направляет указанный акт системному оператору.".

2. Пункт 3 Правил индексации цены на мощность, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. № 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2010, № 16, ст. 1922; 2011, № 14,

ст. 1916; 2012, № 4, ст. 504; 2014, № 23, ст. 2994), изложить в следующей редакции:

"3. Цена на мощность, определенная по результатам конкурентного отбора мощности, индексируется за период с 1 января года, следующего за годом, в котором проводился соответствующий конкурентный отбор мощности, до 1 января года, в котором осуществляется поставка мощности по результатам этого отбора, за исключением конкурентного отбора мощности на 2011, 2012 и 2015 годы. Индексация цены на мощность, определенной по результатам конкурентного отбора мощности, проводимого в году, предшествующем году поставки, не производится. Цена на мощность, определенная по результатам конкурентного отбора мощности на 2012 год, индексируется за период с 1 июля 2012 г. до 1 января 2013 г. в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, но не более чем на 7 процентов.

Индексация цены на мощность, определенной по результатам конкурентного отбора мощности, осуществляется в соответствии с изменением индекса потребительских цен, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.".

3. В Правилах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; № 42, ст. 5919; 2012, № 4, ст. 504, 505; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008; 2013, № 1, ст. 68; № 6, ст. 565; № 22, ст. 2817; № 23, ст. 2909; № 31, ст. 4234; № 35, ст. 4528; 2014, № 19, ст. 2414; № 23, ст. 2994):

а) в предложении втором абзаца первого пункта 8 слова "каждой ценовой зоне" заменить словами "ценовых зонах";

б) в абзаце первом пункта 10 слова "каждой ценовой зоне" заменить словами "ценовых зонах";

в) в пункте 27:

абзац седьмой изложить в следующей редакции:

"Субъекты оптового рынка - покупатели электрической энергии и мощности по соответствующим группам точек поставки, не указанные в абзацах втором - четвертом настоящего пункта, а также организации, осуществляющие экспортно-импортные операции, могут осуществлять покупку электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке с 1-го числа первого месяца очередного квартала, следующего за кварталом, не позднее 1-го числа последнего месяца которого ими были выполнены требования пунктов 23 - 26 настоящих Правил и представлены в организацию коммерческой инфраструктуры в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, следующие данные:";

дополнить абзацем следующего содержания:

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

г) в абзаце первом пункта 39 слова "не ранее 30 календарных дней и не позднее чем через 60 календарных дней с даты принятия такого решения" заменить словами ", установленный в таком решении с учетом необходимости заключения организацией - покупателем электрической энергии и мощности (за исключением гарантирующего поставщика) либо обслуживаемыми ею потребителями договоров энергоснабжения (договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии и (или) мощности) на розничном рынке в установленном законодательством Российской Федерации порядке, но не позднее 60 календарных дней с даты его принятия";

д) в пункте 40:

подпункт 13 дополнить абзацем следующего содержания:

"порядок учета перетока электрической энергии между ценовыми зонами оптового рынка;";

дополнить подпунктом 22^1 следующего содержания:

"22^1) порядок проведения модельных расчетов цен (цены) и стоимости электрической энергии и мощности в соответствии с Правилами осуществления антимонопольного регулирования и контроля в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 декабря 2013 г. № 1164 "Об утверждении Правил осуществления антимонопольного регулирования и контроля в

электроэнергетике" (далее - Правила осуществления антимонопольного регулирования и контроля в электроэнергетике);";

е) абзацы второй и третий пункта 51 заменить текстом следующего содержания:

"Объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок с использованием генерирующего объекта, мощность которого отобрана на конкурентном отборе мощности (за исключением генерирующего оборудования гидроэлектростанций), и генерирующего объекта, мощность которого поставляется в вынужденном режиме, признается равным разности следующих величин:

минимальная из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, уменьшенная на объем недопоставки мощности, определяемый в соответствии с пунктом 52 настоящих Правил, но не более объема мощности, отобранного по результатам конкурентного отбора мощности (для генерирующего объекта, мощность которого поставляется в вынужденном режиме, - объема мощности, соответствующего обязательствам по поставке мощности, определенного в пункте 114 настоящих Правил);

объем потребления мощности на собственные и хозяйственные нужды соответствующего генерирующего объекта в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок с использованием генерирующего объекта гидроэлектростанции, мощность которого отобрана на конкурентном отборе мощности, признается равным разности следующих величин:

минимальная из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, уменьшенная на объем недопоставки мощности, определяемый в соответствии с пунктом 52 настоящих Правил, а для периода с января по ноябрь - не более объема мощности, отобранного по результатам конкурентного отбора мощности;

объем потребления мощности на собственные и хозяйственные нужды соответствующего генерирующего объекта в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок с использованием генерирующих объектов, мощность которых подлежит оплате по договорам, указанным в подпункте 10 пункта 4 настоящих Правил, признается равным разности минимальной из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта, уменьшенной на объем недопоставки мощности, определяемый в соответствии с пунктом 52 настоящих Правил, и объема потребления мощности на собственные и хозяйственные нужды соответствующего генерирующего объекта в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

При выполнении поставщиком всех условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии объем недопоставки мощности равен нулю.";

ж) в пункте 54:

подпункт 1 изложить в следующей редакции:

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

в случае если рассчитанная с 1 января текущего года для генерирующего объекта совокупная фактическая длительность ремонта, согласованного с системным оператором при утверждении месячного графика ремонта, а также ремонта, согласованного с системным оператором в иных случаях, определенных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, превышает 180 суток для генерирующего оборудования тепловых электростанций и гидроэлектростанций, 270 суток для генерирующего оборудования атомных электростанций или если рассчитанная с наиболее поздней из дат - 1 января 2015 г. и 1 января года, наступившего за 3 года до текущего года, совокупная фактическая длительность ремонта, согласованного с системным оператором при утверждении месячного графика ремонта, а также ремонта, согласованного с системным оператором в иных случаях, определенных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, превышает 360 суток для генерирующего оборудования тепловых электростанций и гидроэлектростанций, 480 суток для генерирующего оборудования атомных электростанций - объему мощности, который был бы поставлен на оптовый рынок в соответствии с

пунктом 51 настоящих Правил и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка при выполнении поставщиком всех условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии, скорректированному на отношение длительности согласованных ремонтов в текущем месяце (в часах), начиная с часа, в котором впервые зафиксировано указанное превышение, к количеству часов в текущем месяце, умноженному на коэффициент, равный 1;

в случае если рассчитанный с 1 января текущего года совокупный фактический объем ремонта, согласованного с системным оператором при утверждении месячного графика ремонта, а также ремонта, согласованного с системным оператором в иных случаях, определенных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, превышает суммарный объем ремонта, согласованного в установленном порядке системным оператором при утверждении им годового графика ремонта объектов диспетчеризации, и при этом не выполняются условия, указанные в абзаце втором настоящего подпункта, - произведению среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зарегистрированного в текущем месяце в соответствии с указанным договором, и коэффициента, установленного в диапазоне от 0,02 до 0,5;";

подпункт 3 изложить в следующей редакции:

"3) при снижении максимальной мощности генерирующего оборудования, указанной участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка системному оператору до начала периода, на который осуществляется выбор состава включенного генерирующего оборудования, и генерирующего оборудования, находящегося в резерве (далее - уведомление в целях выбора состава оборудования) в связи с проведением ремонта этого оборудования, относительно величины предельного объема поставки мощности генерирующего оборудования, уменьшенного на величину мощности генерирующего оборудования, выведенного в ремонт, согласованный в установленном порядке с системным оператором, и величину зарегистрированных системным оператором технологических ограничений на производство или выдачу в сеть электрической энергии:

до 1 января 2015 г. - произведению 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 0,3 до 2;

с 1 января 2015 г. - сумме следующих величин:

произведение среднемесячного почасового объема такого несоответствия, зафиксированного в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке в соответствующей группе точек поставки в текущем месяце в отношении более чем 120 часов, и коэффициента, установленного в диапазоне от 1,05 до 3;

произведение оставшейся части среднемесячного почасового объема такого несоответствия и коэффициента, установленного в диапазоне от 0,3 до 1;";

в подпункте 5 слова "установленного в диапазоне от 1 до 4" заменить словами "до 1 января 2015 г. равного 1, а с 1 января 2015 г. установленного в диапазоне от 1,075 до 4";

в подпункте 10 слова "установленного в диапазоне от 1,15 до 4" заменить словами "до 1 января 2015 г. равного 1,15, а с 1 января 2015 г. установленного в диапазоне от 1,25 до 4";

з) в пункте 79 слова "в форме расчета отдельно для каждой ценовой зоны" заменить словами "в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом положений настоящих Правил, в форме расчета для ценовых зон";

и) подпункт 4 пункта 81 дополнить словами ", а также объемы перетока электрической энергии между ценовыми зонами оптового рынка";

к) в абзаце первом пункта 85 слова "в соответствующей ценовой зоне обязательства покупателей превышают (оказываются менее) требования поставщиков" заменить словами "обязательства покупателей в соответствующей ценовой зоне превышают (оказываются менее) требования поставщиков соответствующей ценовой зоны (с учетом совокупных обязательств (требований) участников, обусловленных перетоком электрической энергии между ценовыми зонами оптового рынка)";

л) пункт 100 изложить в следующей редакции:

"100. С целью обеспечения в ЕЭС России в целом и по отдельным зонам свободного перетока достаточного для удовлетворения спроса на электрическую энергию объема генерирующей мощности на оптовом рынке осуществляется долгосрочный конкурентный отбор мощности.

Ежегодно, до 15 сентября, проводится долгосрочный конкурентный отбор мощности с началом периода поставки мощности (по результатам отбора) с 1 января следующего года.

С даты, определенной Правительством Российской Федерации, проводятся долгосрочные конкурентные отборы мощности с периодом поставки мощности по итогам таких отборов:

с 1 января календарного года, наступающего через 4 календарных года после проведения такого ежегодного долгосрочного конкурентного отбора мощности;

с 1 января календарного года, наступающего через 3 календарных года после проведения такого однократного долгосрочного конкурентного отбора мощности;

с 1 января календарного года, наступающего через 2 календарных года после проведения такого однократного долгосрочного конкурентного отбора мощности;

с 1 января календарного года, наступающего через 1 календарный год после проведения такого однократного долгосрочного конкурентного отбора мощности.";

м) в пункте 103:

абзац третий изложить в следующей редакции:

"В соответствии с Правилами осуществления антимонопольного регулирования и контроля в электроэнергетике:";

в абзацах четвертом, пятом и седьмом слова "правилами осуществления" заменить словами "Правилами осуществления";

н) в абзаце первом пункта 105 слова "на 2015 год и на последующие годы" заменить словами ", период поставки мощности по итогам которых начинается с 1 января календарного года, наступающего через 4 календарных года после проведения такого долгосрочного конкурентного отбора мощности,";

о) подпункт 4 пункта 106 дополнить словами "(при проведении конкурентного отбора мощности в году, предшествующем году поставки мощности, максимально допустимые объемы поставки мощности между зонами свободного перетока, относящимися к различным ценовым зонам оптового рынка, определяются системным оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя из фактических значений перетока между ценовыми зонами оптового рынка)";

п) пункт 108 после абзаца второго дополнить абзацем следующего содержания:

"В отношении генерирующего объекта, в состав которого входит генерирующее оборудование с давлением свежего пара 9 МПа и менее, состоящее из турбоагрегата с паровой турбиной (паровыми турбинами) и ее основными частями, выпущенными ранее чем за 55 лет до года, в отношении которого проводится конкурентный отбор мощности, ценовая заявка на конкурентный отбор мощности может быть подана только при условии, если определяемый в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка коэффициент использования установленной мощности такого генерирующего объекта за календарный год, предшествующий году, в котором проводится конкурентный отбор мощности, составляет более 8 процентов.";

р) в абзаце восьмом пункта 112 слова "в соответствующей ценовой зоне оптового рынка" заменить словом "мощности";

с) абзац четвертый пункта 114 изложить в следующей редакции:

"К генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, относятся генерирующие объекты, определенные решением Правительства Российской Федерации на основании предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики. Предложения Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики формируются Министерством энергетики Российской Федерации на основе заключения системного оператора об угрозе наступления последствий, предусмотренных Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2007 г. № 484 "О выводе объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации", в результате вывода объекта из эксплуатации и заключения совета рынка о последствиях отнесения генерирующего объекта к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, а до 1 июля 2015 г. также на основе заключений о невозможности вывода из эксплуатации источника тепловой энергии, полученных в установленном порядке от органов местного самоуправления поселений или городских округов (с приложением утвержденных в установленном порядке схем теплоснабжения) и от высшего должностного лица субъекта Российской Федерации (руководителя высшего исполнительного органа государственной власти субъекта Российской Федерации), на территории

которых теплоснабжение потребителей тепловой энергии осуществляется с использованием тепловой энергии, производимой на соответствующем источнике. В решении Правительства Российской Федерации указывается срок, в течение которого мощность генерирующего объекта поставляется в вынужденном режиме, но не более 2 лет, а до 1 июля 2015 г. также основания отнесения генерирующего объекта к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме. В отношении генерирующих объектов, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме, на основе заключений о невозможности вывода из эксплуатации источника тепловой энергии, срок, в течение которого мощность генерирующего объекта поставляется в вынужденном режиме, должен заканчиваться не позднее 30 июня 2017 г.";

т) в пункте 116:

в абзаце втором слова "в объеме, определенном по результатам конкурентного отбора, но не более фактически поставленного на оптовый рынок в соответствии с положениями раздела IV настоящих Правил (для генерирующих объектов гидроэлектростанций в отношении декабря - в объеме, фактически поставленном на оптовый рынок, но не более объема установленной мощности генерирующего объекта, отобранного по результатам конкурентного отбора мощности на соответствующий месяц)" заменить словами "в объеме, фактически поставленном на оптовый рынок в соответствии с положениями раздела IV настоящих Правил";

в абзаце девятнадцатом слова "абзацем седьмым" заменить словами "абзацем шестнадцатым", слова "абзацем восьмым" заменить словами "абзацем семнадцатым";

у) в пункте 122:

абзац десятый дополнить словами ", скорректированный на отношение значений коэффициента сезонности, рассчитанных для декабря и соответствующего месяца текущего года";

абзац тринадцатый после слов "планового коэффициента резервирования" дополнить словами ", скорректированного на отношение значений коэффициента сезонности, рассчитанных для декабря и соответствующего месяца текущего года,";

ф) в абзаце десятом пункта 123 слова "установленных настоящими Правилами," заменить словами "которые установлены 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 и мощности",";

х) в абзаце шестом пункта 125 цифры "10" заменить цифрами "13";

ц) в абзаце первом пункта 131 слова "отдельно для каждой ценовой зоны" заменить словами "для ценовых зон";

ч) абзац первый пункта 150 после слов "в одной ценовой зоне" дополнить словами "(с учетом совокупных обязательств (требований) участников, обусловленных перетоком электрической энергии между ценовыми зонами оптового рынка)";

ш) в абзаце пятом пункта 162 слова "установлены настоящими Правилами," заменить словами "установлены 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 и мощности",".

4. В пункте 45 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 504; 2013, № 26, ст. 3337; № 31, ст. 4234; № 35, ст. 4528; 2014, № 23, ст. 2994):

а) после абзаца первого дополнить абзацем следующего содержания:

"Устанавливаемые на 2015 год цены на мощность для генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, и цены на мощность для генерирующих объектов, в отношении которых были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности, определяются в соответствии с порядком определения цен на мощность и электрическую энергию, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность и электрическую энергию в вынужденном режиме, утвержденным Федеральной службой по тарифам.";

б) в абзаце четвертом слова "введенного в эксплуатацию позднее 31 декабря 2007 г. и поставляющего мощность в вынужденном режиме" заменить словами "который был введен в эксплуатацию позднее 31 декабря 2007 г. и поставляет мощность в вынужденном режиме или в отношении которого были указаны наиболее высокие цены в ценовых заявках на конкурентный отбор мощности";

в) после абзаца шестого дополнить абзацем следующего содержания:

"Прогнозная прибыль от продажи электрической энергии определяется на основании разницы прогнозной цены на электрическую энергию на рынке на сутки вперед на год поставки мощности в соответствии с прогнозом, осуществленным советом рынка, и цены, рассчитанной Федеральной службой по тарифам, с учетом особенностей, определенных методическими указаниями по определению цен для генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам.";

г) в абзаце восьмом предложение последнее исключить.

5. В абзаце первом пункта 17 Правил осуществления антимонопольного регулирования и контроля в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 декабря 2013 г. № 1164 "Об утверждении Правил осуществления антимонопольного регулирования и контроля в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 51, ст. 6874):

а) слова "генерирующего оборудования" заменить словами "генерирующего оборудования,";

б) после слов "с использованием указанного оборудования" дополнить словами ", или с долей приобретаемой или потребляемой электрической энергии и (или) мощности".

gost.e-ecolog.ru