4. В [постановлении](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DCE5RCN) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 **"О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике"** (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; N 16, ст. 1883):

а) [пункт 3](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67CE5R4N) изложить в следующей редакции:

"3. Органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов:

а) до 1 июня 2012 г. принять решения об установлении (пересмотре) с 1 июля 2012 г.:

долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, доля Российской Федерации, субъекта Российской Федерации и открытого акционерного общества "Холдинг МРСК" в уставном капитале которых в совокупности составляет не менее 50 процентов плюс одна голосующая акция, а также иных территориальных сетевых организаций, в отношении которых применяется в том числе метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, при условии согласования с Федеральной службой по тарифам соответствующих долгосрочных параметров регулирования деятельности организаций, в отношении которых применяется метод доходности инвестированного капитала;

тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, на второе полугодие 2012 года.

Установление (пересмотр) осуществить исходя из увеличения с 1 июля 2012 г. не более чем на 11 процентов среднего по субъекту Российской Федерации одноставочного котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, по отношению к уровню среднего по субъекту Российской Федерации одноставочного котлового тарифа по состоянию на дату принятия решений о пересмотре (установлении) с 1 июля 2012 г.;

б) установить (пересмотреть) с 1 июля 2012 г.:

сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков на второе полугодие 2012 года;

цены (тарифы) 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, на второе полугодие 2012 года, исходя из их увеличения с 1 июля 2012 г. не более чем на 11 процентов по отношению к уровню соответствующих цен (тарифов), установленных на дату их установления (пересмотра) с 1 июля 2012 г. ";

б) [пункт 10](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B295168DE9R3N) изложить в следующей редакции:

"10. Установить, что корректировка цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, связанная с учетом степени загрузки центров питания, осуществляется с даты начала оплаты резервируемой максимальной мощности потребителями электрической энергии, определенной в соответствии с актом Правительства Российской Федерации, устанавливающим особенности определения стоимости услуг по передаче электрической энергии с учетом оплаты резервируемой максимальной мощности.";

в) [пункт 11](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B295168DE9R4N) дополнить абзацем следующего содержания:

"Положения пункта 65(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных настоящим постановлением, применяются при государственном регулировании сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с даты вступления в силу в установленном порядке методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, в том числе определяющих порядок расчета сбытовых надбавок в виде формулы для группы (подгрупп) "прочие потребители" исходя из размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, дифференцированного по группам (подгруппам) потребителей, и параметров деятельности гарантирующих поставщиков, а также размер доходности продаж гарантирующих поставщиков, утверждаемых Федеральной службой по тарифам.";

г) в [Основах](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B295168DE9R7N) ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных указанным постановлением:

[подпункт 7 пункта 18](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B295178FE9R5N) дополнить словами ", за исключением расходов сетевых организаций на установку приборов учета в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности для потребителей услуг";

в [пункте 32](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B2951489E9R8N):

после [абзаца пятого](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B2951488E9R2N) дополнить абзацем следующего содержания:

"Средства, полученные сетевой организацией от потребителей услуг в качестве оплаты ее расходов на установку для них приборов учета в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, исключаются из необходимой валовой выручки такой организации в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам. При регулировании тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала указанные средства не включаются в базу инвестированного капитала сетевой организации, а при применении метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки указанные средства не включаются в состав амортизационных отчислений.";

[абзацы четвертый](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B2951581E9R6N) и [пятый пункта 60](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B2951581E9R7N) признать утратившими силу;

[абзацы третий](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B2951580E9R2N) и [четвертый пункта 61](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B2951580E9R3N) заменить текстом следующего содержания:

"За исключением случаев, указанных в абзацах первом и втором настоящего пункта, изменение прогнозного баланса, связанное с первым определением и (или) изменением прогнозных объемов в отношении субъектов оптового рынка, не осуществляющих покупку (поставку) электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке с применением регулируемых цен (тарифов) в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D501968A8B6B66BC65F7A460D6244DC5C544738D67C54B295168BE9R7N) оптового рынка электрической энергии и мощности, осуществляется на второе полугодие 2012 г. однократно, а на IV квартал 2012 г. и начиная с 2013 г. может осуществляться не чаще 1 раза в квартал (за исключением I квартала, прогнозные объемы на который определяются в рамках решений, принимаемых в соответствии с пунктом 60 настоящего документа). Изменение прогнозного баланса на второе полугодие 2012 г. осуществляется также в отношении сетевых организаций, для которых на 2012 год определены нулевые значения прогнозных объемов покупки электрической энергии в целях компенсации потерь. Указанные решения принимаются не позднее чем за 10 календарных дней до начала очередного квартала (на второе полугодие 2012 г. - не позднее 1 июня, а в части определения прогнозных объемов поставки электрической энергии и (или) мощности на оптовый рынок - до 1 июля) и содержат одновременное изменение прогнозных объемов в отношении субъектов оптового рынка, осуществляющих покупку электрической энергии и (или) мощности на оптовом рынке с применением регулируемых цен (тарифов), обусловленное изменением объемов электрической энергии и (или) мощности, приобретаемых такими субъектами на оптовом рынке. Кроме того, изменение прогнозного баланса на второе полугодие 2012 г. осуществляется в отношении величин технологического расхода (потерь) электрической энергии территориальных сетевых организаций с принятием соответствующих решений до 1 июля 2012 г. ";

в [пункте 63](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B2951289E9R0N):

[абзац четвертый](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B2951289E9R3N) дополнить предложением следующего содержания: "При этом размер таких надбавок определяется в соответствии с [пунктами 65](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D501968A8B6B66ACE5F7A460D6244DC5C544738D67C54B295158EE9R7N) и 65(1) настоящего документа;";

[дополнить](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B295168DE9R7N) пунктом 65(1) следующего содержания:

"65(1). Сбытовые надбавки устанавливаются для следующих групп (подгрупп) потребителей:

население и приравненные к нему категории потребителей;

сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии;

прочие потребители, дифференцированно по подгруппам, предусмотренным методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, в том числе определяющих порядок расчета сбытовых надбавок в виде формулы для группы (подгрупп) "прочие потребители" исходя из размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, дифференцированного по группам (подгруппам) потребителей, и параметров деятельности гарантирующих поставщиков, а также размер доходности продаж гарантирующих поставщиков (далее - методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков) в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств (менее 100 кВт, от 100 до 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт). При этом величина сбытовой надбавки устанавливается в зависимости от территориальных, зональных и иных параметров деятельности гарантирующих поставщиков в соответствии с методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков.

Сбытовые надбавки в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей, а также в отношении сетевых организаций могут дифференцироваться в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми в соответствии с настоящим документом.

Сбытовые надбавки в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов исходя из экономически обоснованных расходов соответствующего гарантирующего поставщика, связанных с обслуживанием указанной группы потребителей, в том числе финансируемых за счет прибыли, в порядке, предусмотренном методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, утверждаемыми в соответствии с настоящим документом.

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков в отношении прочих потребителей устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в виде формулы, как процент от цен (тарифов) на электрическую энергию и (или) мощность, которые рассчитываются в порядке, установленном методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, утверждаемыми в соответствии с настоящим документом, исходя из размера доходности продаж по каждой из групп (подгрупп) потребителей.

Для гарантирующих поставщиков, действующих на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, под ценами (тарифами) на электрическую энергию и (или) мощность понимаются указанные в методических указаниях по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, утверждаемых в соответствии с настоящим документом, составляющие нерегулируемых цен на электрическую энергию и (или) мощность (составляющие предельных уровней нерегулируемых цен) для ценовой категории, к которой относится потребитель. Сбытовые надбавки применяются к тем же объемам, что и указанные выше составляющие нерегулируемых цен на электрическую энергию и (или) мощность (составляющие предельных уровней нерегулируемых цен).

На территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков в отношении указанных групп потребителей устанавливаются в соответствии с методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, утверждаемыми в соответствии с настоящим документом, в рублях за единицу электрической энергии и (или) мощности и учитываются при установлении регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков в отношении сетевых организаций устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в рублях за единицу электрической энергии и (или) мощности исходя из средневзвешенной доходности продаж и прогнозируемой стоимости 1 киловатт-часа электрической энергии и мощности, которые приобретаются на оптовом и розничном рынках в целях компенсации потерь электрической энергии, с учетом особенностей, установленных методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, утверждаемыми в соответствии с настоящим документом.

Размер доходности продаж гарантирующих поставщиков устанавливается в методических указаниях по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков, утверждаемых в соответствии с настоящим документом, в зависимости от следующих параметров деятельности гарантирующих поставщиков:

объем электрической энергии (мощности), поставляемой гарантирующим поставщиком потребителям и сетевым организациям;

доля потребления населением и приравненными к нему категориями потребителей в объеме электрической энергии (мощности), поставляемой гарантирующим поставщиком потребителям и сетевым организациям;

территориальные особенности зоны деятельности гарантирующего поставщика.

При расчете сбытовых надбавок в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей, а также при определении размера доходности продаж гарантирующих поставщиков учитываются следующие расходы, связанные с обеспечением предпринимательской деятельности в качестве гарантирующего поставщика в отношении соответствующих групп (подгрупп) потребителей (покупателей):

расходы на осуществление деятельности гарантирующего поставщика и обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей) электрической энергии, соответствующих требованиям, установленным Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, в том числе расходы на создание центров очного и заочного обслуживания потребителей, ведение баз данных потребителей в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о защите персональных данных, обеспечение размещения необходимой потребителям информации, обеспечение различных способов внесения платы и комиссионное вознаграждение за сбор платежей, а также расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации;

расходы гарантирующего поставщика, связанные с организацией принятия им на обслуживание покупателей электрической энергии с применением особого порядка и совершением иных действий, подлежащих исполнению в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, включая расходы на обслуживание заемных средств;

расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны покупателей электрической энергии (мощности), а также кредитов, привлекаемых для целей обеспечения стандартов качества обслуживания;

расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, а в отсутствие такого резерва - расходы по списанию задолженности, признанной безнадежной к взысканию в предшествующий период регулирования.

При расчете сбытовых надбавок в отношении населения и приравненных к нему категорий потребителей расходы на формирование резерва по сомнительным долгам учитываются исходя из динамики дебиторской задолженности за предшествующий год.

Расходы на обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны покупателей электрической энергии (мощности), учитываются исходя из процентной ставки, не превышающей средней ставки рефинансирования, рассчитанной на основании установленных Центральным банком Российской Федерации на год, предшествующий расчетному периоду регулирования, увеличенной на 4 процентных пункта.

В случае смены в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии гарантирующего поставщика в течение периода регулирования до начала следующего периода регулирования применяются сбытовые надбавки, установленные для организации, ранее осуществлявшей функции гарантирующего поставщика. С начала следующего расчетного периода регулирования применяются сбытовые надбавки, установленные органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, в том числе с учетом уровня доходности продаж, указанного в заявке на участие в конкурсе организации, которой присвоен статус гарантирующего поставщика по результатам конкурса в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.";

[пункт 70](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B295128DE9R0N) дополнить абзацем следующего содержания:

"Выбор варианта цены (тарифа) производится потребителем путем направления письменного уведомления гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) с даты, указанной в уведомлении, но не ранее даты ввода в эксплуатацию соответствующих приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по зонам суток (при выборе одноставочной, дифференцированной по 2 и 3 зонам суток цены (тарифа)).";

в [пункте 74](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B295128FE9R4N):

в [абзаце втором](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B295128FE9R5N) слова "и степени ее использования потребителем" исключить;

в [абзаце четвертом](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B295128FE9R7N) после слов "цена (тариф)," дополнить словами "применяемая до 1 января 2013 г.,";

после [абзаца четвертого](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B295128FE9R7N) дополнить абзацем следующего содержания:

"трехставочная цена (тариф), применяемая с 1 января 2013 г., включающая в себя ставку за 1 киловатт-час электрической энергии, ставку за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, ставку за 1 киловатт мощности, определяемой в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D501968A8B0BA69C65F7A460D6244DC5C544738D67C54B295158EE9R9N) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и прогнозным балансом.";

в [абзаце шестом](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B295128FE9R9N):

слова "Покупатели, приобретающие электрическую энергию (мощность) по регулируемым ценам (тарифам)," заменить словами "Потребители (покупатели в отношении указанных потребителей), максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет менее 670 кВт, а также потребители (покупатели в отношении указанных потребителей), максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт (при выборе из вариантов цен (тарифов), установленных и подлежащих применению до 30 июня 2013 г. включительно),";

слово "ему" заменить словом "им";

после первого предложения дополнить предложениями следующего содержания: "Выбор варианта цены (тарифа) производится потребителем путем направления письменного уведомления гарантирующему поставщику (энергосбытовой, энергоснабжающей организации). Применение этого варианта цены осуществляется с даты, указанной в уведомлении, но не ранее дня ввода в эксплуатацию соответствующих приборов учета.";

в [абзаце седьмом](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B295128EE9R0N):

слово "Покупатель" заменить словами "Потребители (покупатели в отношении указанных потребителей)";

слова "в каждом месяце календарного года" заменить словами "в течение периода регулирования с применением до окончания указанного периода";

после слова "двухставочный" дополнить словами "или трехставочный";

[дополнить](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B295128FE9R4N) абзацами следующего содержания:

"Потребители (покупатели в отношении указанных потребителей), максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, из вариантов цен (тарифов), установленных и подлежащих применению не ранее 1 июля 2013 г., в расчетах за электрическую энергию применяют только трехставочную цену (тариф) вне зависимости от наличия приборов учета, позволяющих получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток. В случае отсутствия указанных приборов учета величина мощности, подлежащей оплате, определяется в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

Расчет трехставочной, двухставочной и одноставочной цены (тарифа) осуществляется в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам.";

в [абзаце восьмом пункта 80](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B2951280E9R7N) слова "в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг" заменить словами "определяемая в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D501968A8B0BA69C65F7A460D6244DC5C544738D67C54B295158EE9R9N) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и прогнозным балансом";

в [пункте 81](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B2951389E9R4N):

в [абзаце третьем](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B2951389E9R6N) слова "в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг" заменить словами "определяемая в соответствии с [Правилами](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D501968A8B0BA69C65F7A460D6244DC5C544738D67C54B295158EE9R9N) недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг и прогнозным балансом";

[абзац пятнадцатый](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B2951388E9R8N) заменить текстом следующего содержания:

"Для расчетов за услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, потребители (за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей, потребителей, энергопринимающие устройства которых непосредственно присоединены к переданным по согласованию в установленном порядке с уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в аренду территориальным сетевым организациям объектам электросетевого хозяйства, входящим в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, или гарантирующих поставщиков (энергосбытовых организаций, энергоснабжающих организаций), действующих в интересах указанных потребителей), а также до 31 декабря 2012 г. включительно гарантирующие поставщики (энергосбытовые организации, энергоснабжающие организациями), действующие в интересах указанных потребителей, самостоятельно выбирают вариант тарифа на период регулирования путем направления письменного уведомления в сетевую организацию (гарантирующему поставщику (энергосбытовой организации, энергоснабжающей организации), действующему в интересах указанных потребителей) в течение 1 месяца со дня официального опубликования решений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении соответствующих цен (тарифов). Указанные лица вправе (в том числе в течение периода регулирования) выбрать двухставочную цену (тариф), если энергопринимающие устройства, в отношении которых оказываются услуги по передаче электрической энергии, оборудованы приборами учета, позволяющими получать данные о потреблении электрической энергии по часам суток со дня, указанного в уведомлении, но не ранее дня ввода в эксплуатацию соответствующих приборов учета. Выбранный вариант тарифа применяется для расчетов за услуги по передаче электрической энергии со дня введения в действие указанных тарифов.

Гарантирующие поставщики (энергосбытовые организации, энергоснабжающие организации) обязаны в течение 5 дней со дня получения соответствующего уведомления потребителя направить информацию о выбранном варианте тарифа в сетевую организацию, с которой заключен договор на оказание услуг по передаче электрической энергии в интересах данного потребителя.

Гарантирующие поставщики (энергосбытовые организации, энергоснабжающие организации) в расчетах за услуги по передаче электрической энергии, оказанные территориальными сетевыми организациями, начиная с 1 января 2013 г. применяют только цены (тарифы), выбранные обслуживаемыми ими потребителями в соответствии с настоящим пунктом.";

после [абзаца семнадцатого](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B295138BE9R0N) дополнить абзацами следующего содержания:

"Потребители электрической энергии, энергопринимающие устройства которых опосредованно присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, оплачивают услуги по передаче электрической энергии с учетом следующих особенностей:

расходы на содержание электрических сетей оплачиваются в полном объеме;

нормативные потери оплачиваются только в части объемов электрической энергии, не обеспеченных выработкой электрической энергии соответствующей электрической станцией;

при расчете и применении тарифа на услуги по передаче электрической энергии за уровень напряжения принимается наиболее высокий уровень напряжения, на котором энергетические установки производителя электрической энергии присоединены к электрическим сетям сетевой организации.";

после [абзаца двадцатого](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B295138BE9R3N) дополнить абзацем следующего содержания:

"Дополнительные доходы, возникшие у территориальной сетевой организации вследствие взыскания стоимости выявленного в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии, подлежат исключению из необходимой валовой выручки, рассчитываемой на следующий расчетный период регулирования. Под дополнительными доходами в настоящем пункте понимается величина, равная произведению выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии и разницы между ценой, применяемой в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии для определения стоимости объемов бездоговорного потребления электрической энергии, уменьшенной на величину составляющей, отражающей стоимость услуг по передаче электрической энергии, и ценой, по которой указанная территориальная сетевая организация приобретала электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь в тот же расчетный период, в котором составлен акт о неучтенном потреблении электрической энергии.";

д) в [Правилах](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B2951381E9R9N) государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных указанным постановлением:

[дополнить](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B2951381E9R9N) пунктом 9(1) следующего содержания:

"9(1). Регулирующий орган отказывает в открытии дела об установлении цены (тарифа), в случае если регулируемая организация не опубликовала предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию, в порядке, установленном стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. N 24.";

[пункт 15](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B295108BE9R3N) признать утратившим силу;

в [пункте 17](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B295108BE9R5N):

[подпункт 12](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B295108AE9R7N) дополнить словами ", в том числе дополнительно полученных сетевой организацией доходов, возникших в предшествующий период регулирования вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии";

[дополнить](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B295108BE9R5N) подпунктом 14 следующего содержания:

"14) один из следующих документов, подтверждающих обязанность потребителя оплатить расходы сетевой организации, связанные с установкой для него приборов учета в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности:

договор, регулирующий условия установки прибора учета электрической энергии, заключенный между потребителем услуг и сетевой организацией;

вступившее в законную силу решение суда о принудительном взыскании расходов, связанных с установкой прибора учета электрической энергии.";

в [абзаце четвертом пункта 30](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B295108EE9R3N) слова "ставки за 1 кВт мощности, - при установлении 2-ставочных тарифов" заменить словами "ставки (ставок) за 1 кВт мощности";

в [пункте 35](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B2951081E9R1N):

в [абзаце втором](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B2951081E9R2N) слова "в пределах которой сетевая организация принимает на себя обязательства обеспечить передачу электрической энергии потребителям услуг" заменить словом "определяемой";

[абзацы третий](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B2951081E9R3N) и [четвертый](consultantplus://offline/ref=44F1907A49E4E245573E8159542D50196BA2BDBA6CCA5F7A460D6244DC5C544738D67C54B2951081E9R4N) признать утратившими силу.