

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 7 июля 2017 г. № 810

МОСКВА

О внесении изменений в некоторые акты
Правительства Российской Федерации по вопросам оплаты
потерь электрической энергии на оптовом рынке
электрической энергии и мощности и розничных рынках
электрической энергии, а также получения статуса субъекта
оптового рынка электрической энергии и мощности

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 оплаты потерь
электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии и
мощности и розничных рынках электрической энергии, а также
получения статуса субъекта оптового рынка электрической энергии и
мощности.

2. Настоящее постановление вступает в силу 1-го числа месяца,
следующего за днем его официального опубликования, за исключением:
подпункта "а" пункта 1 изменений, утвержденных настоящим
постановлением, вступающего в силу 1 октября 2017 г.;

абзаца второго подпункта "а" пункта 3 изменений, утвержденных
настоящим постановлением, вступающего в силу 1-го числа второго
месяца, следующего за днем его официального опубликования.

Председатель Правительства
Российской Федерации

Д.Медведев

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 7 июля 2017 г. № 810

ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации
по вопросам оплаты потерь электрической энергии на оптовом
рынке электрической энергии и мощности и розничных рынках
электрической энергии, а также получения статуса субъекта
оптового рынка электрической энергии и мощности

1. В Правилах недискриминационного доступа к услугам по
передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных
постановлением Правительства Российской Федерации [от 27 декабря
2004 г. № 861](#) "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к
услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг,
Правил недискриминационного доступа к услугам по
оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания
этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам
администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих
услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих
устройств потребителей электрической энергии, объектов по
производству электрической энергии, а также объектов
электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и
иным лицам, к электрическим сетям" (Собрание законодательства
Российской Федерации, 2004, № 52, ст. 5525; 2009, № 25, ст. 3073):

а) пункт 50 дополнить абзацами следующего содержания:

"В отношении потребителя, энергопринимающее оборудование
которого присоединено к объектам электросетевого хозяйства, с
использованием которых указанный потребитель оказывает услуги по
передаче электрической энергии, размер фактических потерь
электрической энергии, возникающих на таких объектах

электросетевого хозяйства ($V_{\text{факт}}$), определяется по формуле:

$$V_{\text{факт}} = V_{\text{отп}} \times (N / (100\% - N)),$$

где:

$V_{\text{отп}}$ – объем отпуска электрической энергии из электрических

сетей потребителя электрической энергии, осуществляющего деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии, в энергопринимающие устройства (объекты электросетевого хозяйства) смежных субъектов электроэнергетики;

N – величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям), которая рассчитана в процентах от объема отпуска электрической энергии в электрическую сеть потребителя электрической энергии, осуществляющего деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии, как сетевой организации и учтена органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении единых (котловых) тарифов.";

б) в пункте 51:

в абзаце первом:

слова "стоимость фактических потерь" заменить словами "стоимость электрической энергии в объеме фактических потерь";

слова ", за вычетом стоимости потерь, учтенных в ценах (тарифах) на электрическую энергию на оптовом рынке" исключить;

в абзаце втором слова "Стоимость фактических потерь" заменить словами "Стоимость электрической энергии в объеме фактических потерь";

в) в абзаце первом пункта 52 слова ", за исключением потерь, включенных в цену (тариф) электрической энергии, в целях избежания их двойного учета" исключить.

2. В Правилах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации [от 27 декабря 2010 г. № 1172](#) "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; № 42, ст. 5919; 2013, № 1, ст. 68; № 8, ст. 825; № 31, ст. 4234; 2014, № 9, ст. 908; № 19, ст. 2414; № 23, ст. 2994; № 34, ст. 4677; 2015, № 10, ст. 1540; № 36, ст. 5034; № 45, ст. 6256; 2016, № 2, ст. 329, 395; № 19, ст. 2701; 2017, № 1, ст. 178):

а) в абзаце втором подпункта 1 пункта 23 слова ", или обладает правом продажи электрической энергии и мощности, производимой на указанном генерирующем оборудовании" исключить;

б) в пункте 24:

абзац первый после слов "потребителя (потребителей) электрической энергии и (или) мощности и (или) сетевую организацию (сетевые организации)," дополнить словами "за исключением случаев, установленных абзацем восьмым настоящего пункта,";

в абзаце втором слова "Группы точек поставки энергосбытовой организации, обслуживающей на розничном рынке потребителя (потребителей) электрической энергии и (или) сетевую организацию (сетевые организации)," заменить словами "При объединении в одну группу точек поставки энергосбытовой организации, обслуживающей на розничном рынке потребителя (потребителей) электрической энергии и (или) сетевую организацию (сетевые организации), энергопринимающего оборудования нескольких потребителей, группы точек поставки энергосбытовой (энергоснабжающей) организации, за исключением случаев, установленных абзацем восьмым настоящего пункта,";

абзацы пятый и седьмой дополнить словами ", за исключением случаев, установленных абзацем восьмым настоящего пункта";

после абзаца седьмого дополнить абзацем следующего содержания:

"Группы точек поставки в отношении энергопринимающего оборудования, которое не является электроустановками собственных нужд электростанций, находящегося в границах балансовой принадлежности поставщика электрической энергии и мощности,

располагаются в местах подключения этого энергопринимающего оборудования к объектам электросетевого хозяйства. Не допускается наличие в одной группе точек поставки поставщика энергопринимающего оборудования, которое не является электроустановками собственных нужд электростанций, и энергопринимающего оборудования, которое является электроустановками собственных нужд электростанций.";

в абзаце десятом слова "настоящим пунктом" заменить словами "настоящими Правилами";

в) в пункте 28:

в абзаце первом:

слова "энергопринимающие устройства (генерирующее оборудование)" заменить словами "право собственности либо право владения и (или) пользования в отношении энергопринимающих устройств (генерирующего оборудования)";

слова "(право продажи производимой на генерирующем оборудовании электрической энергии и мощности)" исключить;

в абзацах втором и четвертом слова "(право продажи производимой на генерирующем оборудовании электрической энергии и мощности)" исключить;

в абзаце шестом слова "(права продажи производимой на генерирующем оборудовании электрической энергии и мощности)" исключить;

г) в пункте 31:

абзацы первый и второй изложить в следующей редакции:

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

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

абзац третий признать утратившим силу;

в абзаце шестом слова "субъекты электроэнергетики, владеющие" заменить словами "лиц, владеющих";

д) в пункте 32:

в абзаце первом слова "субъекту электроэнергетики" заменить словом "лицу";

в абзаце третьем слова "субъекта электроэнергетики" заменить словом "лица", слова "субъекту электроэнергетики" заменить словом "лицу";

в абзаце пятом слова "субъекта электроэнергетики" заменить словом "лица";

е) в пункте 33:

в абзаце первом слова "субъекту электроэнергетики" заменить словом "лицу";

в абзаце втором слова "субъекта электроэнергетики" заменить словом "лица", слова "субъекту электроэнергетики" заменить словом "лицу";

в абзацах третьем и четвертом слова "субъекта электроэнергетики" заменить словом "лица";

ж) в абзаце первом пункта 33-1 слова "субъекту электроэнергетики" заменить словом "лицу";

з) в пункте 34 слова "или обладает правом распоряжения

производимой на этом объекте электрической энергией и (или) мощностью," исключить;

и) в пункте 37:

абзац второй после слов "неоднократного нарушения организацией настоящих Правил" дополнить словами "и (или) неоднократного несоблюдения требований договора о присоединении к торговой системе оптового рынка";

в абзаце седьмом слова "ликвидации данной" заменить словами "прекращения деятельности";

к) абзацы второй и третий пункта 61 признать утратившими силу;

л) в абзаце десятом пункта 62 слова "и поставка мощности которых по таким договорам началась в текущем году не позднее 1 апреля или" заменить словами "и поставка мощности которых по таким договорам началась в текущем году не позднее 1 апреля и";

м) в абзаце втором пункта 63 слова ", и увеличенным для целей компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях на 3 процента" исключить;

н) предложение второе абзаца первого пункта 64 исключить;

о) в пункте 65:

абзац второй признать утратившим силу;

в абзаце третьем слова "(включая соответствующие объемы электрической энергии для целей компенсации потерь)" исключить;

п) в абзацах третьем, пятом и восьмом пункта 71 слова "(включая соответствующие объемы электрической энергии для целей компенсации потерь)" исключить;

р) дополнить пунктом 84-1 следующего содержания:

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

Стоимость электрической энергии в объеме потерь электрической энергии в электрических сетях, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию, определяется в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка в отношении группы точек поставки покупателей на основании объемов плановых потерь электрической энергии, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, и средневзвешенных в соответствующих субъектах Российской Федерации в пределах ценовой зоны значений равновесных цен на электрическую энергию."

с) абзац первый пункта 85 после слов "обязательства покупателей" дополнить словами ", определенные с учетом требований пункта 84-1 настоящих Правил,";

т) абзац первый пункта 99 после слов "в объеме планового почасового потребления" дополнить словами "с учетом определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка объема плановых потерь электрической энергии в электрических сетях, представленных в группе точек поставки,";

у) предложение первое абзаца четвертого пункта 116 после слов "утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 апреля 2010 г. № 238 "Об определении ценовых параметров торговли мощностью на оптовом рынке электрической энергии и мощности", " дополнить словами "на дату проведения конкурентного отбора мощности,";

ф) в абзаце втором пункта 137 слова "планового почасового производства (потребления)" заменить словами "планового почасового производства (планового почасового потребления с учетом определенного в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка объема плановых потерь электрической энергии в электрических сетях, представленных в группе точек поставки)";

х) в абзаце первом пункта 155 слова "либо правом распоряжения производимой на этом генерирующем объекте электрической энергией и (или) мощностью" исключить;

ц) в предложении втором абзаца первого пункта 164 слова "(за исключением потерь электрической энергии, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию)" исключить.

3. В постановлении 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; № 23, ст. 3008; 2013, № 31, ст. 4216; № 44, ст. 5754; № 47, ст. 6105; 2014, № 8, ст. 813; № 9, ст. 919; № 25, ст. 3311; № 32, ст. 4521; 2015, № 5, ст. 827; № 20, ст. 2924; № 28, ст. 4244; № 37, ст. 5153; 2016, № 2, ст. 395; № 44, ст. 6135):

а) В Основах ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных указанным постановлением:

в абзаце одиннадцатом пункта 80 слова "стоимости потерь электрической энергии, учтенных в ценах на электрическую энергию в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, рассчитанных для субъектов оптового рынка," исключить;

в пункте 81:

абзац двадцать пятый после слов "(в том числе в течение периода регулирования" дополнить словами "по согласованию с сетевой организацией, с которой заключен договор оказания услуг по передаче электрической энергии";

после абзаца двадцать пятого дополнить абзацем следующего содержания:

"В случае если потребителем услуг по передаче электрической энергии является сетевая организация, она вправе выбрать двухставочную цену (тариф) на услуги по передаче электрической энергии в отношении своих объектов электросетевого хозяйства, с использованием которых сетевая организация оказывает услуги по передаче электрической энергии.";

б) пункт 27 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных указанным постановлением, дополнить абзацем следующего содержания:

"В решении об установлении единых (котловых) тарифов указываются величины технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровни потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям), учтенные органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении указанных тарифов.".

4. В Правилах определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации [от 29 декабря 2011 г. № 1179](#) "Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 4, ст. 505; № 23, ст. 3008):

а) абзац седьмой пункта 9-1 после слов "потребителям (покупателям) гарантирующего поставщика" дополнить словами ", уменьшенный на объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), приобретенный гарантирующим поставщиком у энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций в соответствии с пунктом 58 основных положений функционирования розничных рынков,";

б) в пункте 15:

абзац четвертый изложить в следующей редакции:

$$\Delta V_{m,h} = \max \{ V_{PP, m,h} - V_{RD, m,h}; 0 \} + V_{потери, m,h}, \quad (44)";$$

в абзаце двенадцатом:

слова "по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед" исключить;

слова "Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности" заменить словами "договором о присоединении к торговой системе оптового рынка";

дополнить абзацем следующего содержания:

потери

" $V_{m,h}$ – объем плановых потерь электрической энергии в

электрических сетях, представленных в группе точек поставки гарантирующего поставщика, в час (h) расчетного периода (m), определенный коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, МВт х ч.";

в) в пункте 16:

абзацы второй и третий изложить в следующей редакции:

$$\text{"Ц"}_{\text{м, h}}^{\text{СВНЦЭ, РСВ}} = \frac{\text{РСВ}_{\text{м, h}}^{\text{Ц}} \times \text{V}_{\text{м, h}}^{\text{РСВ}} + \text{Ц}_{\text{м}}^{\text{РД, ОФР}} \times \text{V}_{\text{м, h}}^{\text{РД, ОФР}} - \text{С}_{\text{м, h}}^{\text{нагроплата}}}{\text{Э, план}_{\text{м, h}}^{\text{V}}}, \quad (45)$$

$$- \frac{\text{сумма}_{\text{к принадлежит K}}^{\text{MAX (сумма}}}{\text{сумма}_{\text{h принадлежит H}}^{\text{V}} \times \text{V}_{\text{м, h, k}}^{\text{РСВ}} - \text{Ц}_{\text{м, h, k}}^{\text{СДД}}) \times \text{V}_{\text{м, h, k}}^{\text{СДД}}; 0) + \text{S}_{\text{м}}^{\text{прод, РД, ОФР}}}$$

$$\text{V}_{\text{м, h}}^{\text{РСВ}} = \max\{\text{V}_{\text{м, h}}^{\text{ППП}} - \text{V}_{\text{м, h}}^{\text{РД, население}} - \text{V}_{\text{м, h}}^{\text{РД, ОФР}}; 0\} + \text{V}_{\text{м, h}}^{\text{потери}}, \quad (46)";$$

абзац пятый признать утратившим силу;

в абзаце шестом:

после слов "рассчитанная коммерческим оператором" дополнить словами "в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка исходя";

слово "цен" заменить словами "равновесных цен на электрическую энергию";

после абзаца пятнадцатого дополнить абзацем следующего содержания:

нагроплата
"С" - стоимость электрической энергии в объеме потерь
м, h

электрической энергии в электрических сетях, учтенных в равновесных ценах на электрическую энергию, в час (h) расчетного периода (m), рассчитанная коммерческим оператором в отношении группы точек поставки гарантирующего поставщика в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рублей;";

в абзаце шестнадцатом:

слова ", сформированное по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед" исключить;

слова "коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности" заменить словами ", сформированное коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка";

после абзаца семнадцатого дополнить абзацем следующего содержания:

потери
"V" - объем плановых потерь электрической энергии в
м, h

электрических сетях, представленных в группе точек поставки гарантирующего поставщика, в час (h) расчетного периода (m), определенный коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, МВт х ч.";

абзац восемнадцатый признать утратившим силу;

г) в пункте 21:

абзац второй изложить в следующей редакции:

$$\text{"Ц"}_{\text{м}}^{\text{БР, небаланс}} = \frac{\text{БР, небаланс}_{\text{м-1}}^{\text{S}}}{\text{сумма}_{\text{h принадлежит m}}^{\text{Э, факт}} \times \text{V}_{\text{м, h}}^{\text{ППП}} - \text{V}_{\text{м, h}}^{\text{потери}}}, \quad (54)";$$

в абзаце шестом:

слова "по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на

сутки вперед" исключить;

слова "Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности" заменить словами "договором о присоединении к торговой системе оптового рынка";

дополнить абзацем следующего содержания:

потери

"V – объем плановых потерь электрической энергии в
m, h

электрических сетях, представленных в группе точек поставки гарантирующего поставщика, в час (h) расчетного периода (m), определенный коммерческим оператором в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, МВт х ч."

5. В постановлении 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. 68; № 35, ст. 4528; 2014, № 7, ст. 689; 2015, № 5, ст. 827; № 10, ст. 1540; 2016, № 22, ст. 3212; № 44, ст. 6135; № 51, ст. 7372; 2017, № 21, ст. 3009):

а) подпункт "и" пункта 2 изложить в следующей редакции:

"и) лицо, которое владеет на праве собственности или на ином законном основании объектом (частью объекта) по производству электрической энергии (мощности) (в том числе электростанцией), указанным в абзаце первом пункта 31 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", и не получило в отношении электростанции в целом подтверждение о нераспространении требования Федерального закона "Об электроэнергетике" о реализации всей производимой электрической энергии и мощности только на оптовом рынке, вправе реализовывать всю производимую на таком объекте (части такого объекта) электрическую энергию только на оптовом рынке";

б) в Основных положениях функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных указанным постановлением:

в абзаце третьем пункта 6 слова "пунктах 58 и 59" заменить словами "пункте 58";

абзац девятый пункта 15 признать утратившим силу;

в абзаце четвертом пункта 16 слова "а для случая, указанного в абзаце девятом пункта 15 настоящего документа, – указанной в пункте 59 настоящего документа датой прекращения осуществления деятельности энергосбытовой (энергоснабжающей) организации на условиях, определенных в пункте 59 настоящего документа" исключить;

абзац третий пункта 28 дополнить словами "и не ранее даты и времени передачи победителю конкурса на право заключения договора аренды либо концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов этих систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, такого энергопринимающего устройства по заключенному в соответствии с законодательством Российской Федерации договору аренды либо концессионному соглашению в случае, если договор либо концессионное соглашение заключается с указанным победителем в отношении такого энергопринимающего устройства";

абзац третий пункта 29 изложить в следующей редакции:

"начиная с указанных в договоре даты и времени, но не ранее заключения потребителем (покупателем) договора оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении энергопринимающего устройства потребителя и не ранее даты и времени передачи победителю конкурса на право заключения договора аренды либо концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов этих систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, такого энергопринимающего устройства по заключенному в соответствии с законодательством Российской Федерации договору аренды либо концессионному соглашению в случае, если договор либо концессионное соглашение заключается с указанным победителем в

отношении такого энергопринимающего устройства";

в абзаце четвертом пункта 34:

после слов "указано в заявлении о заключении договора" дополнить словами ", либо протокол оценки и сопоставления заявок на участие в конкурсе на право заключения договора аренды объектов теплоснабжения, централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов этих систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, который подтверждает, что заявитель является победителем такого конкурса";

слова "(предоставляются только потребителем, когда он выступает заявителем)" исключить;

в абзаце втором пункта 58:

слова "по регулируемым ценам (тарифам), установленным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для населения и приравненных к нему категорий потребителей" заменить словами "по цене, равной сумме индикативной цены на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей и индикативной цены на мощность для указанных категорий потребителей, умноженной на отношение суммарного (за год) прогнозного объема мощности к суммарному (за год) прогнозируемому объему потребления электрической энергии указанными категориями потребителей в соответствующем субъекте Российской Федерации согласно сводному прогнозируемому балансу производства и поставок электрической энергии (мощности)";

дополнить словами ", включая определенную в соответствии с пунктом 101 настоящего документа плату за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям";

пункты 59 - 61 признать утратившими силу;

в пункте 84:

абзац второй изложить в следующей редакции:

"Стоимость объема бездоговорного потребления за весь период его осуществления рассчитывается исходя из цены, по которой указанная сетевая организация приобретает электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь в объеме, не превышающем объема потерь, учтенного в сводном прогнозируемом балансе, в тот же расчетный период, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии, и тарифа на услуги по передаче электрической энергии на соответствующем уровне напряжения.";

абзацы третий - пятнадцатый признать утратившими силу;

абзац седьмой пункта 85 изложить в следующей редакции:

"потребителю (покупателю), приобретающему электрическую энергию (мощность) в отношении энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых не менее 1,8 МВт и (или) присоединенная мощность которых не менее 2 МВА, если таким потребителем (покупателем) не позднее 3 месяцев до начала следующего периода регулирования (расчетного периода регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике) в уведомлении заявлено о расторжении или изменении договора в следующем периоде регулирования (расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике).";

в абзаце шестнадцатом пункта 88 слова "установленная генерирующая мощность объектов по производству которых" заменить словами "установленная генерирующая мощность объектов (частей объектов) по производству электрической энергии (мощности) которых";

абзац двадцать второй пункта 97 признать утратившим силу;

предложение первое абзаца четвертого пункта 101 дополнить словами ", уменьшенной на объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), приобретенный гарантирующим поставщиком у энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций в соответствии с пунктом 58 настоящего документа";

в абзаце втором пункта 122 слова ", не учтенных в ценах (тарифах) на электрическую энергию на оптовом рынке" исключить;

в пункте 128:

в абзаце первом слова ", не учтенные в ценах (тарифах) на электрическую энергию на оптовом рынке," исключить;

в абзаце четвертом слова "не учтенные в ценах (тарифах) на электрическую энергию на оптовом рынке," исключить;

пункты 129 и 130 изложить в следующей редакции:

"129. Потери электрической энергии, возникающие в принадлежащих иным владельцам объектов электросетевого хозяйства объектах электросетевого хозяйства, приравниваются к потреблению электрической энергии и оплачиваются иными владельцами в рамках заключенных ими договоров, обеспечивающих продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, с учетом оплаты стоимости услуг по передаче электрической энергии.

При этом определение объема потребления электрической энергии объектами электросетевого хозяйства иных владельцев осуществляется в порядке, установленном пунктами 185 – 189 настоящего документа, а в случае непредставления показаний, двукратного недопуска для целей проведения проверки или отсутствия приборов учета на границе таких объектов электросетевого хозяйства, если обязанность по их установке должны были выполнить иные владельцы объектов электросетевого хозяйства, определение объемов потребления электрической энергии осуществляется в соответствии с пунктом 183 настоящего документа.

130. При отсутствии заключенного в письменной форме договора о приобретении электрической энергии (мощности) для целей компенсации потерь электрической энергии или договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничных рынках, сетевые организации (иные владельцы объектов электросетевого хозяйства) оплачивают стоимость электрической энергии в объеме фактических потерь электрической энергии гарантирующему поставщику, в границах зоны деятельности которого расположены объекты электросетевого хозяйства сетевой организации (иного владельца объектов электросетевого хозяйства).";

в пункте 189:

в абзаце первом слова "пунктах 58 или 59" заменить словами "пункте 58";

абзац второй изложить в следующей редакции:

"В случае если сетевая организация, приобретающая электрическую энергию (мощность) для целей компенсации потерь у гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации, указанной в пункте 58 настоящего документа), не предоставила указанную информацию, такой гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) определяет фактические потери в объектах электросетевого хозяйства такой сетевой организации в соответствии с пунктом 190 настоящего документа.";

пункт 190 изложить в следующей редакции:

"190. Гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация, указанная в пункте 58 настоящего документа) в случае непредставления ему сведений о фактических потерях электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства одной или нескольких сетевых организаций, приобретающих у него электрическую энергию (мощность) для целей компенсации потерь, распределяет между такими сетевыми организациями объем электрической энергии, рассчитанный как разность между совокупным объемом электрической энергии, приобретенной таким гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией), и объемом электрической энергии, поставленной таким гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) потребителям на розничном рынке и сетевым организациям, предоставившим сведения о фактических потерях электрической энергии в принадлежащих им объектах электросетевого хозяйства, рассчитанным по данным такого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации), пропорционально доле объема потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенного в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий расчетный период для соответствующей сетевой организации, не предоставившей сведения о фактических потерях электрической энергии в принадлежащих ей объектах электросетевого хозяйства, в суммарном объеме потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенном в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках

Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий расчетный период для всех сетевых организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) для компенсации потерь у такого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) и не представивших сведения о фактических потерях электрической энергии в принадлежащих им объектах электросетевого хозяйства.

В случае если для сетевой организации, указанной в абзаце первом настоящего пункта, отсутствуют данные об объеме потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий расчетный период, гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация, указанная в пункте 58 настоящего документа) при распределении объема электрической энергии, определенного в соответствии с абзацем первым настоящего пункта, применяет для такой сетевой организации данные о среднемесячном объеме потерь электрической энергии, учтенном органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии такой сетевой организации на соответствующий период регулирования. В целях применения указанного положения гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация, указанная в пункте 58 настоящего документа) вправе обратиться с письменным запросом в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для получения информации об объеме потерь электрической энергии (с разбивкой по каждому расчетному периоду в кВт x ч), учтенном органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии сетевой организации, указанной в абзаце первом настоящего пункта, в соответствующем периоде регулирования. Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов обязан в течение 4 рабочих дней со дня получения такого запроса направить письменный ответ с приложением запрашиваемых сведений.

В случае если по данным, полученным от всех сетевых организаций, приобретающих электрическую энергию (мощность) для целей компенсации потерь у гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации, указанной в пункте 58 настоящего документа), суммарная величина фактических потерь электрической энергии в принадлежащих им объектах электросетевого хозяйства отличается от объема электрической энергии, приобретенной гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, указанной в пункте 58 настоящего документа) на оптовом и розничном рынках, уменьшенного на объем электрической энергии, поставленной иным его потребителям (покупателям), рассчитанный таким гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией), объем образовавшейся разницы распределяется между сетевыми организациями, которые оказывают услуги по передаче электрической энергии в соответствующем расчетном периоде и объемы потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям которых учтены в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий расчетный период, и учитывается при определении объема электрической энергии (мощности), подлежащей приобретению для компенсации потерь указанными сетевыми организациями, следующим образом:

если суммарная величина фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства по данным сетевых организаций больше указанного объема электрической энергии, объем электрической энергии (мощности), подлежащий приобретению сетевой организацией для компенсации потерь, уменьшается на часть объема образовавшейся разницы, пропорциональную доле объема потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенного в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий

расчетный период для соответствующей сетевой организации в суммарном объеме потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенном в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий расчетный период для указанных сетевых организаций;

если суммарная величина фактических потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства по данным сетевых организаций меньше указанного объема электрической энергии, объем электрической энергии (мощности), подлежащий приобретению сетевой организацией для компенсации потерь, увеличивается на часть объема образовавшейся разницы, пропорциональную доле объема потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенного в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий расчетный период для соответствующей сетевой организации в суммарном объеме потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенном в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий расчетный период для указанных сетевых организаций.

В случае если сетевая организация приобретает потери электрической энергии у нескольких гарантирующих поставщиков (энергосбытовых, энергоснабжающих организаций, указанных в пункте 58 настоящего документа) для целей применения настоящего пункта, под объемом потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенном в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий расчетный период, для указанной сетевой организации понимается объем потерь электрической энергии указанной сетевой организации, учтенный в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий расчетный период (с разбивкой по таким гарантирующим поставщикам (энергосбытовым, энергоснабжающим организациям), осуществляемой органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с положениями настоящего пункта).

По запросу гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации, указанной в пункте 58 настоящего документа) органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов представляют ему выписку из утвержденного сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, в том числе с учетом внесенных изменений, содержащую данные об объеме потерь электрической энергии в отношении каждой сетевой организации (с разбивкой по каждому расчетному периоду), приобретающей электрическую энергию (мощность) для компенсации потерь у такого гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации). Если при этом приобретение потерь электрической энергии сетевой организацией осуществляется у нескольких гарантирующих поставщиков (энергосбытовых, энергоснабжающих организаций, указанных в пункте 58 настоящего документа), орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов помимо выписки представляет данные об объемах потерь электрической энергии указанной сетевой организации, учтенных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на соответствующий расчетный период для указанных сетевых организаций (с разбивкой по каждому расчетному периоду в кВт x ч по указанным гарантирующим поставщикам (энергосбытовым, энергоснабжающим организациям)). Орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов обязан в течение 4 рабочих дней со дня

получения такого запроса направить письменный ответ с приложением запрашиваемых сведений.

При обращении сетевой организации, на которую распределяется объем электрической энергии, определенный в соответствии с положениями настоящего пункта, к гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации, указанной в пункте 58 настоящего документа) с письменным запросом о представлении расчета объемов электрической энергии, указанных в настоящем пункте, такой гарантирующий поставщик (энергосбытовая, энергоснабжающая организация) обязан представить расчет объемов электрической энергии, указанных в настоящем пункте, в течение 4 рабочих дней со дня получения соответствующего запроса.";

абзац второй пункта 196 дополнить словами ", или в течение 2 рабочих дней со дня определения в порядке, установленном настоящим документом, цены бездоговорного потребления электрической энергии (мощности)".
