



# ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 23 января 2015 г. № 47

МОСКВА

### **О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на розничных рынках электрической энергии**

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 стимулирования использования возобновляемых источников энергии на розничных рынках электрической энергии.

2. Федеральной службе по тарифам в 4-месячный срок:

утвердить методические указания по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях;

привести свои нормативные правовые акты в соответствие с настоящим постановлением.

Председатель Правительства  
Российской Федерации



Д.Медведев

УТВЕРЖДЕНЫ  
постановлением Правительства  
Российской Федерации  
от 23 января 2015 г. № 47

**ИЗМЕНЕНИЯ,**  
**которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации**  
**по вопросам стимулирования использования возобновляемых**  
**источников энергии на розничных рынках электрической энергии**

1. В стандартах раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 4, ст. 282; 2009, № 17, ст. 2088; 2010, № 33, ст. 4431; 2011, № 45, ст. 6404; 2012, № 4, ст. 505; № 23, ст. 3008; 2013, № 27, ст. 3602; № 31, ст. 4216, 4226; № 36, ст. 4586; № 50, ст. 6598; 2014, № 8, ст. 815; № 9, ст. 907, 919; № 19, ст. 2416; № 25, ст. 3311):

а) пункт 11 дополнить подпунктом "м" следующего содержания:

"м) об объеме и стоимости электрической энергии (мощности) за расчетный период, приобретенной по каждому договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, объемы которой подтверждены сертификатом, выданным советом рынка, с указанием наименования такого производителя.";

б) в абзаце третьем пункта 12 слова "абзаце восемнадцатом подпункта "б" пункта 11" заменить словами "абзаце восемнадцатом подпункта "б" и подпункте "м" пункта 11";

в) пункт 22 дополнить подпунктом "ж" следующего содержания:

"ж) о почасовых объемах продажи электрической энергии (мощности), произведенной на каждом квалифицированном генерирующем объекте, точки поставки которого расположены в зоне деятельности

гарантирующего поставщика, по каждому договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь, заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, объемы которой подтверждены сертификатом, выданным советом рынка, с указанием наименования соответствующего производителя электрической энергии (мощности) и сетевой организации, заключивших указанный договор.";

г) пункт 22<sup>1</sup> дополнить абзацем следующего содержания:

"Указанная в подпункте "ж" пункта 22 настоящего документа информация подлежит опубликованию гарантирующими поставщиками в сроки, предусмотренные Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, но не реже одного раза в месяц."

2. Правила разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, № 43, ст. 5073; 2013, № 33, ст. 4392; 2014, № 9, ст. 907), дополнить пунктом 28<sup>1</sup> следующего содержания:

"28<sup>1</sup>. Включение генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которого продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, в схему развития электроэнергетики региона осуществляется при соблюдении следующих принципов:

минимизация роста цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для конечных потребителей розничного рынка электрической энергии (мощности);

на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, - непревышение совокупного прогнозного объема производства электрической энергии (мощности) квалифицированными генерирующими объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии на розничном рынке электрической энергии, а также генерирующими

объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничном рынке электрической энергии, которые включены в схему развития электроэнергетики региона или в отношении которых рассматривается вопрос об их включении в схему развития электроэнергетики региона, над величиной, равной 5 процентам совокупного прогнозного объема потерь электрической энергии (мощности) территориальных сетевых организаций, функционирующих в субъекте Российской Федерации, определенного в сводном прогнозируемом балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации;

на территориях субъектов Российской Федерации, включенных в перечень технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, - снижение в результате реализации инвестиционного проекта стоимости электрической энергии (мощности) на соответствующей территории;

минимизация экологического ущерба;

решение социальных задач на территории реализации инвестиционного проекта;

публичность и открытость.

Включение генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которого продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, в схему развития электроэнергетики региона осуществляется на конкурсной основе.

Порядок и условия проведения конкурсных отборов по включению генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, в схему развития электроэнергетики региона, а также требования к соответствующим инвестиционным проектам и критерии их отбора устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации с соблюдением указанных в настоящем пункте принципов.

При проведении конкурсных процедур при отборе проектов генерирующих объектов по производству электрической энергии (мощности) с использованием возобновляемых источников энергии должны обеспечиваться:

соблюдение принципов включения генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении которых продажа электрической энергии (мощности) планируется на розничных рынках, в схему развития электроэнергетики региона;

публичность условий и требований по проведению конкурсных процедур отбора проектов, в том числе публичность сведений о сроке, месте и порядке предоставления конкурсной документации, требований к форме и составу конкурсной заявки путем опубликования в печатных изданиях, в которых в соответствии с законами субъектов Российской Федерации публикуются официальные материалы органов государственной власти субъектов Российской Федерации, а также размещения на официальном сайте субъекта Российской Федерации в сети Интернет в срок не позднее чем за 30 дней до дня проведения конкурсного отбора;

публичность итогов конкурсного отбора проектов генерирующих объектов по производству электрической энергии (мощности) с использованием возобновляемых источников энергии путем опубликования в печатных изданиях, в которых в соответствии с законами субъектов Российской Федерации публикуются официальные материалы органов государственной власти субъектов Российской Федерации, а также размещения на официальном сайте субъекта Российской Федерации в сети Интернет в течение 10 дней с даты окончания проведения конкурсного отбора;

отражение в итогах конкурсного отбора проектов генерирующих объектов по производству электрической энергии (мощности) с использованием возобновляемых источников энергии информации о величине капитальных затрат на возведение 1кВт установленной мощности генерирующего объекта, сроке возврата инвестированного капитала и базовом уровне нормы доходности капитала."

3. В приложении № 1 к Правилам оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; 2012, № 4, ст. 504; 2013, № 35, ст. 4528;):

а) в разделе I:

в абзаце третьем слова "часть территории Томской области (в границах которой происходит формирование равновесной цены оптового рынка) и Омской области" заменить словами "Томская область, за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, и часть территории Омской области";

в абзаце пятом слова "в границах которых происходит формирование равновесной цены оптового рынка" заменить словами "за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами";

б) в разделе II:

в абзаце третьем слова "в границах которой происходит формирование равновесной цены оптового рынка" заменить словами "за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами";

в абзаце четвертом слова "в границах которых происходит формирование равновесной цены оптового рынка" заменить словами "за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами".

4. В Основах 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; № 16, ст. 1883; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008; № 24, ст. 3185; № 28, ст. 3897; № 41, ст. 5636; 2013, № 1, ст. 68; № 21, ст. 2647; № 22, ст. 2817; № 26, ст. 3337; № 27, ст. 3602; № 31, ст. 4216, 4234; № 35, ст. 4528; № 44, ст. 5754; № 47, ст. 6105; 2014, № 2, ст. 89, 131; № 8, ст. 813; № 9, ст. 919; № 11, ст. 1156; № 23, ст. 2994; № 25, ст. 3311; № 28, ст. 4050; № 32, ст. 4521; № 33, ст. 4596; № 34, ст. 4659, 4677; № 35, ст. 4769; № 44, ст. 6078; № 50, ст. 7094):

а) подпункт 2 пункта 3 дополнить абзацем следующего содержания:

"цены (тарифы) и (или) предельные (минимальные и (или) максимальные) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям, за исключением электрической

энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, включая электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах.";

б) дополнить пунктом 33<sup>1</sup> следующего содержания:

"33<sup>1</sup>. Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, утвержденными Федеральной службой по тарифам, устанавливают с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки долгосрочные цены (тарифы) или предельные (минимальные и (или) максимальные) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях (далее - долгосрочная цена (тариф), на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

базовый размер инвестированного капитала;

размер приведенного инвестированного капитала;

базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств;

базовый уровень нормы доходности капитала, инвестированного в квалифицированный генерирующий объект, функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии;

срок возврата инвестированного капитала.

Базовый размер инвестированного капитала определяется органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении долгосрочной цены (тарифа) как величина, равная минимуму из:

затрат на строительство генерирующего объекта, включая расходы на проектно-изыскательские работы и технологическое присоединение к электрическим сетям;

произведения величины установленной мощности генерирующего объекта и величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной по итогам конкурсного отбора проектов генерирующих объектов по производству электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии для соответствующего вида генерирующих объектов, проводимого в порядке, определенном постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики";

предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, установленной Правительством Российской Федерации для соответствующего вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и диапазона установленной мощности, к которому относится генерирующий объект.

Для генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемой энергии биомассы, предельный уровень капитальных затрат, установленный Правительством Российской Федерации, включает в себя капитальные затраты на производство электрической энергии и капитальные затраты на производство тепловой энергии. При установлении региональным органом тарифного регулирования долгосрочных цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) величина капитальных затрат, относимая на производство такой энергии, уменьшается на величину затрат, относящихся на производство тепловой энергии таким генерирующим объектом, которая определяется в соответствии с методическими указаниями по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, утвержденными Федеральной службой по тарифам.

Для генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемой энергии биогаза, предельный уровень капитальных затрат, установленный Правительством Российской Федерации, не включает в себя капитальные затраты на производство тепловой энергии и других нерегулируемых видов продукции. При установлении региональным



органом тарифного регулирования долгосрочных цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) величины капитальных затрат, относящихся на производство тепловой энергии и иных нерегулируемых видов продукции такого генерирующего объекта, учитываются отдельно в соответствии с методическими указаниями по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, утвержденными Федеральной службой по тарифам.

Для целей установления органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов долгосрочной цены (тарифа) на электрическую энергию генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, при расчете объема выработки электрической энергии, в отношении которого устанавливается такая долгосрочная цена (тариф), должна быть использована наибольшая величина из величины нормативного индикатора коэффициента использования установленной мощности и величины проектного индикатора коэффициента использования установленной мощности для соответствующего генерирующего объекта.

Для генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, устанавливаются следующие нормативные индикаторы коэффициента использования установленной мощности:

0,14 - в отношении генерирующих объектов солнечной генерации независимо от величины установленной мощности;

0,27 - в отношении генерирующих объектов ветровой генерации независимо от величины установленной мощности;

0,38 - в отношении генерирующих объектов гидрогенерации независимо от величины установленной мощности;

0,5 - в отношении генерирующих объектов на основе использования биомассы независимо от величины установленной мощности;

0,65 - в отношении генерирующих объектов на основе использования биогаза независимо от величины установленной мощности;

0,65 - в отношении генерирующих объектов на основе использования газа, выделяемого отходами производства и потребления на свалках таких отходов, независимо от величины установленной мощности.

Для расчета регулируемого тарифа на электрическую энергию (мощность) генерирующего объекта, введенного в эксплуатацию после 1 января 2017 г. и функционирующего на основе возобновляемых источников энергии на розничном рынке электрической энергии (мощности), к плановой величине капитальных затрат, заявленной в отношении данного генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, применяется коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации.

Коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации, определяется в следующем порядке:

1 - для генерирующего объекта, степень локализации по которому, определенная в соответствии с Правилами квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. № 426 "О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии" (далее - Правила квалификации), превышает или равна значению целевого показателя степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии, установленного Правительством Российской Федерации (далее - целевой показатель локализации) в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и в отношении года начала поставки электрической энергии указанным генерирующим объектом по договорам продажи электрической энергии (мощности), предусмотренным пунктом 64 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии);

0,35 - для генерирующего объекта солнечной генерации, степень локализации по которому, определенная в соответствии с Правилами квалификации, ниже значения целевого показателя локализации, установленного в отношении генерирующих объектов солнечной генерации и в отношении года начала поставки электрической энергии

указанным генерирующим объектом по договорам продажи электрической энергии (мощности), предусмотренным пунктом 64 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии;

0,45 - для генерирующего объекта ветровой генерации, степень локализации по которому, определенная в соответствии с Правилами квалификации, ниже значения целевого показателя локализации, установленного в отношении генерирующих объектов ветровой генерации и в отношении года начала поставки электрической энергии указанным генерирующим объектом по договорам продажи электрической энергии (мощности), предусмотренным пунктом 64 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии;

0,45 - для генерирующего объекта гидрогенерации, степень локализации по которому, определенная в соответствии с Правилами квалификации, ниже значения целевого показателя локализации, установленного в отношении генерирующих объектов гидрогенерации и в отношении года начала поставки электрической энергии указанным генерирующим объектом по договорам продажи электрической энергии (мощности), предусмотренным пунктом 64 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

Размер приведенного инвестированного капитала (ПИК) определяется с учетом базового размера инвестированного капитала на 1 января года, начиная с которого устанавливается долгосрочная цена (тариф), по формуле:

$$\text{ПИК} = \text{БИК} \times (1 + \text{НД}_{-1})^{\text{сп}},$$

где:

БИК - базовый размер инвестированного капитала, определяемый в соответствии с настоящим пунктом;

$\text{НД}_{-1}$  - определяемая в соответствии с настоящим пунктом норма доходности инвестированного капитала за год, предшествующий году, начиная с которого устанавливается долгосрочная цена (тариф);

сп - показатель приведения, равный:

1,5 - для генерирующих объектов, функционирующих на основе использования энергии потоков воды;

1 - для остальных генерирующих объектов.

Норма доходности инвестированного капитала по результатам года  $i$  ( $\text{НД}_i$ ) рассчитывается органом исполнительной власти субъекта

Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении долгосрочной цены (тарифа) по формуле:

$$\text{НД}_i = \frac{(1 + \text{НД}_{\text{баз}}) \times (1 + \text{ДГО}_i)}{(1 + \text{ДГО}_{\text{баз}})} - 1,$$

где:

$\text{НД}_{\text{баз}}$  - базовый уровень нормы доходности инвестированного в квалифицированный генерирующий объект, функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии, капитала, равный:

14 процентам - для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, введенных в эксплуатацию в период до 1 января 2017 г.;

12 процентам - для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии, введенных в эксплуатацию после 1 января 2017 г.;

$\text{ДГО}_{\text{баз}}$  - базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств, устанавливаемый в размере 8,5 процента;

$\text{ДГО}_i$  - средняя доходность долгосрочных государственных обязательств, выраженная в рублях, со сроком до погашения не менее 8 лет и не более 10 лет, определяемая по результатам года  $i$  коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии и мощности в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и социально-экономического развития, с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Информация о средней доходности долгосрочных государственных обязательств, выраженной в рублях, со сроком до погашения не менее 8 лет и не более 10 лет, определенной по результатам года  $i$ , направляется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии и мощности в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не позднее 1 июля года  $i+1$ .

Плановый на период регулирования размер постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1 кВт установленной мощности за вычетом расходов на оплату налога на имущество организаций, учитываемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при

установлении долгосрочной цены (тарифа), не может превышать предельную величину постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1 кВт установленной мощности, установленную Правительством Российской Федерации для соответствующего вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и диапазона установленной мощности, к которому относится генерирующий объект.

Плановый на период регулирования размер переменных эксплуатационных затрат на выработку 1 МВт·ч произведенной электрической энергии, учитываемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении долгосрочной цены (тарифа), не может превышать предельную величину переменных эксплуатационных затрат на выработку 1 МВт·ч произведенной электрической энергии, установленную Правительством Российской Федерации для соответствующего вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и диапазона установленной мощности, к которому относится генерирующий объект.

Срок возврата инвестированного капитала, учитываемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении долгосрочной цены (тарифа), составляет 15 лет с момента начала действия цены (тарифа), установленной в отношении указанного квалифицированного генерирующего объекта.

В состав необходимой валовой выручки организаций включается величина расходов на уплату налога на имущество организаций, рассчитанная по ставке, действующей в соответствующем субъекте Российской Федерации.

В случае получения лицом, владеющим на праве собственности или на ином законном основании квалифицированным генерирующим объектом, субсидий из бюджетов всех уровней, направленных на поддержку таких квалифицированных генерирующих объектов, в течение действия установленных в соответствии с настоящим пунктом долгосрочных цен (тарифов) орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования

тарифов обязан принять решение о снижении долгосрочной цены (тарифа) на оставшийся период действия долгосрочного тарифа начиная со следующего периода регулирования. При расчете сниженной цены базовый размер инвестированного капитала уменьшается на величину бюджетных субсидий.

Долгосрочные параметры регулирования деятельности для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, не пересматриваются в течение долгосрочного периода регулирования, за исключением случаев приведения решений об установлении указанных параметров в соответствие с законодательством Российской Федерации на основании вступившего в законную силу решения суда, решения Федеральной службы по тарифам, принятого по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения Федеральной службы по тарифам об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания).

По истечении срока возврата инвестированного капитала, определенного в соответствии с настоящим пунктом, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Федеральной службой по тарифам, устанавливают в отношении квалифицированных генерирующих объектов с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующем на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированном генерирующем объекте и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях без учета базового размера инвестированного капитала.";

в) дополнить пунктом 78<sup>1</sup> следующего содержания:

"78<sup>1</sup>. Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями, утвержденными Федеральной службой по тарифам в отношении квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, устанавливают долгосрочные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) с применением метода

долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:

базовый размер инвестированного капитала;  
размер приведенного инвестированного капитала;  
базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств;

базовый уровень нормы доходности капитала, инвестированного в квалифицированный генерирующий объект, функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии;

срок возврата инвестированного капитала.

При этом базовый размер инвестированного капитала, базовый уровень нормы доходности капитала, инвестированного в квалифицированный генерирующий объект, функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии, и срок возврата инвестированного капитала определяются по итогам конкурсного отбора проектов генерирующих объектов, проводимого в порядке, определенном постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. № 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики".;

г) в пункте 81:

в абзаце четырнадцатом слова "подключенных к сетям сетевых организаций и" исключить;

абзац шестнадцатый после слов "в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям," дополнить словами "устанавливаемые на 2016 год и последующие периоды регулирования,".

5. В Основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2013, № 1, ст. 45, 68; № 5, ст. 407; № 31, ст. 4226; № 32, ст. 4309; № 35, ст. 4523, 4528; 2014, № 7, ст. 689; № 32, ст. 4521; № 33, ст. 4596):

а) в пункте 2:

абзац шестой признать утратившим силу;

абзац седьмой дополнить словами "и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой

России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами";

абзац восьмой заменить текстом следующего содержания:

"В целях применения настоящего документа на территориях, объединенных в ценовые и в неценовые зоны оптового рынка, к производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке в пределах объемов продажи, определяемых в соответствии с настоящим документом, также приравнивается субъект розничных рынков, соответствующий одновременно следующим условиям:

субъект розничных рынков владеет на праве собственности или на ином законном основании объектом по производству электрической энергии (мощности) и энергопринимающими устройствами, соединенными принадлежащими этому субъекту на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, по которым осуществляется передача всего объема или части объема электрической энергии, потребляемой указанными энергопринимающими устройствами такого субъекта;

в отношении указанных объектов по производству электрической энергии (мощности) и энергопринимающих устройств такого субъекта не зарегистрированы группы точек поставки на оптовом рынке;

на субъекта розничного рынка в части указанных объектов по производству электрической энергии (мощности) не распространяется требование законодательства Российской Федерации об электроэнергетике о реализации производимой электрической энергии (мощности) только на оптовом рынке.

Субъект розничного рынка в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, в пределах объемов продажи, определяемых в соответствии с настоящим документом, приравнивается к производителю электрической энергии (мощности) на розничном рынке, если такой субъект владеет на праве собственности или на ином законном основании объектом по производству электрической энергии (мощности) и энергопринимающими устройствами, соединенными принадлежащими этому субъекту на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, по которым осуществляется передача всего объема или части объема электрической энергии, потребляемой указанными энергопринимающими устройствами такого субъекта,";

б) пункт 5 изложить в следующей редакции:



"5. На территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, электрическая энергия (мощность) продается в следующем порядке:

электрическая энергия (мощность), за исключением продажи электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей, продается гарантирующими поставщиками по нерегулируемым ценам в рамках предельных уровней нерегулируемых цен, определяемых и применяемых в соответствии с настоящим документом, а энергосбытовыми (энергоснабжающими) организациями - по свободным нерегулируемым ценам;

электрическая энергия (мощность) на розничных рынках, в том числе произведенная на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах (далее - квалифицированные генерирующие объекты), продается производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке по свободным нерегулируемым ценам, за исключением указанных в пункте 65<sup>1</sup> настоящего документа случаев продажи электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированных генерирующих объектах, сетевым организациям в целях компенсации потерь электрической энергии в принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании объектах электросетевого хозяйства;

поставка электрической энергии (мощности) населению и приравненным к нему категориям потребителей, а также поставка электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированных генерирующих объектах, сетевым организациям, определенным в пункте 65<sup>1</sup> настоящего документа, осуществляется по регулируемым ценам (тарифам), установленным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

На территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, а также на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, электрическая энергия (мощность) продается по регулируемым ценам (тарифам) в установленном настоящим документом порядке.";

в) абзац четвертый пункта 9 изложить в следующей редакции:

"в порядке, установленном в разделе III настоящего документа, определять по итогам каждого расчетного периода объемы продажи

электрической энергии (мощности) по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенным производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках с потребителями, энергосбытовыми (энергоснабжающими) организациями и (или) с указанным в настоящем абзаце гарантирующим поставщиком, в отношении энергопринимающих устройств, расположенных в границах зоны деятельности гарантирующего поставщика, в которых также расположены точки поставки производителей электрической энергии (мощности), в которых в соответствии с указанными договорами исполняются обязательства по поставке электрической энергии (мощности) такими производителями, и по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенным производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках с сетевыми организациями в отношении объектов электросетевого хозяйства, расположенных в границах зоны деятельности гарантирующего поставщика, в которых также расположены точки поставки производителей электрической энергии (мощности), в которых в соответствии с указанными договорами исполняются обязательства по поставке электрической энергии (мощности) такими производителями, а также осуществлять в отношении таких энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства продажу электрической энергии (мощности) в объеме, не обеспеченном продажей по указанным договорам,";

г) в абзаце десятом пункта 28 слова "Потребитель с блок-станцией, потребитель" заменить словами "Производитель электрической энергии (мощности) на розничном рынке и потребитель";

д) в пункте 62:

в абзаце втором слова "пунктов 64 и 65" заменить словами "пунктов 64 - 65<sup>2</sup>";

в абзаце третьем слова "раздела VII" заменить словами "пунктов 65<sup>1</sup>, 65<sup>2</sup> и раздела VII";

абзац четвертый после слов "в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах," дополнить словами "а также на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами,";

е) пункт 63 изложить в следующей редакции:

"63. Субъект розничных рынков, владеющий на праве собственности или на ином законном основании объектом по производству электрической энергии (мощности) и энергопринимающими устройствами,

соединенными принадлежащими этому субъекту на праве собственности или на ином законном основании объектами электросетевого хозяйства, по которым осуществляется передача всего или части объема электрической энергии, потребляемой указанными энергопринимающими устройствами такого субъекта, в целях участия на розничных рынках в отношениях по продаже электрической энергии (мощности), произведенной на принадлежащих ему объектах по производству электрической энергии (мощности), обязан обеспечить раздельный почасовой учет производства и собственного потребления электрической энергии в соответствии с требованиями настоящего документа.

Под объемом продажи электрической энергии указанным субъектом в целях заключения и исполнения им договоров, обеспечивающих продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, понимается величина, на которую объем выработанной им электрической энергии в каждый час превышает объем его собственного потребления электрической энергии. Указанная величина определяется на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства (объектов по производству электрической энергии (мощности), энергопринимающих устройств) такого субъекта и соответствующей сетевой организации, а также на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств и (или) других объектов электроэнергетики иных лиц, присоединенных к объектам по производству электрической энергии (мощности), энергопринимающим устройствам или объектам электросетевого хозяйства такого субъекта.

Под объемом покупки электрической энергии указанным субъектом в целях заключения и исполнения им договоров, обеспечивающих продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, понимается величина, на которую объем его собственного потребления электрической энергии в каждый час превышает объем выработанной им электрической энергии. Указанная величина определяется на границе балансовой принадлежности объектов электросетевого хозяйства (объектов по производству электрической энергии (мощности), энергопринимающих устройств) такого субъекта и соответствующей сетевой организации, а также на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств и (или) других объектов электроэнергетики иных лиц, присоединенных к объектам по производству электрической энергии (мощности), энергопринимающим устройствам или объектам электросетевого хозяйства такого субъекта.";

ж) в пункте 64:

абзац первый изложить в следующей редакции:

"64. На территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, производитель электрической энергии (мощности) на розничном рынке осуществляет продажу электрической энергии (мощности), произведенной в том числе на квалифицированных генерирующих объектах, на основании следующих договоров:";

после абзаца первого дополнить текстом следующего содержания:

"договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенные таким производителем в письменной форме на предусмотренных настоящим пунктом условиях с потребителями и (или) энергосбытовыми (энергоснабжающими) организациями в отношении энергопринимающих устройств, расположенных в границах зоны деятельности гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены точки поставки производителя, в которых в соответствии с указанными договорами исполняются обязательства по поставке электрической энергии (мощности) таким производителем;

договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенные таким производителем в письменной форме с гарантирующим поставщиком, в зоне деятельности которого расположены точки поставки производителя, в которых в соответствии с указанными договорами исполняются обязательства по поставке электрической энергии (мощности) таким производителем в отношении энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), расположенных в границах зоны деятельности указанного гарантирующего поставщика;

договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенные таким производителем в письменной форме на предусмотренных настоящим пунктом условиях с сетевыми организациями в отношении объектов электросетевого хозяйства, расположенных в границах зоны деятельности гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены точки поставки производителя, в которых в соответствии с указанными договорами исполняются обязательства по поставке электрической энергии (мощности) таким производителем;

договоры купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенные таким производителем в отношении произведенной на квалифицированных генерирующих объектах электрической энергии (мощности) в письменной форме на предусмотренных пунктом 65<sup>1</sup> настоящего документа условиях с сетевыми организациями в отношении

объектов электросетевого хозяйства, расположенных в границах зоны деятельности гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены точки поставки производителя, в которых в соответствии с указанными договорами исполняются обязательства по поставке электрической энергии (мощности) таким производителем.";

в абзаце втором слова "договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности)," заменить словами "договоров, предусмотренных абзацами вторым и четвертым настоящего пункта,";

абзац седьмой после слов "и энергопринимающих устройств" дополнить словами "(объектов электросетевого хозяйства)";

абзац девятый после слов "тех же энергопринимающих устройств" дополнить словами "(объектов электросетевого хозяйства)";

з) пункт 65 изложить в следующей редакции:

"65. Для энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства), в отношении которых с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке заключен договор, указанный в абзацах втором, четвертом или пятом пункта 64 настоящего документа, также должен быть заключен договор энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) с гарантирующим поставщиком, в границах зоны деятельности которого расположены указанные энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства).

Это условие может быть исполнено как путем заключения с гарантирующим поставщиком нового договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), так и путем реализации в порядке, установленном пунктом 50 настоящего документа, права на уменьшение объемов электрической энергии (мощности), приобретаемых у гарантирующего поставщика по ранее заключенному договору.

Объем покупки электрической энергии (мощности), поставляемой гарантирующим поставщиком по такому договору энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в отношении энергопринимающих устройств, определяется гарантирующим поставщиком не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным, как сумма за расчетный период величин превышения фактического почасового объема потребления электрической энергии (мощности) энергопринимающими устройствами над почасовым объемом продажи электрической энергии (мощности), определенным гарантирующим поставщиком в порядке, установленном настоящим пунктом, за тот же час

по договорам, указанным в абзаце втором пункта 64 настоящего документа.

Объем покупки электрической энергии (мощности), поставляемой гарантирующим поставщиком по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, определяется гарантирующим поставщиком не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным, как величина превышения за расчетный период фактического объема электрической энергии (мощности), подлежащей покупке соответствующей сетевой организацией для целей компенсации потерь электрической энергии, определенного в соответствии с разделом X настоящего документа, над суммой объема продажи электрической энергии (мощности) за расчетный период, определенного в соответствии с пунктом 65<sup>2</sup> настоящего документа, и суммарного за расчетный период объема продажи электрической энергии (мощности), определенного гарантирующим поставщиком в порядке, установленном настоящим пунктом, по договору, указанному в абзаце четвертом пункта 64 настоящего документа.

Почасовой объем продажи электрической энергии (мощности) для каждого часа по указанному в абзаце втором пункта 64 настоящего документа договору определяется гарантирующим поставщиком не позднее 7-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, на основании показаний указанных в таком договоре приборов учета, установленных в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) и энергопринимающих устройств, в отношении которых заключен договор, переданных каждой стороной договора гарантирующему поставщику в сроки, установленные пунктами 161 и 164 настоящего документа, как минимум из следующих величин:

почасовой договорный объем продажи электрической энергии (мощности) по договору, указанному в абзаце втором пункта 64 настоящего документа;

фактический почасовой объем производства электрической энергии (мощности), умноженный на отношение почасового договорного объема к сумме почасовых договорных объемов за соответствующий час по всем указанным в абзацах втором и четвертом пункта 64 настоящего документа договорам, заключенным в отношении указанного объекта по производству электрической энергии (мощности);

фактический почасовой объем потребления электрической энергии (мощности), умноженный на отношение почасового договорного объема к сумме почасовых договорных объемов за соответствующий час по всем указанным в абзаце втором пункта 64 настоящего документа договорам, заключенным в отношении указанных энергопринимающих устройств.

Почасовой объем продажи электрической энергии (мощности) для каждого часа по указанному в абзаце четвертом пункта 64 настоящего документа договору определяется гарантирующим поставщиком не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным, на основании показаний указанных в таком договоре приборов учета, установленных в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) и объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых заключен договор, переданных каждой стороной договора гарантирующему поставщику в сроки, установленные пунктами 161 и 164 настоящего документа, и с учетом объема продажи электрической энергии (мощности), определенного в отношении указанных объектов электросетевого хозяйства в соответствии с пунктом 65<sup>2</sup> настоящего документа, как минимум из следующих величин:

почасовой договорный объем продажи электрической энергии (мощности) по договору, указанному в абзаце четвертом пункта 64 настоящего документа;

произведение отношения почасового договорного объема к сумме почасовых договорных объемов за соответствующий час по всем указанным в абзацах втором и четвертом пункта 64 настоящего документа договорам, заключенным в отношении указанного объекта по производству электрической энергии (мощности), и фактического почасового объема производства электрической энергии (мощности), уменьшенного на сумму объемов продажи электрической энергии (мощности) по всем указанным в абзаце втором пункта 64 настоящего документа договорам за соответствующий час и объема продажи электрической энергии (мощности), определенного в соответствии с пунктом 65<sup>2</sup> настоящего документа, умноженного на отношение фактического почасового объема производства электрической энергии (мощности) указанного объекта по производству электрической энергии (мощности) к сумме таких почасовых объемов за соответствующий расчетный период;

произведение отношения почасового договорного объема к сумме почасовых договорных объемов за соответствующий час по всем указанным в абзаце четвертом пункта 64 настоящего документа договорам,

заключенным в отношении указанных объектов электросетевого хозяйства, и величины превышения фактического объема электрической энергии (мощности), подлежащей покупке соответствующей сетевой организацией для целей компенсации потерь электрической энергии, определенного в соответствии с разделом X настоящего документа за соответствующий час, над объемами покупки электрической энергии (мощности) за расчетный период, определенными в соответствии с пунктом 65<sup>2</sup> настоящего документа по всем договорам, заключенным в соответствии с пунктом 65<sup>1</sup> настоящего документа, и распределенными по часам расчетного периода пропорционально фактическим почасовым объемам производства электрической энергии (мощности) соответствующими объектами по производству электрической энергии (мощности), в отношении которых заключены указанные договоры.

Производитель электрической энергии (мощности) на розничном рынке продает электрическую энергию (мощность) в объеме, равном сумме за расчетный период величин превышения фактического почасового объема производства электрической энергии (мощности), уменьшенного на объем продажи электрической энергии (мощности) за расчетный период, определенный в соответствии с пунктом 65<sup>2</sup> настоящего документа и распределенный по часам расчетного периода пропорционально такому фактическому почасовому объему производства электрической энергии, над почасовым объемом продажи электрической энергии (мощности), поставленной за тот же час по договорам, указанным в абзацах втором и четвертом пункта 64 настоящего документа, гарантирующему поставщику, в границах зоны деятельности которого расположены точки поставки, в которых исполняются обязательства такого производителя по поставке электрической энергии (мощности). Электрическая энергия (мощность) в указанном объеме оплачивается гарантирующим поставщиком по ценам, не превышающим соответственно дифференцированную по часам расчетного периода нерегулируемую цену на электрическую энергию на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и средневзвешенную нерегулируемую цену на мощность на оптовом рынке, которые определяются коммерческим оператором для соответствующего гарантирующего поставщика за соответствующий расчетный период.";

и) дополнить пунктами 65<sup>1</sup> и 65<sup>2</sup> следующего содержания:

"65<sup>1</sup>. На территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые или неценовые зоны оптового рынка, сетевая организация, к объектам электросетевого хозяйства которой



непосредственно присоединены квалифицированные генерирующие объекты, и сетевая организация, в отношении которой в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на соответствующий период регулирования определена наибольшая величина годового технологического расхода (потерь) электрической энергии среди всех сетевых организаций, объекты электросетевого хозяйства которых расположены в той же зоне деятельности гарантирующего поставщика, в которой расположены точки поставки производителя электрической энергии (мощности), владеющего на праве собственности или на ином законном основании указанными квалифицированными генерирующими объектами, приобретают в первую очередь в целях компенсации потерь электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах на основе использования возобновляемых источников энергии, в порядке, установленном пунктом 65<sup>2</sup> настоящего документа.

Реализация электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированных генерирующих объектах на основе использования возобновляемых источников энергии и поставляемой сетевым организациям, указанным в настоящем пункте, осуществляется по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, указанным в абзаце пятом пункта 64 настоящего документа.

По договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии производитель электрической энергии (мощности), владеющий на праве собственности или на ином законном основании квалифицированным генерирующим объектом, обязуется осуществлять продажу электрической энергии (мощности), а сетевая организация обязуется принимать и оплачивать приобретаемую электрическую энергию (мощность).

Обязательными условиями таких договоров являются:

точка (точки) поставки по договору;

дата и время начала исполнения обязательств по договору;

обеспечение производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке наличия и надлежащего функционирования приборов учета, установленных в отношении квалифицированных генерирующих объектов, относительно которых заключен договор, позволяющих измерять почасовые объемы производства электрической энергии, перечень таких приборов учета, а также обязанность производителя электрической энергии (мощности), произведенной на таких объектах, передавать показания указанных приборов учета гарантирующему

поставщику в сроки, указанные в пунктах 161 и 164 настоящего документа;

порядок определения гарантирующим поставщиком объема продажи электрической энергии (мощности) по договору за расчетный период, предусмотренный пунктом 65<sup>2</sup> настоящего документа;

порядок определения стоимости поставленной по договору за расчетный период электрической энергии (мощности), предусмотренный пунктом 78<sup>1</sup> настоящего документа;

право сетевой организации отказаться в одностороннем порядке от исполнения договора в отношении квалифицированного генерирующего объекта, при условии оплаты стоимости поставленной по договору электрической энергии (мощности) до момента расторжения договора, с даты прекращения действия квалификационного свидетельства, выданного советом рынка в соответствии с Правилами квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. № 426 "О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии".

65<sup>2</sup>. Гарантирующий поставщик определяет в соответствии с настоящим пунктом объемы продажи электрической энергии (мощности) за расчетный период, произведенной на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированными генерирующими объектами, точки поставки которых расположены в зоне деятельности такого гарантирующего поставщика, в целях компенсации потерь электрической энергии, возникших в расположенных в зоне деятельности указанного гарантирующего поставщика объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций, указанных в пункте 65<sup>1</sup> настоящего документа, в срок не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, последовательно, начиная с квалифицированного генерирующего объекта, в отношении которого советом рынка в соответствии с Правилами квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. № 426 "О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии", выдано квалификационное свидетельство с более ранней датой.

При этом в отношении каждого квалифицированного генерирующего объекта, точки поставки которого расположены в зоне деятельности гарантирующего поставщика, в первую очередь определяется объем продажи электрической энергии (мощности) за расчетный период, произведенной на основе использования возобновляемых источников энергии таким объектом в целях компенсации потерь электрической энергии в расположенных в зоне деятельности гарантирующего поставщика объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, к которым непосредственно присоединен такой генерирующий объект, во вторую очередь - объем продажи электрической энергии (мощности) за расчетный период, произведенной на основе использования возобновляемых источников энергии таким объектом в целях компенсации потерь электрической энергии в расположенных в зоне деятельности гарантирующего поставщика объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, в отношении которой в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на соответствующий период регулирования определена наибольшая величина годового технологического расхода (потерь) электрической энергии среди всех сетевых организаций, объекты электросетевого хозяйства которых расположены в зоне деятельности гарантирующего поставщика.

Объем продажи электрической энергии (мощности) за расчетный период, произведенной на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированным генерирующим объектом, точки поставки которого расположены в зоне деятельности гарантирующего поставщика, в целях компенсации потерь электрической энергии в расположенных в зоне деятельности гарантирующего поставщика объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, к которым непосредственно присоединен такой генерирующий объект, определяется как минимум из следующих величин:

предельный объем покупки электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированном генерирующем объекте, в целях компенсации потерь электрической энергии, возникших в указанных объектах электросетевого хозяйства сетевой организации за расчетный период;

предельный объем продажи электрической энергии (мощности), произведенной на основе использования возобновляемых источников энергии, подлежащий покупке сетевыми организациями в целях компенсации потерь, указанный в уведомлении, полученном гарантирующим поставщиком от совета рынка в соответствии с

Правилами ведения реестра выдачи и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2014 г. № 117 "О некоторых вопросах, связанных с сертификацией объемов электрической энергии, производимой на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах" (далее - Правила ведения реестра выдачи и погашения сертификатов).

Объем продажи электрической энергии (мощности) за расчетный период, произведенной на квалифицированном генерирующем объекте на основе использования возобновляемых источников энергии, точки поставки которого расположены в зоне деятельности гарантирующего поставщика, в целях компенсации потерь электрической энергии в расположенных в зоне деятельности гарантирующего поставщика объектах электросетевого хозяйства сетевой организации, в отношении которой в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на соответствующий период регулирования определена наибольшая величина годового технологического расхода (потерь) электрической энергии среди всех сетевых организаций, объекты электросетевого хозяйства которых расположены в зоне деятельности гарантирующего поставщика, определяется как минимум из следующих величин:

предельный объем покупки электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированном генерирующем объекте, в целях компенсации потерь электрической энергии, возникших в указанных объектах электросетевого хозяйства сетевой организации за расчетный период;

величина превышения предельного объема продажи электрической энергии (мощности), произведенной на основе использования возобновляемых источников энергии, подлежащего покупке сетевыми организациями в целях компенсации потерь, указанного в уведомлении, полученном гарантирующим поставщиком от совета рынка в соответствии с Правилами ведения реестра выдачи и погашения сертификатов, над объемом продажи электрической энергии (мощности), определенным в отношении такого квалифицированного генерирующего объекта в соответствии с абзацем третьим настоящего пункта.

Предельный объем покупки электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированном генерирующем объекте, в целях компенсации потерь электрической энергии, возникших в указанных в настоящем пункте объектах электросетевого хозяйства сетевой организации за расчетный период, равен величине превышения объема электрической энергии (мощности), подлежащей покупке соответствующей сетевой организацией для целей компенсации фактических потерь электрической энергии, возникших в принадлежащих ей объектах электросетевого хозяйства за расчетный период, определенного в соответствии с разделом X настоящего документа, над суммой определенных в соответствии с настоящим пунктом объемов продажи электрической энергии (мощности) за расчетный период, произведенной на квалифицированных генерирующих объектах с более ранними датами выдачи квалификационных свидетельств.

Объемы продажи электрической энергии (мощности) за расчетный период, произведенной на квалифицированном генерирующем объекте, определяемые в соответствии с настоящим пунктом, принимаются равными нулю в случае непредставления советом рынка соответствующего уведомления согласно Правилам ведения реестра выдачи и погашения сертификатов.

Гарантирующий поставщик в срок не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, публикует на своем официальном сайте в сети "Интернет" информацию о наименованиях сетевых организаций, указанных в пункте 65<sup>1</sup> настоящего документа, и об определенных в соответствии с настоящим пунктом объемах продажи электрической энергии (мощности) каждой из указанных сетевых организаций за расчетный период, произведенной на каждом квалифицированном генерирующем объекте, точки поставки которого расположены в зоне деятельности гарантирующего поставщика, а также направляет указанную информацию соответствующим сетевым организациям и производителям электрической энергии (мощности) на розничных рынках.";

к) пункт 67 признать утратившим силу;

л) дополнить пунктом 78<sup>1</sup> следующего содержания:

"78<sup>1</sup>. Стоимость электрической энергии (мощности) по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, произведенной на квалифицированном генерирующем объекте на основе использования возобновляемых источников энергии, равна производству суммарных за

расчетный период объемов продажи электрической энергии (мощности), определенных в соответствии с пунктом 65<sup>2</sup> настоящего документа, и цены (тарифа) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированном генерирующем объекте и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, устанавливаемой в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (далее - Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике).";

м) в пункте 84:

абзац третий изложить в следующей редакции:

"средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам конкурентных отборов на сутки вперед для балансирования системы коммерческим оператором за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована коммерческим оператором;"

в абзаце четвертом слова ", определенной коммерческим оператором" заменить словами "за последний расчетный период, в отношении которого она определена и официально опубликована коммерческим оператором";

абзац девятый после слов "на территориях технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем" дополнить словами "и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами,";

н) в абзаце четвертом пункта 85 слова ", утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178" исключить;

о) пункт 88 после абзаца двадцать второго дополнить абзацем следующего содержания:

"изменение объемов покупки электрической энергии (мощности) гарантирующего поставщика у производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке на основании решения суда;"

п) в пункте 102 слова "в качестве покупателя" заменить словами "в качестве потребителя";

р) абзац второй пункта 112 дополнить словами ", за исключением электрической энергии (мощности), произведенной на

квалифицированных генерирующих объектах и реализованной в соответствии с пунктом 65<sup>1</sup> настоящего документа";

с) наименование раздела VIII изложить в следующей редакции:

"VIII. Основные положения функционирования розничных рынков в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами";

т) пункт 114 после слов "в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах" дополнить словами "и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами,";

у) пункт 115 после слов "в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах" дополнить словами "и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами,";

ф) пункт 116 изложить в следующей редакции:

"116. Производители электрической энергии (мощности) на розничных рынках, владеющие на праве собственности или на ином законном основании генерирующими объектами, расположенными в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, продают электрическую энергию (мощность), произведенную на генерирующих объектах, введенных в эксплуатацию до 1 января 2011 г., независимо от величины установленной генерирующей мощности этих генерирующих объектов в объемах, определенных для этих производителей в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования, гарантирующему поставщику, в зоне деятельности которого располагаются указанные объекты, по регулируемым ценам (тарифам), устанавливаемым в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.

Электрическая энергия (мощность) в остальных объемах, в том числе объемах, не учтенных в прогнозном балансе на соответствующий период регулирования, может реализовываться указанными производителями

электрической энергии (мощности) по двусторонним договорам купли-продажи электрической энергии (мощности) потребителям, энергопринимающие устройства которых введены в эксплуатацию начиная с 1 января 2011 г., в соответствующих объемах потребления электрической энергии (мощности) этими энергопринимающими устройствами по регулируемым ценам (тарифам), устанавливаемым в отношении соответствующего производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке.

Электрическая энергия (мощность), произведенная на квалифицированных генерирующих объектах, расположенных в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, продается гарантирующему поставщику, в зоне деятельности которого расположены точки поставки таких генерирующих объектов, по ценам (тарифам) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и произведенной на квалифицированных генерирующих объектах, расположенных в технологически изолированных энергосистемах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, устанавливаемым в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике.";

х) абзац второй пункта 116<sup>1</sup> изложить в следующей редакции:

"Величина мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем) гарантирующему поставщику, энергосбытовой (энергоснабжающей) организации на розничном рынке в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах за расчетный период, определяется как среднее арифметическое значение из почасовых объемов потребления электрической энергии потребителем (покупателем) в часы максимальной фактической пиковой нагрузки в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе.";

ц) в абзаце первом пункта 117 слова "плановые почасовые объемы производства электрической энергии на генерирующих объектах



с наименьшей стоимостью производства электрической энергии" заменить словами "в первую очередь плановые почасовые объемы производства электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, во вторую очередь - на генерирующих объектах с наименьшей стоимостью производства электрической энергии (мощности)";

ч) пункт 128 изложить в следующей редакции:

"128. Фактические потери электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, не учтенные в ценах (тарифах) на электрическую энергию на оптовом рынке, приобретаются и оплачиваются сетевыми организациями, в объектах электросетевого хозяйства которых возникли такие потери, путем приобретения электрической энергии (мощности) у гарантирующего поставщика по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенному в порядке и на условиях, указанных в разделе III настоящего документа.

При этом на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые или неценовые зоны оптового рынка, сетевые организации, к объектам электросетевого хозяйства которых непосредственно присоединены квалифицированные генерирующие объекты, а также сетевые организации, в отношении которых в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на соответствующий период регулирования определены наибольшие величины годового технологического расхода (потерь) электрической энергии среди всех сетевых организаций, объекты электросетевого хозяйства которых расположены в той же зоне деятельности гарантирующего поставщика, в которой расположены такие генерирующие объекты, в первую очередь приобретают электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь в объектах электросетевого хозяйства, расположенных в зоне деятельности такого гарантирующего поставщика, у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, произведенной на квалифицированных генерирующих объектах, расположенных в той же зоне деятельности, на основании договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенных с такими производителями в порядке и на условиях, указанных в пункте 65<sup>1</sup> настоящего документа.

В случае оборудования сетевой организацией всех своих объектов электросетевого хозяйства, указанных в настоящем абзаце, приборами учета, позволяющими измерять почасовые объемы электрической энергии, потребленной всеми энергопринимающими устройствами,

присоединенными к объектам электросетевого хозяйства данной сетевой организации, принятой в объекты электросетевого хозяйства данной сетевой организации, а также отпущенной из объектов электросетевого хозяйства такой сетевой организации в объекты электросетевого хозяйства смежных сетевых организаций, такая сетевая организация вправе для целей компенсации потерь электрической энергии приобретать электрическую энергию (мощность) по договору, предусмотренному абзацем четвертым пункта 64 настоящего документа, в соответствии с требованиями пункта 65 настоящего документа у иных производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, функционирующих на территориях субъектов Российской Федерации, объединенных в ценовые зоны оптового рынка. При этом такой договор заключается сетевой организацией с указанным производителем в отношении всех объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, расположенных в границах зоны деятельности гарантирующего поставщика, в которых также расположены точки поставки производителей электрической энергии (мощности), в которых в соответствии с указанным договором исполняются обязательства по поставке электрической энергии (мощности) таким производителем.

Фактические потери электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, не учтенные в ценах (тарифах) на электрическую энергию на оптовом рынке, приобретаемые сетевой организацией в соответствии с настоящим пунктом у гарантирующего поставщика, подлежат уменьшению на объемы электрической энергии (мощности), приобретаемой сетевой организацией в целях компенсации потерь электрической энергии у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках.";

ш) в пункте 133:

в абзаце первом слова "и потребители с блок-станциями" исключить;

в абзаце четвертом слова "и потребители с блок-станциями" исключить;

в абзаце восьмом:

слова "(потребителями с блок-станциями)" исключить;

слова "для потребителей с блок-станциями -" заменить словом "также";

в абзаце девятом слова "и потребители с блок-станциями" исключить;

щ) в пункте 134:

в абзаце первом слова "и потребителей с блок-станциями" исключить;

в абзаце втором слова ", потребитель с блок-станцией корректируют" заменить словом "корректирует";

э) абзац второй пункта 141 изложить в следующей редакции:

"Указанные в настоящем пункте приборы учета должны устанавливаться в местах присоединения объектов по производству электрической энергии (мощности) к энергопринимающим устройствам и (или) иным объектам электроэнергетики производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке, а также на границе балансовой принадлежности производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке и смежных субъектов (потребителей, сетевых организаций).";

ю) пункт 164 изложить в следующей редакции:

"164. Производители электрической энергии (мощности) на розничных рынках передают данные приборов учета об объеме производства электрической энергии по каждой точке поставки производителя сетевой организации, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены принадлежащие им объекты по производству электрической энергии (мощности), а также гарантирующему поставщику, в зоне деятельности которого расположены такие объекты по производству электрической энергии (мощности).

Данные об объеме производства электрической энергии должны быть определены исходя из показаний расчетных приборов учета, расположенных на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств и (или) иных объектов электроэнергетики производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке и смежных субъектов (потребителей, сетевых организаций), с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 144 настоящего документа, по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, и переданы с использованием телефонной связи, электронной почты или иных средств связи, согласованных с сетевой организацией, гарантирующим поставщиком до окончания 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, а также в письменной форме в виде акта снятия показаний расчетных приборов учета в течение 3 дней. Передаваемые данные должны содержать следующую информацию:

почасовые объемы производства электрической энергии, определенные исходя из показаний расчетных (контрольных) приборов

учета, расположенных на границе балансовой принадлежности производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке и смежных субъектов (потребителей, сетевых организаций), с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 144 и 158 настоящего документа;

почасовые объемы перетоков электрической энергии на границе с объектами электросетевого хозяйства сетевой организации, к которым присоединен объект по производству электрической энергии (мощности) производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке, а также на границе с объектами электроэнергетики, энергопринимающими устройствами иных субъектов розничных рынков, определенные по показаниям расчетных (контрольных) приборов учета, расположенных на границе балансовой принадлежности производителя электрической энергии (мощности) на розничном рынке и смежных субъектов (потребителей, сетевых организаций) с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 144 настоящего документа.

Производитель электрической энергии (мощности) на розничном рынке, произведенной на квалифицированных генерирующих объектах, также указывает в акте снятия показаний расчетных приборов учета и передает в порядке и в сроки, установленные настоящим пунктом, данные о почасовых объемах выработанной на каждом квалифицированном генерирующем объекте электрической энергии, определенных по состоянию на 00 часов 00 минут 1-го дня месяца, следующего за расчетным периодом, на основании показаний расчетных (контрольных) приборов учета, расположенных в местах присоединения квалифицированного генерирующего объекта к энергопринимающим устройствам и (или) иным объектам электроэнергетики данного производителя.";

я) в приложении № 3 к указанным Основным положениям:

в пункте 1:

абзац первый подпункта "а" после слов "точке поставки" дополнить словами ", МВт·ч,";

абзац первый подпункта "б" после слов "точке поставки" дополнить словами ", МВт·ч,";

абзац первый пункта 2 после слов "электрической энергии" дополнить словами ", МВт·ч,".

6. В Правилах ведения реестра выдачи и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на

функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2014 г. № 117 "О некоторых вопросах, связанных с сертификацией объемов электрической энергии, производимой на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, № 8, ст. 813):

а) в подпунктах "б" и "в" пункта 5 слова "произведенной на квалифицированном генерирующем объекте" заменить словами "произведенной на основе использования возобновляемых источников энергии";

б) в пункте 7:

абзац первый дополнить словами "в установленном советом рынка порядке";

в абзаце третьем слова "до 10-го числа" заменить словами "до 4-го числа";

в абзаце четвертом слова "в течение 2 дней" заменить словами "в течение 3 дней";

в) пункт 8 изложить в следующей редакции:

"8. Объем электрической энергии (мощности), в отношении которого должен быть выдан сертификат, рассчитывается в соответствии с методикой, утверждаемой советом рынка, на основании сведений, полученных в соответствии с пунктами 6 или 7 настоящих Правил. В отношении генерирующего объекта, функционирующего в режиме комбинированного использования различных видов топлива и (или) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, объем электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированном генерирующем объекте, определяется в следующем порядке:

а) объем электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированном генерирующем объекте ( $\overline{W}_{ВИЭ}^{\Gamma}$ ), кВт·ч, рассчитывается по формуле:

$$\overline{W}_{ВИЭ}^{\Gamma} = \overline{W}^{\Gamma} \times \frac{\eta_{ВИЭ}^{\Gamma} \times \overline{E}_{ВИЭ}^{кВтЦ}}{\eta_{ВИЭ}^{\Gamma} \times \overline{E}_{ВИЭ}^{кВтЦ} + \eta_{не ВИЭ}^{\Gamma} \times \overline{E}_{не ВИЭ}^{кВтЦ}},$$

где:

$\overline{W}^{\Gamma}$  - объем производства электрической энергии (мощности) на генерирующем объекте, кВт·ч;

$\overline{E}_{\text{ВИЭ}}^{\text{КВТЦ}}$  - объем энергии, поступивший в квалифицированный генерирующий объект от источника, отнесенного к возобновляемым, Дж;

$\overline{E}_{\text{не ВИЭ}}^{\text{КВТЦ}}$  - объем энергии, поступивший в квалифицированный генерирующий объект от источников, не отнесенных к возобновляемым, Дж;

$\eta_{\text{ВИЭ}}^{\Gamma}$  - коэффициент полезного действия квалифицированного генерирующего объекта по производству электрической энергии (мощности) на основе использования возобновляемого источника энергии;

$\eta_{\text{не ВИЭ}}^{\Gamma}$  - коэффициент полезного действия квалифицированного генерирующего объекта по производству электрической энергии (мощности) на основе использования источников энергии, не отнесенных к возобновляемым;

б) объем энергии, поступивший в квалифицированный генерирующий объект от источника, отнесенного к возобновляемым ( $\overline{E}_{\text{ВИЭ}}^{\text{КВТЦ}}$ ), Дж, рассчитывается по формуле:

$$\overline{E}_{\text{ВИЭ}}^{\text{КВТЦ}} = V_{\text{ВИЭ}} \times q_{\text{ВИЭ}},$$

где:

$V_{\text{ВИЭ}}$  - количество поступившего соответствующего вида топлива (единица измерения указанной величины определяется в соответствии с видом используемого топлива);

$q_{\text{ВИЭ}}$  - теплотворная способность (теплота сгорания, калорийность) соответствующего вида топлива (единица измерения указанной величины определяется в соответствии с видом используемого топлива);

в) объем энергии, поступивший в квалифицированный генерирующий объект от источников, не отнесенных к возобновляемым ( $\overline{E}_{\text{не ВИЭ}}^{\text{КВТЦ}}$ ), Дж, рассчитывается по формуле:

$$\overline{E}_{\text{не ВИЭ}}^{\text{КВТЦ}} = V_{\text{не ВИЭ}} \times q_{\text{не ВИЭ}},$$

где:

$V_{\text{не ВИЭ}}$  - количество поступившего соответствующего вида топлива (единица измерения указанной величины определяется в соответствии с видом используемого топлива);

$\eta_{\text{не ВИЭ}}$  - теплотворная способность (теплота сгорания, calorificity) соответствующего вида топлива (единица измерения указанной величины определяется в соответствии с видом используемого топлива).

Значения  $\eta_{\text{ВИЭ}}^{\Gamma}$  и  $\eta_{\text{не ВИЭ}}^{\Gamma}$  принимаются равными друг другу, если иное не установлено в паспорте на генерирующее оборудование или по результатам испытаний квалифицированного генерирующего объекта.

Порядок подтверждения объемов использования и теплотворной способности каждого вида топлива для производства электрической энергии (мощности) в целях определения объема электрической энергии (мощности), произведенной на основе использования возобновляемого источника (источников) энергии, устанавливается советом рынка.

В отношении квалифицированного генерирующего объекта, функционирующего на основе использования одного возобновляемого источника энергии, объем производства электрической энергии (мощности) на основе использования возобновляемых источников энергии равен объему производства электрической энергии (мощности), определенному по данным коммерческого учета.";

г) пункт 10 изложить в следующей редакции:

"10. Для погашения сертификата, выданного применительно к квалифицированному генерирующему объекту, в отношении которого покупка и (или) продажа (поставка) электрической энергии (мощности) осуществляется на розничных рынках, совет рынка в течение 3 дней со дня получения сведений, предусмотренных пунктом 12 настоящих Правил, направляет данные измененного сертификата, включая предельный объем продажи электрической энергии (мощности), произведенной на основе использования возобновляемых источников энергии, подлежащий покупке сетевыми организациями в целях компенсации потерь, в порядке, установленном советом рынка, владельцу сертификата и гарантирующему поставщику, в зоне деятельности которого расположены точки поставки квалифицированного генерирующего объекта владельца сертификата.

Предельный объем продажи электрической энергии (мощности), произведенной на основе использования возобновляемых источников энергии, подлежащий покупке сетевыми организациями в целях компенсации потерь, определяется советом рынка как объем производства электрической энергии (мощности) на основе использования возобновляемых источников энергии, уменьшенный на произведенные на основе использования возобновляемых источников энергии объем

собственного потребления электрической энергии (мощности) квалифицированным генерирующим объектом и объем электрической энергии (мощности), поставленный по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенным владельцем сертификата с потребителями электрической энергии (мощности), за исключением договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенных указанным владельцем сертификата с сетевыми организациями.

Гарантирующий поставщик, в зоне деятельности которого расположены точки поставки квалифицированного генерирующего объекта владельца сертификата, до 20-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, представляет в совет рынка объемы продажи за расчетный период электрической энергии (мощности), произведенной на квалифицированном генерирующем объекте, точки поставки которого расположены в зоне деятельности такого гарантирующего поставщика, по каждому заключенному владельцем сертификата с сетевыми организациями в отношении указанного квалифицированного генерирующего объекта договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, возникших в расположенных в зоне деятельности указанного гарантирующего поставщика объектах электросетевого хозяйства сетевых организаций, а также объемы продажи электрической энергии (мощности) по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенному гарантирующим поставщиком с указанным владельцем сертификата, определенные гарантирующим поставщиком в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

Владелец сертификата до 20-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, представляет в совет рынка объем поставки электрической энергии (мощности), произведенной на основе использования возобновляемых источников энергии, каждой сетевой организации, определенный владельцем сертификата исходя из суммарного за расчетный период объема продажи электрической энергии (мощности) по договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенному владельцем сертификата с сетевой организацией в отношении квалифицированного генерирующего объекта, определяемого гарантирующим поставщиком в соответствии с пунктом 65 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.



После получения указанных сведений сертификат считается погашенным. Совет рынка в течение 2 рабочих дней вносит соответствующую запись в реестр и направляет владельцу сертификата уведомление о погашении сертификата.";

д) пункт 12 изложить в следующей редакции:

"12. Внесение изменений в сертификат, выданный применительно к квалифицированному генерирующему объекту, в отношении которого купля-продажа (поставка) электрической энергии (мощности) осуществляется на розничных рынках, производится советом рынка на основании следующих сведений:

объемы собственного потребления электрической энергии (мощности) квалифицированным генерирующим объектом;

суммарный за расчетный период объем продажи электрической энергии (мощности) по договору, заключенному владельцем сертификата с потребителем электрической энергии (мощности) в отношении квалифицированного генерирующего объекта, за исключением договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенных указанным владельцем сертификата с сетевыми организациями, определяемый гарантирующим поставщиком в соответствии с пунктом 65 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии;

объем поставки каждому потребителю электрической энергии (мощности), произведенной на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированным генерирующим объектом, определенный владельцем сертификата исходя из суммарного за расчетный период объема продажи электрической энергии (мощности) по договору, заключенному владельцем сертификата с потребителем электрической энергии (мощности) в отношении квалифицированного генерирующего объекта, за исключением договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенных указанным владельцем сертификата с сетевыми организациями, определяемого гарантирующим поставщиком в соответствии с пунктом 65 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

Указанные сведения представляются в совет рынка до 8-го числа месяца, следующего за расчетным периодом, в порядке, определяемом советом рынка.

Сведения, указанные в абзацах втором и третьем настоящего пункта, представляются в совет рынка гарантирующим поставщиком, в зоне деятельности которого расположены точки поставки соответствующего квалифицированного генерирующего объекта, и владельцем сертификата.

Сведения, указанные в абзаце четвертом настоящего пункта, представляются в совет рынка владельцем сертификата.

Совет рынка в течение 3 дней со дня получения указанных сведений вносит изменения в сертификат владельца, направляет уведомление гарантирующему поставщику, в зоне деятельности которого расположены точки поставки квалифицированного генерирующего объекта владельца сертификата, и владельцу сертификата и вносит соответствующие сведения в реестр."

---