



МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**ЗАРЕГИСТРИРОВАНО**

Регистрационный № 79517  
от 18 сентября 2024 г.

# ФЕДЕРАЛЬНАЯ АНТИМОНОПОЛЬНАЯ СЛУЖБА

## П Р И К А З

22.07.2024

№ 489/24

Москва

**Об утверждении Регламента установления цен (тарифов)  
в электроэнергетике и (или) их предельных уровней и формы решения  
исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области  
государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов)  
в электроэнергетике и (или) их предельных уровней**

В соответствии с пунктом 21 и абзацем первым пункта 27 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»,

п р и к а з ы в а ю:

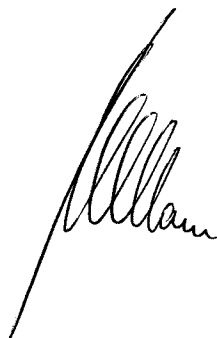
1. Утвердить Регламент установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней согласно приложению № 1 к настоящему приказу.
2. Утвердить форму решения исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Признать утратившими силу:

приказ ФАС России от 10 марта 2022 г. № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» (зарегистрирован Минюстом России 7 ноября 2022 г., регистрационный № 70823);

пункт 3 приказа ФАС России от 20 июля 2023 г. № 485/23 «О внесении изменений в приказы ФСТ России от 17 февраля 2012 г. № 98-э и от 30 марта 2012 г. № 228-э, приказ ФАС России от 10 марта 2022 г. № 196/22» (зарегистрирован Минюстом России 3 октября 2023 г., регистрационный № 75449).

Руководитель



М.А. Шаскольский

## Регламент установления цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней

### I. Общие положения

1. Установление цен (тарифов) и (или) их предельных уровней (далее также – регулируемые тарифы) в электроэнергетике производится Федеральной антимонопольной службой и исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (далее также – регулирующие органы) путем рассмотрения дел об установлении регулируемых тарифов, если иное не предусмотрено Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) 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 – Правила регулирования)<sup>1</sup>.

2. Дело об установлении регулируемых тарифов не открывается в следующих случаях:

1) применения регулирующими органами метода индексации в соответствии с абзацем первым пункта 9 Правил регулирования, а также для установления регулируемых уровней:

цен (тарифов) на электрическую энергию поставщиков оптового рынка электрической энергии (мощности), применяемых при введении государственного регулирования цен (тарифов) в ценовой зоне (ценовых зонах) оптового рынка электрической энергии (мощности), в соответствии с подпунктом 1 пункта 9 Правил регулирования;

---

<sup>1</sup> Абзац первый пункта 8 Правил регулирования.

цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, в соответствии с подпунктом 2 пункта 9 Правил регулирования;

цен на мощность вводимых в эксплуатацию новых атомных станций и гидроэлектростанций, в том числе гидроаккумулирующих электростанций, в соответствии с подпунктом 4 пункта 9 Правил регулирования;

цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для поставщиков – субъектов оптового рынка, владеющих на праве собственности или на ином законном основании тепловыми и гидравлическими электростанциями, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка электрической энергии и мощности, с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки в соответствии с подпунктом 5 пункта 9 Правил регулирования;

цен на мощность, производимую и поставляемую покупателям на оптовом рынке с использованием объектов по производству электрической энергии, отнесенных к генерирующим объектам, мощность которых поставляется в вынужденном режиме в связи с требованием уполномоченного органа о приостановлении их вывода из эксплуатации, в соответствии с подпунктом 6 пункта 9 Правил регулирования;

2) установления (пересмотра) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей (отдельно на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах и сверх социальной нормы потребления, если в соответствующем субъекте Российской Федерации принято решение об установлении социальной нормы потребления), в соответствии с абзацем вторым пункта 3 и пунктом 8(1) Правил регулирования;

3) установления (пересмотра) предельных (минимальных и (или)



максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, в соответствии с абзацем третьим пункта 3 и пунктом 8(1) Правил регулирования;

4) установления (пересмотра) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в соответствии с абзацем пятым пункта 3 и пунктом 8(1) Правил регулирования;

5) установления цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, в соответствии с абзацем шестым пункта 3 и пунктом 8(1) Правил регулирования;

6) установления (пересмотра) индикативных цен на электрическую энергию и мощность, предусмотренных пунктами 43 и 48 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), в соответствии с пунктом 8(1) Правил регулирования;

7) установления платы за технологическое присоединение в соответствии с пунктом 8(1) Правил регулирования;

8) установления платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объектов по производству электрической энергии (мощности) в соответствии с пунктом 8(1) Правил регулирования;

9) пересмотра регулируемых тарифов в течение финансового года

в соответствии с абзацем вторым пункта 8 Правил регулирования.

3. Тарифы для поставщика (индикативные цены для покупателя), который получил в текущем периоде регулирования статус субъекта оптового рынка и (или) право на участие в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке в соответствующей группе точек поставки и приобрел объекты (энергопринимающие устройства, генерирующее оборудование), ранее принадлежавшие субъекту оптового рынка, и (или) право распоряжения электрической энергией (мощностью), производимой на указанных объектах (генерирующем оборудовании), могут устанавливаться в размере, равном тарифам (индикативным ценам), установленным для субъекта оптового рынка, правопреемником которого он является, без открытия дела об установлении цен (тарифов) в соответствии с абзацем шестнадцатым пункта 14 Правил регулирования.

4. Рассмотрение дела об установлении регулируемых тарифов осуществляется на основании заявления организации, осуществляющей регулируемую деятельность (далее – заявитель), об установлении регулируемых тарифов (далее – заявление) с прилагаемыми обосновывающими материалами, указанными в пункте 7 настоящего Регламента (подлинники или заверенные в соответствии с законодательством Российской Федерации копии).

5. Заявление подписывается руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверяется печатью заявителя (при наличии).

6. В заявлении указываются:

1) сведения о заявителе (полное и сокращенное (при наличии) наименование юридического лица, адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица, адрес электронной почты юридического лица (при наличии), сведения о лице, имеющем право действовать без доверенности от имени юридического лица);

2) требование об установлении регулируемых тарифов, с которым заявитель обратился в регулирующий орган;

3) перечень обосновывающих материалов, прилагаемых к заявлению.

7. К заявлению прилагаются следующие обосновывающие материалы<sup>2</sup>:

1) баланс электрической энергии;

2) баланс электрической мощности, в том числе информация об установленной, располагаемой и рабочей генерирующей мощности;

3) баланс спроса и предложения в отношении тепловой энергии (для субъектов электроэнергетики, осуществляющих производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки);

4) баланс тепловой мощности;

5) бухгалтерская и статистическая отчетность заявителя за предшествующий период регулирования;

6) расчет полезного отпуска электрической и тепловой энергии с обоснованием размера расхода электрической энергии на собственные и производственные нужды и на передачу (потери) по сетям (в части тепловой энергии – для субъектов электроэнергетики, осуществляющих производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки);

7) данные о структуре и ценах потребляемого топлива с учетом перевозки;

8) расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности (в том числе расчет фактических выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, определяемых в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой) с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета), разработанного в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой<sup>3</sup>;

<sup>2</sup> Пункт 17 Правил регулирования.

<sup>3</sup> Подпункт 8 пункта 17 Правил регулирования.

9) расчет тарифов на отдельные услуги, оказываемые на рынках электрической и тепловой энергии;

10) инвестиционная программа (проект инвестиционной программы) с обоснованием потребности в средствах, необходимых для прямого финансирования и обслуживания заемного капитала;

11) программы энергосбережения, разработанные в соответствии с установленными законодательством Российской Федерации требованиями, в случаях, когда разработка таких программ предусмотрена законодательством Российской Федерации;

12) оценка экономически не обоснованных расходов (доходов), расходов, не учтенных в составе тарифов, дохода, недополученного по независящим от заявителя причинам в предшествующий период регулирования, которые были выявлены на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности или результатов проверки хозяйственной деятельности заявителя, 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;

13) документы, подтверждающие осуществление (фактическое или планируемое) регулируемой деятельности, – документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности, и договоры на осуществление регулируемой деятельности (при реорганизации юридического лица – передаточные акты) (в соответствии с подпунктом «ж» пункта 3 постановления Правительства Российской Федерации от 31 августа 2024 г. № 1195 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации») указанные документы не требуются от системообразующей территориальной сетевой организации

при установлении регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 г.);

14) справка о наличии официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению, подписанная руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверенная печатью заявителя (при наличии);

15) утвержденные руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверенные печатью заявителя (при наличии) схемы соединений электрической сети заявителя с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, указанных в пунктах 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» (далее – критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям);

16) один из документов, предусмотренных подпунктом 14 пункта 17 Правил регулирования;

17) документы, предусмотренные подпунктами 17 и 18 пункта 17 Правил регулирования.

8. В случае если в ходе анализа представленных заявителем обосновывающих материалов возникнет необходимость их уточнения либо обоснования, регулирующий орган запрашивает дополнительные материалы у заявителя, указав форму их представления и требования к ним, а заявители представляют их в течение 7 рабочих дней со дня поступления указанного запроса<sup>4</sup>. В случае пересмотра регулируемых тарифов в течение финансового года дополнительные материалы запрашиваются регулирующим органом в

---

<sup>4</sup> Пункт 19 Правил регулирования.

соответствии с абзацами вторым и третьим пункта 8 Правил регулирования.

9. В случае непредставления заявителем обосновывающих материалов, предусмотренных пунктом 7 настоящего Регламента, регулирующий орган рассматривает вопрос об установлении регулируемых тарифов в отношении заявителя на основании результатов проверки его хозяйственной деятельности, а также исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, в том числе использованных для установления действующих регулируемых тарифов<sup>5</sup>.

10. Производители (поставщики), осуществляющие поставку электрической энергии населению и (или) приравненным к нему категориям потребителей, получившие статус субъекта оптового рынка электрической энергии (мощности), ранее осуществлявшие поставку электрической энергии (мощности) на розничном рынке, представляют материалы для установления тарифов в Федеральную антимонопольную службу в срок, указанный в абзаце седьмом пункта 18 Правил регулирования.

11. В соответствии с абзацем восьмым пункта 18 Правил регулирования территориальная сетевая организация, которой присвоен статус гарантирующего поставщика, в течение 30 календарных дней со дня присвоения статуса гарантирующего поставщика обращается в исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для установления регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования, необходимых для осуществления функций гарантирующего поставщика, и до вступления в силу решения такого органа об установлении таких цен (тарифов) осуществляет функции гарантирующего поставщика с применением цен (тарифов), ранее установленных для заменяемого гарантирующего поставщика.

12. В случае пропуска заявителем предусмотренного абзацем первым пункта 12 Правил регулирования срока направления заявления регулирующий орган рассматривает вопрос об установлении цены (тарифа) в отношении

---

<sup>5</sup> Пункт 24 Правил регулирования.

данного заявителя в соответствии с пунктом 9 настоящего Регламента.

13. Заявление и обосновывающие материалы регистрируются регулирующим органом в день получения (с присвоением регистрационного номера, указанием даты и времени получения) и направляются руководителю регулирующего органа.

14. Для рассмотрения представленных заявления и обосновывающих материалов руководитель регулирующего органа назначает уполномоченное должностное лицо из числа сотрудников регулирующего органа.

15. Регулирующий орган уведомляет об отказе в рассмотрении заявления в случае, если заявление не подписано руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя, письмом, оформленным на бумажном носителе или в электронном виде, которое направляется в адрес заявителя в течение 7 рабочих дней со дня получения заявления регулирующим органом.

16. Регулирующий орган отказывает в открытии дела об установлении регулируемых тарифов при возникновении хотя бы одного из условий, предусмотренных пунктом 9(1) Правил регулирования.

17. В случаях и в порядке, предусмотренных пунктом 10(1) Основ ценообразования, регулируемые тарифы на электрическую энергию (мощность) на розничных рынках и на услуги, оказываемые на розничных рынках электрической энергии (мощности), за исключением регулируемых тарифов на электрическую энергию (мощность) на розничных рынках и на услуги, оказываемые на розничных рынках электрической энергии (мощности), поставляемые и оказываемые в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, могут устанавливаться соответственно исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов и Федеральной антимонопольной службой равными на территориях 2 и более субъектов Российской Федерации

при наличии согласования между высшими должностными лицами субъектов Российской Федерации (председателями высших исполнительных органов субъектов Российской Федерации) в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, и по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными Федеральной антимонопольной службой.

## **II. Рассмотрение вопросов, связанных с установлением регулируемых тарифов Федеральной антимонопольной службой**

18. Заявление представляется в Федеральную антимонопольную службу исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов с прилагаемыми обосновывающими материалами (далее также – представленные документы) в соответствии с пунктом 16 Правил регулирования.

19. Для установления цен (тарифов) на услуги по обеспечению системной надежности собственники или иные законные владельцы объектов по производству электрической энергии, в силу технологических особенностей работы которых для этих собственников или иных законных владельцев пунктом 1 статьи 36 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон «Об электроэнергетике») установлена обязанность оказывать услуги по обеспечению системной надежности, представляют заявление в соответствии с пунктом 13 Правил регулирования.

20. Производители электрической энергии – поставщики,



функционирующие в неценовых зонах оптового рынка, в отношении которых в соответствии с абзацем пятым пункта 2 статьи 23.1 Федерального закона «Об электроэнергетике» и пунктами 48 и 49 Основ ценообразования применяется государственное регулирование цен (тарифов), представляют заявление в Федеральную антимонопольную службу в соответствии с пунктом 14 Правил регулирования.

21. Организации коммерческой и технологической инфраструктуры представляют заявление в Федеральную антимонопольную службу в соответствии с пунктом 14 Правил регулирования.

22. При рассмотрении заявлений, указанных в пунктах 18 – 21 настоящего Регламента, Федеральной антимонопольной службой применяются положения главы I настоящего Регламента.

23. По результатам рассмотрения заявлений Федеральной антимонопольной службой принимается решение об открытии дела об установлении регулируемых тарифов либо об отказе в открытии дела об установлении регулируемых тарифов в случаях, предусмотренных пунктом 9(1) Правил регулирования.

24. Федеральная антимонопольная служба в течение 14 рабочих дней со дня регистрации представленных документов уведомляет заявителя об открытии дела об установлении регулируемых тарифов с указанием должности, фамилии, имени и отчества (при наличии) должностного лица Федеральной антимонопольной службы, назначенного уполномоченным по такому делу, либо об отказе в открытии дела об установлении регулируемых тарифов с указанием причин отказа.

### **III. Рассмотрение вопросов, связанных с установлением регулируемых тарифов исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов**

25. Заявители представляют в исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов

заявление с прилагаемыми обосновывающими материалами в соответствии с пунктом 12 Правил регулирования.

26. При рассмотрении дел об установлении регулируемых тарифов исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются положения главы I настоящего Регламента.

27. Исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в течение 14 рабочих дней со дня регистрации заявления с прилагаемыми обосновывающими материалами уведомляет заявителя об открытии дела об установлении регулируемых тарифов с указанием должности, фамилии, имени и отчества (при наличии) должностного лица исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, назначенного уполномоченным по такому делу, или об отказе в открытии дела об установлении регулируемых тарифов с указанием причин отказа.

28. В случае выявления несоответствия заявителя, владеющего объектами электросетевого хозяйства, одному или нескольким критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов направляет заявителю уведомление об отсутствии оснований для установления (пересмотра) цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии (с указанием критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, которым заявитель не соответствует).

29. Исполнительный орган субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов ежегодно, 1 сентября года, предшествующего очередному расчетному периоду регулирования, публикует на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» информацию о территориальных

сетевых организациях, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования, а также о территориальных сетевых организациях, оказывающих услуги по передаче электрической энергии в текущем расчетном периоде регулирования, в отношении которых не устанавливаются (не пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования, с указанием полного и сокращенного (при наличии) наименований и организационно-правовой формы организации, идентификационного номера налогоплательщика (кода причины постановки на учет), адреса официального сайта организации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и выделенного организацией абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению<sup>6</sup>.

#### **IV. Решение регулирующего органа об установлении регулируемых тарифов**

30. Согласно абзацу третьему пункта 20 Правил регулирования рассмотрение дела об установлении регулируемых тарифов прекращается со дня принятия решения об их установлении, в случае прекращения (неосуществления) регулируемой деятельности заявителем, отзыва заявителем своего заявления, а в случае выявления несоответствия юридического лица, владеющего объектами электросетевого хозяйства одному или нескольким критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, – со дня опубликования информации в соответствии с пунктом 30(1) Правил регулирования.

31. Решение исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов принимается по форме согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

<sup>6</sup> Пункт 30(1) Правил регулирования.

32. Решение исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов доводится до заявителей регулирующими органами в соответствии с пунктами 29 и 30 Правил регулирования.

Приложение № 2  
к приказу ФАС России  
от 22 июля 2024 г. № 489/24

**Форма**

**Решение исполнительного органа  
субъекта Российской Федерации в области государственного  
регулирования тарифов об установлении цен (тарифов)  
в электроэнергетике и (или) их предельных уровней**

\_\_\_\_\_ (наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов)

\_\_\_\_\_ (вид акта, номер и дата принятия)

\_\_\_\_\_ (название акта)

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и

\_\_\_\_\_ (иные нормативные правовые акты Российской Федерации и иные обоснования, в соответствии с которыми принят акт)

\_\_\_\_\_ постановляет (приказывает):  
(наименование исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, принявшего акт)

Установить с \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. по \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. цены (тарифы)  
(дата введения в действие (цен) тарифов) (дата окончания действия цен (тарифов))  
согласно приложениям к решению исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней.

Приложение № 1  
к решению исполнительного  
органа субъекта Российской  
Федерации в области  
государственного  
регулирующего тарифов об  
установлении цен (тарифов) в  
электроэнергетике и (или) их  
предельных уровней

Таблица 1

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к  
нему категорий потребителей по субъекту Российской Федерации

№	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)	
		I полугодие	II полугодие
1	2	3	4
1.	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 – 8:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>		
1.1.	Одноставочный тариф		
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)		

	Ночная зона		
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона		
	Полупиковая зона		
	Ночная зона		
2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>		
2.1.	Одноставочный тариф		
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)		
	Ночная зона		
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона		
	Полупиковая зона		
	Ночная зона		
3.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые</p>		

	<p>помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>		
3.1.	Одноставочный тариф		
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)		
	Ночная зона		
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона		
	Полупиковая зона		
	Ночная зона		
4.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>		
4.1.	Одноставочный тариф		
4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)		
	Ночная зона		
4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		



	Пиковая зона		
	Полупиковая зона		
	Ночная зона		
5.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>		
5.1.	Одноставочный тариф		
5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)		
	Ночная зона		
5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона		
	Полупиковая зона		
	Ночная зона		
6.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые</p>		

	<p>помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>		
6.1.	Одноставочный тариф		
6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)		
	Ночная зона		
6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона		
	Полупиковая зона		
	Ночная зона		
7.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>		
7.1.	Одноставочный тариф		
7.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)		
	Ночная зона		
7.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона		
	Полупиковая зона		

	Ночная зона		
8.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 5 – 7:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>		
8.1.	Одноставочный тариф		
8.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)		
	Ночная зона		
8.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона		
	Полупиковая зона		
	Ночная зона		
9.	Потребители, приравненные к населению:		
9.1.	<p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих</p>		

	электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.		
9.1.1.	Одноставочный тариф		
9.1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)		
	Ночная зона		
9.1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона		
	Полупиковая зона		
	Ночная зона		
9.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.		
9.2.1	Одноставочный тариф		
9.2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)		
	Ночная зона		
9.2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона		
	Полупиковая зона		
	Ночная зона		
9.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.		
9.3.1.	Одноставочный тариф		
9.3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)		
	Ночная зона		
9.3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона		
	Полупиковая зона		
	Ночная зона		
9.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
9.4.1.	Одноставочный тариф		
9.4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		

	Дневная зона (пиковая и полупиковая)		
	Ночная зона		
9.4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона		
	Полупиковая зона		
	Ночная зона		
9.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.		
9.5.1.	Одноставочный тариф		
9.5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)		
	Ночная зона		
9.5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона		
	Полупиковая зона		
	Ночная зона		
9.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.		
9.6.1.	Одноставочный тариф		
9.6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток		
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)		
	Ночная зона		
9.6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток		
	Пиковая зона		
	Полупиковая зона		
	Ночная зона		

Таблица 2

**Понижающие коэффициенты к тарифам на электрическую энергию  
(мощность)**

№	Категории потребителей	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		I полугодие	II полугодие
1.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские		

	<p>кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>		
2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые</p>		

	<p>помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>		
3.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии</p>		

	<p>населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>		
4.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>		
5.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами</p>		



	<p>и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>		
6.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых</p>		

	<p>помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>		
7.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 4 – 6:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для</p>		

	временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.		
8.	Потребители, приравненные к населению:		
8.1.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.		
8.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.		
8.3.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
8.4.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.		

Приложение № 2  
к решению исполнительного органа  
субъекта Российской Федерации в области  
государственного регулирования тарифов  
об установлении цен (тарифов) в  
электроэнергетике и (или) их предельных  
уровней

Таблица 1

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к  
нему категорий потребителей по субъекту Российской Федерации

№	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)			
		В пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)		Сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)	
		I полу- годие	II полу- годие	I полу- годие	II полу- годие
1	2	3	4	5	6
1.	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 – 8:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления</p>				

	<p>коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>				
1.1.	Одноставочный тариф				
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)				
	Ночная зона				
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток				
	Пиковая зона				
	Полупиковая зона				
	Ночная зона				
2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>				

2.1.	Одноставочный тариф				
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)				
	Ночная зона				
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток				
	Пиковая зона				
	Полупиковая зона				
	Ночная зона				
3.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными электроустановками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>				
3.1.	Одноставочный тариф				
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)				
	Ночная зона				

3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток							
	Пиковая зона							
	Полупиковая зона							
	Ночная зона							
4.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>							
4.1.	Одноставочный тариф							
4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток							
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)							
	Ночная зона							
4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток							
	Пиковая зона							
	Полупиковая зона							
	Ночная зона							
5.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах,							

	<p>оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>															
5.1.	<p>Одноставочный тариф</p> <table border="1" data-bbox="962 1093 1489 1167"> <tr> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table>															
5.2.	<p>Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток</p> <table border="1" data-bbox="323 1245 1489 1395"> <tr> <td data-bbox="323 1245 962 1319">Дневная зона (пиковая и полупиковая)</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td data-bbox="323 1319 962 1395">Ночная зона</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table>	Дневная зона (пиковая и полупиковая)					Ночная зона									
Дневная зона (пиковая и полупиковая)																
Ночная зона																
5.3.	<p>Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток</p> <table border="1" data-bbox="323 1473 1489 1693"> <tr> <td data-bbox="323 1473 962 1547">Пиковая зона</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td data-bbox="323 1547 962 1621">Полупиковая зона</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td data-bbox="323 1621 962 1693">Ночная зона</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table>	Пиковая зона					Полупиковая зона					Ночная зона				
Пиковая зона																
Полупиковая зона																
Ночная зона																
6.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p>															



	<p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>				
6.1.	Одноставочный тариф				
6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)				
	Ночная зона				
6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток				
	Пиковая зона				
	Полупиковая зона				
	Ночная зона				
7.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах</p>				

	<p>потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>				
7.1.	Одноставочный тариф				
7.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)				
	Ночная зона				
7.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток				
	Пиковая зона				
	Полупиковая зона				
	Ночная зона				
8.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 5 – 7:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>				
8.1.	Одноставочный тариф				

8.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)				
	Ночная зона				
8.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток				
	Пиковая зона				
	Полупиковая зона				
	Ночная зона				
9.	Потребители, приравненные к населению:				
9.1.	<p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.</p>				
9.1.1.	Одноставочный тариф				

9.1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)				
	Ночная зона				
9.1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток				
	Пиковая зона				
	Полупиковая зона				
	Ночная зона				
9.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества				
9.2.1.	Одноставочный тариф				
9.2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)				
	Ночная зона				
9.2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток				
	Пиковая зона				
	Полупиковая зона				
	Ночная зона				
9.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений				
9.3.1.	Одноставочный тариф				
9.3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)				
	Ночная зона				
9.3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток				
	Пиковая зона				
	Полупиковая зона				

	Ночная зона				
9.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии				
9.4.1.	Одноставочный тариф				
9.4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)				
	Ночная зона				
9.4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток				
	Пиковая зона				
	Полупиковая зона				
	Ночная зона				
9.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации				
9.5.1.	Одноставочный тариф				
9.5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)				
	Ночная зона				
9.5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток				
	Пиковая зона				
	Полупиковая зона				
	Ночная зона				
9.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).				
	Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.				
9.6.1.	Одноставочный тариф				

9.6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)				
	Ночная зона				
9.6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток				
	Пиковая зона				
	Полупиковая зона				
	Ночная зона				

## Приложение № 3

к решению исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней

Таблица 1

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по субъекту Российской Федерации

№	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом налога на добавленную стоимость)							
		I полугодие				II полугодие			
		Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии <sup>7</sup>	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	Для первого диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии	Для второго диапазона объемов потребления электрической энергии	Для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии
1	2	3	4	5	6	7	8		

<sup>7</sup> Абзац шестой пункта 70 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», пункт 7 Основ формирования индексов изменения вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в Российской Федерации, утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2014 г. № 400.

1.	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 – 8: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>			
1.1	Одноставочный тариф			
1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)			
	Ночная зона			
1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона			
	Полупиковая зона			
	Ночная зона			
2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых</p>			



	имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставки, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.				
2.1.	Одноставочный тариф				
2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток Дневная зона (пиковая и полупиковая) Ночная зона				
2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток Пиковая зона Полупиковая зона Ночная зона				
3.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержанием мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставки, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.				
3.1.	Одноставочный тариф				
3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток Дневная зона (пиковая и полупиковая) Ночная зона				
3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток Пиковая зона Полупиковая зона				

	Ночная зона				
4.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.				
4.1.	Одноставочный тариф				
4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток Дневная зона (пиковая и полупиковая) Ночная зона				
4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток Пиковая зона Полупиковая зона Ночная зона				
5.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных				

	категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставки, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.				
5.1.	Одноставочный тариф				
5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)				
	Ночная зона				
5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток				
	Пиковая зона				
	Полупиковая зона				
	Ночная зона				
6.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставки, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.				
6.1.	Одноставочный тариф				
6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток				
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)				
	Ночная зона				
6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток				

	Пиковая зона								
	Полупиковая зона								
	Ночная зона								
7.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временных поселений вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей приравненным к населению категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>								
7.1.	Одноставочный тариф								
7.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток								
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)								
	Ночная зона								
7.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток								
	Пиковая зона								
	Полупиковая зона								
	Ночная зона								
8.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 5 – 7:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного</p>								

	<p>фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>
8.1.	Одноставочный тариф
8.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)
	Ночная зона
8.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток
	Пиковая зона
	Полупиковая зона
	Ночная зона
9.	Потребители, приравненные к населению:
9.1.	<p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилого фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, включая жилые помещения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких</p>

	жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.			
9.1.1.	Одноставочный тариф			
9.1.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)			
	Ночная зона			
9.1.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона			
	Полупиковая зона			
	Ночная зона			
9.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.			
9.2.1.	Одноставочный тариф			
9.2.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)			
	Ночная зона			
9.2.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона			
	Полупиковая зона			
	Ночная зона			
9.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.			
9.3.1.	Одноставочный тариф			
9.3.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)			
	Ночная зона			
9.3.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона			
	Полупиковая зона			
	Ночная зона			
9.4.	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
9.4.1.	Одноставочный тариф			

9.4.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток								
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)								
	Ночная зона								
9.4.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток								
	Пиковая зона								
	Полупиковая зона								
	Ночная зона								
9.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.								
9.5.1.	Одноставочный тариф								
9.5.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток								
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)								
	Ночная зона								
9.5.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток								
	Пиковая зона								
	Полупиковая зона								
	Ночная зона								
9.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.								
9.6.1.	Одноставочный тариф								
9.6.2.	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток								
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)								
	Ночная зона								
9.6.3.	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток								
	Пиковая зона								
	Полупиковая зона								
	Ночная зона								

Таблица 2

## Диапазоны объемов потребления электрической энергии

№	Категории потребителей	Первый диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Второй диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч	Третий диапазон объемов потребления электрической энергии, кВт·ч
1.	<p>Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 – 8: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений в составе общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>	<p>без ограничений</p>	<p>–</p>	<p>–</p>
	<p>в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов</p> <p>в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»</p>	<p>без ограничений пороговым значением</p>	<p>–</p>	<p>–</p>



	<p>В отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах</p> <p>в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах</p> <p>в иных случаях</p>	<p>до _____ включительно</p> <p>до _____ включительно</p> <p>до _____ включительно</p>	<p>от _____ до _____ включительно</p> <p>от _____ до _____ включительно</p> <p>от _____ до _____ включительно</p>	<p>свыше _____</p> <p>свыше _____</p> <p>свыше _____</p>
2.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>	<p>без ограничения пороговым значением</p> <p>без ограничения пороговым значением</p>	<p>—</p> <p>—</p> <p>от _____ до _____</p>	<p>—</p> <p>—</p> <p>свыше _____</p>

	<p>электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с _____ по _____)</p> <p>в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с _____ по _____)</p> <p>в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с _____ по _____)</p> <p>электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с _____ по _____)</p>	<p>включительно</p> <p>до _____ включительно</p> <p>до _____ включительно</p> <p>до _____ включительно</p>	<p>включительно</p> <p>от _____ до _____ включительно</p> <p>от _____ до _____ включительно</p> <p>от _____ до _____ включительно</p>	<p>свыше _____</p> <p>свыше _____</p> <p>свыше _____</p>
3.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>	<p>без ограничения пороговым значением</p>	<p>—</p>	<p>—</p>

	содержания общего имущества многоквартирных домов			
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах	до _____ включительно	от _____ до _____ включительно	свыше _____
	в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	до _____ включительно	от _____ до _____ включительно	свыше _____
4.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям жилых помещений и содержания помещений общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.			
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления	без ограничения	-	-

	<p>электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»</p>	<p>пороговым значением</p>		
	<p>в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с _____ по _____)</p>	<p>до _____ включительно</p>	<p>от _____ до _____ включительно</p>	<p>свыше _____</p>
	<p>в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с _____ по _____)</p>	<p>до _____ включительно</p>	<p>от _____ до _____ включительно</p>	<p>свыше _____</p>
	<p>в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с _____ по _____)</p>	<p>до _____ включительно</p>	<p>от _____ до _____ включительно</p>	<p>свыше _____</p>
	<p>в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с _____ по _____)</p>	<p>до _____ включительно</p>	<p>от _____ до _____ включительно</p>	<p>свыше _____</p>
<p>5.</p>	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан,</p>			

<p>приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставки, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>	<p>без ограничения пороговым значением</p>	<p>—</p>	<p>—</p>
<p>в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов</p>	<p>без ограничения пороговым значением</p>	<p>—</p>	<p>—</p>
<p>в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»</p>	<p>до _____ включительно</p>	<p>от _____ до _____ включительно</p>	<p>свыше _____</p>
<p>в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с _____ по _____)</p>	<p>до _____ включительно</p>	<p>от _____ до _____ включительно</p>	<p>свыше _____</p>
<p>в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с _____ по _____)</p>	<p>до _____ включительно</p>	<p>от _____ до _____ включительно</p>	<p>свыше _____</p>
<p>в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с _____ по _____)</p>	<p>до _____ включительно</p>	<p>от _____ до _____ включительно</p>	<p>свыше _____</p>

6.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>	<p>В отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов</p>	<p>без ограничения пороговым значением</p>	<p>—</p>	<p>В отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»</p> <p>В отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах</p> <p>В отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах</p> <p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные</p>	<p>—</p>	<p>—</p>	<p>от ____ до ____ включительно</p> <p>от ____ до ____ включительно</p>	<p>свыше ____</p> <p>свыше ____</p>
7.									

<p>специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>	<p>без ограничения пороговым значением</p>	<p>—</p>	<p>—</p>
<p>в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов</p>	<p>без ограничения пороговым значением</p>	<p>—</p>	<p>—</p>
<p>в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»</p>	<p>до _____ включительно</p>	<p>от _____ до _____ включительно</p>	<p>свыше _____</p>
<p>в отношении объемов потребления электрической энергии в жилых домах для расчетных периодов (месяцев), относящихся к отопительному периоду (с _____ по _____)</p>	<p>до _____ включительно</p>	<p>от _____ до _____ включительно</p>	<p>свыше _____</p>
<p>в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов</p>	<p>до _____ включительно</p>	<p>от _____ до _____ включительно</p>	<p>свыше _____</p>

	(месяцев), относящихся к отопительному периоду (с _____ по _____) в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах для расчетных периодов (месяцев), не относящихся к отопительному периоду (с _____ по _____)	до _____ включительно	от _____ до _____ включительно	свыше _____
8.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 5 – 7:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в настоящей строке.</p>	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления электрической энергии, израсходованной для целей содержания общего имущества многоквартирных домов	без ограничения пороговым значением		
	в отношении объемов потребления электрической энергии потребителями, включающими домохозяйства, состоящие из семей, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 Указа Президента Российской Федерации от 23 января 2024 г. № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей»	без ограничения пороговым значением	-	-
	в отношении объемов потребления	до	от _____ до _____	свыше _____



	электрической энергии в жилых домах в отношении объемов потребления электрической энергии в помещениях в многоквартирных домах	включительно до _____ включительно	включительно от _____ до _____ включительно	свыше _____
9.	Потребители, приравненные к населению:			
9.1.	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:			
	исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;			
	наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.			
9.2.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.			
	на один садовый земельный участок или огородный земельный участок			
9.3.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.			
9.4.	на одно помещение			
	Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые			

	нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	на один общий прибор учета электрической энергии	до _____ включительно	от _____ до _____ включительно	свыше _____
9.5.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.			
	на одно помещение	до _____ включительно	от _____ до _____ включительно	свыше _____
9.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	на один гараж, хозяйственную постройку (сарай, погреб)	до _____ включительно	от _____ до _____ включительно	свыше _____

**Приложение № 4**  
к решению исполнительного органа  
субъекта Российской Федерации в  
области государственного  
регулирующего тарифов об установлении  
цен (тарифов) в электроэнергетике  
и (или) их предельных уровней

Таблица 1

Единые (когловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на \_\_\_\_\_ 20\_\_ год

№	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения <sup>8</sup>															
			I полугодие							II полугодие								
			Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15				
1.	Двухставочный тариф																	
1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x						x									
1.2.	ставка на оплату технологического расхода	руб./МВт·ч	x						x									

<sup>8</sup> Пункт 81(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».



Таблица 2

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, без учета субсидий на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня на \_\_\_\_\_ 20\_\_ год

(заполняется в субъектах Российской Федерации, обеспечивающих компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации)

№	Показатель	Единица измерения	Уровни напряжения												
			I полугодие						II полугодие						
			Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН1	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1.	Двухставочный тариф														
1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x						x						
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x						x						
2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x					x	x					



1.2.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч				
1.2.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				

Таблица 4

Необходимая валовая выручка, учтенная при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям субъекта Российской Федерации на \_\_\_\_\_ 20\_\_ год

№	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1.					
...					
N.					
Всего					





	<p>маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
1.1.2.	<p>Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы</p>	млн. кВт·ч						

	<p>социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергопоставляющим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
1.1.3.	<p>Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы</p>	млн. кВт·ч						

	<p>социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
1.1.4.	<p>Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему категориям потребителей:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы</p>	млн. кВт·ч						

	<p>социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
1.1.5.	<p>Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения</p>	млн. кВт·ч						

	<p>фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
1.1.6.	<p>Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения</p>	млн. кВт·ч						

	<p>фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>						
1.1.7.	<p>Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему категориям потребителей:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения</p>	млн. кВт·ч					

	<p>фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
1.1.8.	<p>Населению, проживающему в сельских населенных пунктах, и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.1.5 – 1.1.7:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицами), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных</p>	млн. кВт·ч						

	<p>переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>												
1.1.9.	Приравненным к населению категориям потребителей:	млн. кВт·ч											
1.1.9.1.	<p>Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего</p>	млн. кВт·ч											



	<p>пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.</p>							
1.1.9.2.	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам.	млн. кВт·ч						
1.1.9.3.	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн. кВт·ч						
1.1.9.4.	Юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления	млн. кВт·ч						



	<p>фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
1.2.2.	<p>Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных</p>	млн. кВт·ч						

	<p>переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
1.2.3.	<p>Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицами), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных</p>	млн. кВт·ч						

	<p>переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
1.2.4.	<p>Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему категориям потребителей:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных</p>	млн. кВт·ч						

	<p>переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергобытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
1.2.5.	<p>Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроподогревательными установками, и приравненным к нему категориям потребителей:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного</p>	млн. кВт·ч						

	<p>поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
1.2.6.	<p>Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему категориям потребителей:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного</p>	млн. кВт.ч						

	<p>поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>							
1.2.7.	<p>Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему категориям потребителей:</p> <p>исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного</p>	млн. кВт.ч						





	<p>помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>									
1.2.9.	Приравненным к населению категориям потребителей:	млн. кВт·ч								
1.2.9.1.	<p>Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ</p>	млн. кВт·ч								

	<p>собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.</p>							
1.2.9.2.	Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам.	млн. кВт·ч						
1.2.9.3.	Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	млн. кВт·ч						
1.2.9.4.	Юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по	млн. кВт·ч						



Приложение № 5  
к решению исполнительного органа  
субъекта Российской Федерации в  
области государственного  
регулирования тарифов об  
установлении цен (тарифов) в  
электроэнергетике и (или) их  
пределных уровней

Таблица

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ год

(в случае если в субъекте Российской Федерации принято решение об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей в пределах социальной нормы потребления и сверх социальной нормы потребления, тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, заполняются отдельно в пределах социальной нормы потребления и сверх социальной нормы потребления;

в случае если в субъекте Российской Федерации принято решение об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей с дифференциацией по объемам потребления электрической энергии и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям субъекта Российской Федерации, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, заполняются отдельно для каждого диапазона потребления электрической энергии (мощности), предусмотренного таблицей 1 приложения № 3 к решению исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их пределных уровней)

№	Тарифные группы потребителей	Единица	I полугодие	II полугодие
---	------------------------------	---------	-------------	--------------

	электрической энергии (мощности)	измерения		
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории (без учета налога на добавленную стоимость):			
1.1.	<p>Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2 – 1.8: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>			
1.2.	<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	руб./кВт·ч		<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг</p>

	<p>пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>		руб./кВт·ч	<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>
1.3.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальным и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>		руб./кВт·ч	<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>
1.4.	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного</p>		руб./кВт·ч	<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>

	<p>жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения манеренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>			<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p> <p>руб./кВт·ч</p>
1.5.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения манеренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержанием мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>			<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p> <p>руб./кВт·ч</p>
1.6.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные</p>			



	<p>специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>	руб./кВт·ч	
1.7.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему категории потребителей:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>	руб./кВт·ч	

			зонам суток)	
1.8.	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему категории потребителей, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.5 – 1.7:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p> <p>наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей.</p>			
			Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч
2.	Потребители, приравненные к населению:			
2.1.	<p>Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:</p> <p>исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;</p>			

	<p>наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.</p>		руб./кВт·ч	
2.2.	<p>Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.</p>			
2.3.	<p>Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.</p>		руб./кВт·ч	
2.4.	<p>Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>		руб./кВт·ч	
2.5.	<p>Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.</p>		руб./кВт·ч	

	зонам суток)			
2.6.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч		

Приложение № 6  
к решению исполнительного  
органа субъекта Российской  
Федерации в области  
государственного регулирования  
тарифов об установлении цен  
(тарифов) в электроэнергетике  
и (или) их предельных уровней

Таблица

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1)  
на \_\_\_\_\_ 20\_\_ год  
(без учета налога на добавленную стоимость)

№	Расшифровка составляющих цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) <sup>9</sup>	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1.	Двухставочный тариф			
1.1.	ставка на содержание электрических сетей $T_{\text{вн1}}^{\text{сод}}$	руб./МВт·мес.		
1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) $T_{\text{вн1}}^{\text{пот}}$	руб./МВт·ч		
2.	Составляющие цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1)			

<sup>9</sup> Пункт 81(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

2.1.	$T_{\text{сод}}^{\text{ФСК}}$	ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание: объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов Российской Федерации	руб./МВт·мес.		
2.2.	$S_{\text{ПС}}$	ставка перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации	руб./МВт·ч		
2.3.	$K_i$	коэффициент снижения ставки перекрестного субсидирования по субъекту Российской Федерации	%		
2.4.	$T_{\text{пот } i}^{\text{ФСК}}$	ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для i-го субъекта Российской Федерации потребителем услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	руб./МВт·ч	Устанавливается в виде формулы	
2.5.	$НПЭ_i$	норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для класса напряжения:	x	x	x
			%		
			%		

## Приложение № 7

к решению исполнительного  
органа субъекта Российской  
Федерации в области  
государственного регулирования  
тарифов об установлении цен  
(тарифов) в электроэнергетике и  
(или) их предельных уровней

Таблица 1

## Цены (тарифы)

на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного  
потребителя, на \_\_\_\_\_ 20\_\_ год

№	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1.	Тарифы для территориальной сетевой организации «N» (наименование территориальной сетевой организации), которые оплачиваются монопотребителем M <sup>n</sup> (наименование монопотребителя) (тарифы указываются без учета налога на добавленную стоимость)			
1.1.	Двухставочный тариф			
1.1.1.	ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.		
1.1.2.	ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч		
1.2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч		

Таблица 2

Необходимая валовая выручка, учтенная при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя

№	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимой валовой выручка которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
1.		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
...				
N.				
Всего				



Приложение № 8  
к решению исполнительного  
органа субъекта Российской  
Федерации в области  
государственного регулирования  
тарифов об установлении цен  
(тарифов) в электроэнергетике и  
(или) их предельных уровней

Таблица

Долгосрочные параметры регулирования для сетевых организаций, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

№	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

1.	i					BH	BH		BH		BH				
						CH1	CH1		CH1		CH1				
						CH2	CH2		CH2		CH2				
						HH	HH		HH		HH				
	i+1	X				X	BH	BH		BH		BH			
							CH1	CH1		CH1		CH1			
							CH2	CH2		CH2		CH2			
							HH	HH		HH		HH			
	i+2	X				X	BH	BH		BH		BH			
							CH1	CH1		CH1		CH1			
							CH2	CH2		CH2		CH2			
							HH	HH		HH		HH			
	i+3	X				X	BH	BH		BH		BH			
							CH1	CH1		CH1		CH1			
							CH2	CH2		CH2		CH2			
							HH	HH		HH		HH			
i+4	X				X	BH	BH		BH		BH				
						CH1	CH1		CH1		CH1				
						CH2	CH2		CH2		CH2				
						HH	HH		HH		HH				

N.	i						BH		BH		
							CH1		CH1		
							CH2		CH2		
							HH		HH		
	i+1	X				X	BH		BH		
							CH1		CH1		
							CH2		CH2		
							HH		HH		
	i+2	X				X	BH		BH		
							CH1		CH1		
							CH2		CH2		
							HH		HH		
	i+3	X				X	BH		BH		
							CH1		CH1		
							CH2		CH2		
							HH		HH		
i+4	X				X	BH		BH			
						CH1		CH1			
						CH2		CH2			
						HH		HH			

Приложение № 9  
к решению исполнительного органа  
субъекта Российской Федерации  
в области государственного  
регулирования тарифов об  
установлении цен (тарифов) в  
электроэнергетике и (или) их  
предельных уровней

Таблица

Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1.		i	
		i+1	
		i+2	
		i+3	
		i+4	
...		i	
		i+1	
		i+2	



Приложение № 10  
к решению исполнительного органа  
субъекта Российской Федерации  
в области государственного  
регулирования тарифов об  
установлении цен (тарифов) в  
электроэнергетике и (или) их  
предельных уровней

Таблица

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями (согласно заключенным договорам оказания услуг по передаче электрической энергии)

Наименование сетевых организаций	I полугодие				II полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		
1	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	
сетевая организация i (плательщик) - сетевая организация j (получатель)	2	3	4	5	6	7	
сетевая организация п (плательщик) - сетевая организация m (получатель)							



Приложение № 12  
к решению исполнительного органа  
субъекта Российской Федерации  
в области государственного  
регулирования тарифов об  
установлении цен (тарифов) в  
электроэнергетике и (или) их  
предельных уровней

Таблица

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи (для каждого гарантирующего поставщика)

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без учета налога на добавленную стоимость)			
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории (Ц <sub>крцэм</sub> )			
	менее 670 кВт			
	$Ц_{крцэм} = Ц_{м}^{сврцэм} + Ц_{розн\_ген} + Ц_{м}^{пу} + Ц_{сн.э}^{менее\ 670\ кВт}$			
	Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле,			



<p>предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (<math>\Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}}</math>), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (<math>\Pi_{\text{т}}^{\text{розн\_ген}}</math>), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (<math>\Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}}</math>), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>		руб./ МВт·ч	
от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{т}}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{т}}^{\text{СН,Э}}$ <p>от 670 кВт до 10 МВт</p>			
<p>Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (<math>\Pi_{\text{не менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}</math>)</p>		руб./ МВт·ч	
не менее 10 МВт			
$\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{т}}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$			
<p>Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (<math>\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}</math>)</p>		руб./ МВт·ч	

	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$ )	руб./ МВт·ч	
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ}$ )		
	менее 670 кВт		
	$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,z}^{розн\_ген} + \Pi_{m,z}^{ПУ} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{СН,Э}$ <p>Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (<math>z</math>) расчетного периода (<math>m</math>), определенная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>		
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,z}^{розн\_ген} + \Pi_{m,z}^{ПУ} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,Э}$		
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,z}^{розн\_ген} + \Pi_{m,z}^{ПУ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,Э}$		
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории		
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )		
	менее 670 кВт		
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭМ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{СН,Э}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке,</p>		

	<p>определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>C_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
	от 670 кВт до 10 МВт
	$C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = C_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + C_{m}^{розн\_ген} + C_{m}^{ПУ} + C_{не}^{СН,Э}$ <p style="text-align: right; margin-right: 20px;">от 670 кВт до 10 МВт</p>
	не менее 10 МВт
	$C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = C_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + C_{m}^{розн\_ген} + C_{m}^{ПУ} + C_{не}^{СН,Э}$ <p style="text-align: right; margin-right: 20px;">не менее 10 МВт</p>
3.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (<math>C_{m}^{КРЦЭМ,М}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$C_{m}^{КРЦЭМ,М} = C_{m}^{СВРЦМ}$ <p>Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>C_{m}^{СВРЦМ}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )
	менее 670 кВт
	$C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = C_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + C_{m}^{розн\_ген} + C_{m}^{ПУ} + C_{не}^{СН,Э}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и</p>

	<p>стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭБР}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p> <p>от 670 кВт до 10 МВт</p> $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭБР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ <p>не менее 10 МВт</p> $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭБР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$
4.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,М}}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦМ}}$ <p>Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦМ}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
5.	<p>Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории</p> <p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}</math>)</p> <p>менее 670 кВт</p> $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$

	<p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>C_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
	от 670 кВт до 10 МВт
	$C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = C_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + C_{m,h}^{розн,ген} + C_{m,h}^{ПУ} + C_{m,h}^{СН,Э}$ <p style="text-align: right;">от 670 кВт до 10 МВт</p>
	не менее 10 МВт
5.2.	$C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = C_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + C_{m,h}^{розн,ген} + C_{m,h}^{ПУ} + C_{m,h}^{СН,Э}$ <p style="text-align: right;">не менее 10 МВт</p> <p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}</math>)</p>
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = C_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>C_{m,h}^{СВРЦЭ+}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
5.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (<math>C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}</math>)</p>

	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
5.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}</math>)</p>
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_{m}^{\text{факт,небаланс}} $ <p>Приходящая на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m}^{\text{факт,небаланс}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
5.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории (<math>\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М}</math>)</p>
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ}$
6.	<p>Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории</p>
6.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m)</p>

	<p><math>(C_{m,h}^{крцэм,э1})</math></p> <p>менее 670 кВт</p> <p><math display="block">C_{m,h}^{крцэм,э1} = C_{m,h}^{сврцэ,план,опт} + C_{m,h}^{розн,ген} + C_{m,h}^{пу} + C_{m,h}^{сн,э}</math> <small>менее 670 кВт</small></p> <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>C_{m,h}^{сврцэ,план,опт}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений розничных рынков электрической энергии</p> <p>от 670 кВт до 10 МВт</p> <p><math display="block">C_{m,h}^{крцэм,э1} = C_{m,h}^{сврцэ,план,опт} + C_{m,h}^{розн,ген} + C_{m,h}^{пу} + C_{m,h}^{сн,э}</math> <small>от 670 кВт до 10 МВт</small></p> <p>не менее 10 МВт</p> <p><math display="block">C_{m,h}^{крцэм,э1} = C_{m,h}^{сврцэ,план,опт} + C_{m,h}^{розн,ген} + C_{m,h}^{пу} + C_{m,h}^{сн,э}</math> <small>не менее 10 МВт</small></p>
6.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>C_{m,h}^{крцэм,э2}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> <p><math display="block">C_{m,h}^{крцэм,э2} = C_{m,h}^{сврцэ+}</math></p> <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>C_{m,h}^{сврцэ+}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>

6.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечную регулируемой цены для шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{крцэм,эз}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> <p><math>\Pi_{m,h}^{крцэм,эз} = \Pi_{m,h}^{сврцэ}</math> – Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{сврцэ}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
6.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечную регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{крцэм,э4}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> <p><math>\Pi_{m,h}^{крцэм,э4} =  \Pi_{m,h}^{факт,небаланс} </math></p> <p>Приходящаяся на единицу электрической энергии величина различия предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{факт,небаланс}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
6.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории (<math>\Pi_{m,h}^{крцэм,м}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> <p><math>\Pi_{m,h}^{крцэм,м} = \Pi_{m,h}^{сврцм}</math></p>



## Приложение № 13

к решению исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней

Таблица

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке, покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи

(для энергосбытовой организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке)

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без учета налога на добавленную стоимость)			
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории (Ц <sub>т</sub> <sup>КРЦЕМ</sup> )			

	<p style="text-align: center;"><math display="block">\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{СН,Э}}</math></p> <p>Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (т), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (<math>\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}}</math>), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (т) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (<math>\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}}</math>), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), в соответствии с абзацем восьмым пункта 235 и пунктом 253 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
2.	<p>Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории (<math>\text{Ц}_{\text{т},z}^{\text{КРЦЭМ}}</math>)</p> <p style="text-align: center;"><math display="block">\text{Ц}_{\text{т},z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{т},z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{СН,Э}}</math></p> <p>Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (т), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{\text{т},z}^{\text{СВРЦЭМ}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
3.	<p>Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории</p>
3.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (<math>\text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}</math>)</p> <p style="text-align: center;"><math display="block">\text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{\text{т},h}^{\text{СВРЦЭ,ВР}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{СН,Э}}</math></p> <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового</p>

	<p>производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
3.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (<math>\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}</math>)</p> $\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ <p>Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
4.	<p>Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории</p>
4.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}</math>)</p> $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{СН,Э}}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых часовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового часового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
4.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (<math>\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}</math>)</p> $\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ <p>Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке,</p>

	предусмотренном разделе XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории
5.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{крцэм,э1}}</math>)</p> $\text{Ц}_{m,h}^{\text{крцэм,э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{сврцэ,план_опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{пу}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{сн,э}}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{сврцэ,план_опт}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
5.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{крцэм,э2}}</math>)</p> $\text{Ц}_{m,h}^{\text{крцэм,э2}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{сврцэ+}}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{сврцэ+}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
5.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{крцэм,э3}}</math>)</p> $\text{Ц}_{m,h}^{\text{крцэм,э3}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{сврцэ-}}$

	<p>Дифференцированная по часам расчетную цену на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ^-}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
5.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}</math>)</p>
	<p style="text-align: center;"><math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_{m,h}^{\text{факт.небаланс}} </math></p> <p>Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{\text{факт.небаланс}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
5.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой категории (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,М}</math>)</p>
6.	<p style="text-align: center;"><math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m,h}^{СВРЦМ}</math></p> <p>Конечная регулируемая цена для шестой категории</p>
6.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}</math>)</p>
	<p style="text-align: center;"><math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ_{\text{план-опт}}} + \Pi_{m,h}^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,h}^{\text{СН,Э}}</math></p> <p>Дифференцированная по часам расчетную цену на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на</p>

	<p>оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
6.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}</math>)</p> $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
6.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}</math>)</p> $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
6.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя</p>

	<p>(покупателя) за расчетный период (m) (<math>\Pi_{\text{m},h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э4}}</math>)</p> $\Pi_{\text{m}}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э4}} =  \Pi_{\text{m}}^{\text{факт.небаланс}} $ <p>Приходящаяся на единицу электрической энергии величина различия предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{\text{m}}^{\text{факт.небаланс}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
6.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории (<math>\Pi_{\text{m}}^{\text{КРЦЭМ},\text{М}}</math>)</p> $\Pi_{\text{m}}^{\text{КРЦЭМ},\text{М}} = \Pi_{\text{m}}^{\text{СВРЦМ}}$

Приложение № 14  
к решению исполнительного органа  
субъекта Российской Федерации  
в области государственного  
регулирования тарифов об  
установлении цен (тарифов) в  
электроэнергетике и (или) их  
предельных уровней

Таблица

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией, приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика, покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи

(для каждой энергосбытовой организации,  
приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика)

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без учета налога на добавленную стоимость)			
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $C_{m}^{крцэм}$ )			
	менее 670 кВт			



$\text{Ц}_{\text{ГТ}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{ГТ}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{ГТ}}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{\text{ГТ}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{Менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$	
<p>Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (<math>\text{Ц}_{\text{ГТ}}^{\text{СВРЦЭМ}}</math>), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (<math>\text{Ц}_{\text{ГТ}}^{\text{розн\_ген}}</math>), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (<math>\text{Ц}_{\text{ГТ}}^{\text{ПУ}}</math>), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p> <p>Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (<math>\text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}</math>)</p>	
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» ( $\text{Ц}_{\text{Менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$ )	руб./ МВт·ч
Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $\text{С}_{\text{ГТ,м}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$ )	руб./ МВт·ч
от 670 кВт до 10 МВт	
$\text{Ц}_{\text{ГТ}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{ГТ}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{ГТ}}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{\text{ГТ}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$	
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной	руб./ МВт·ч

	<p>мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (<math>C_{CH,Э}^{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}</math>)</p>		
<p>не менее 10 МВт</p>	$C_{m}^{крцэм} = C_{m,z}^{сврцэм} + C_{m}^{розн\_ген} + C_{m}^{пу} + C_{не}^{сн,э} + C_{не менее 10 \text{ МВт}}^{сбыт,со}$		
<p>Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (<math>C_{не менее 10 \text{ МВт}}^{сн,э}</math>)</p>		<p>руб./МВт·ч</p>	
<p>Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (<math>S_{ГП,m}^{рэк,средневзвеш}</math>)</p>		<p>руб./МВт·ч</p>	
<p>2.</p>	<p>Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории (<math>C_{m,z}^{крцэм}</math>)</p>		
<p>менее 670 кВт</p>	$C_{m,z}^{крцэм} = C_{m,z}^{сврцэм} + C_{m,z}^{розн\_ген} + C_{m,z}^{пу} + C_{менее 670 \text{ кВт}}^{сн,э} + C_{сбыт,со}$		
<p>Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>C_{m,z}^{сврцэм}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>			
<p>от 670 кВт до 10 МВт</p>	$C_{m,z}^{крцэм} = C_{m,z}^{сврцэм} + C_{m,z}^{розн\_ген} + C_{m,z}^{пу} + C_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{сн,э} + C_{сбыт,со}$		
<p>не менее 10 МВт</p>			

	$\text{Ц}_{m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{m,z}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{m,z}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m,z}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{m,z}^{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}_{m,z}^{\text{Сбыт,СО}}$
3.	<p>Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории</p>
3.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}</math>)</p> <p>менее 670 кВт</p> $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{менее 670 кВт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{Сбыт,СО}}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
	от 670 кВт до 10 МВт
	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{Сбыт,СО}}$
	не менее 10 МВт
	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{Сбыт,СО}}$
3.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (<math>\text{Ц}_{m,M}^{\text{КРЦЭМ,М}}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\text{Ц}_{m,M}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{m,M}^{\text{СВРЦМ}}$ <p>Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,M}^{\text{СВРЦМ}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>

4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )
	менее 670 кВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{Сбыт,СО} + \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
	от 670 кВт до 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э}$
	не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э}$
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ}$ <p>Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m}^{СВРЦМ}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>

5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $C_{m,h}^{крэм,э1}$ )
	менее 670 кВт
	$C_{m,h}^{крэм,э1} = C_{m,h}^{сврцэ,план,опт} + C_{m,h}^{розн,ген} + C_{m,h}^{пу} + C_{m,h}^{сн,э} + C_{сбыт,со}^{сн,э}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>C_{m,h}^{сврцэ,план,опт}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
	от 670 кВт до 10 МВт
	$C_{m,h}^{крэм,э1} = C_{m,h}^{сврцэ,план,опт} + C_{m,h}^{розн,ген} + C_{m,h}^{пу} + C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{сн,э} + C_{сбыт,со}^{сн,э}$
	не менее 10 МВт
	$C_{m,h}^{крэм,э1} = C_{m,h}^{сврцэ,план,опт} + C_{m,h}^{розн,ген} + C_{m,h}^{пу} + C_{не\ менее\ 10\ МВт}^{сн,э} + C_{сбыт,со}^{сн,э}$
5.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $C_{m,h}^{крэм,э2}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$C_{m,h}^{крэм,э2} = C_{m,h}^{сврцэ} + C_{m,h}^{сн,э}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над</p>

	<p>плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>C_{m,h}^{СВРЦЭ+}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
5.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (<math>C_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $C_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = C_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>C_{m,h}^{СВРЦЭ-}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
5.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $C_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} =  C_{m,h}^{факт,небаланс} $ <p>Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>C_{m,h}^{факт,небаланс}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>

5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ( $\Pi_{т,м}^{крцэм,м}$ ) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории	$\Pi_{т,м}^{крцэм,м} = \Pi_{т,м}^{сврцм}$
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода ( $\Pi_{т,h}^{крцэм,э1}$ )  менее 670 кВт	$\Pi_{т,h}^{крцэм,э1} = \Pi_{т,h}^{сврцэ,план,опт} + \Pi_{т,розн\_ген} + \Pi_{т,пу} + \Pi_{т,не\ 670\ кВт} + \Pi_{т,сбыт,со}^{сн,э}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{т,h}^{сврцэ,план,опт}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
	от 670 кВт до 10 МВт	$\Pi_{т,h}^{крцэм,э1} = \Pi_{т,h}^{сврцэ,план,опт} + \Pi_{т,розн\_ген} + \Pi_{т,пу} + \Pi_{т,от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{сн,э} + \Pi_{т,сбыт,со}^{сн,э}$
	не менее 10 МВт	$\Pi_{т,h}^{крцэм,э1} = \Pi_{т,h}^{сврцэ,план,опт} + \Pi_{т,розн\_ген} + \Pi_{т,пу} + \Pi_{т,не\ менее\ 10\ МВт}^{сн,э} + \Pi_{т,сбыт,со}^{сн,э}$
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{т,h}^{крцэм,э2}$ )  менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	

	<p style="text-align: center;"><math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}</math></p> <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
6.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}</math>)</p> <p style="text-align: center;">менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	<p style="text-align: center;"><math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}</math></p> <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
6.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}</math>)</p> <p style="text-align: center;">менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	<p style="text-align: center;"><math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_{m,h}^{\text{факт,небаланс}} </math></p> <p>Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором</p>



	<p>оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{\text{факт,небаланс}}^{\text{м}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
6.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории (<math>\Pi_{\text{крцэм,м}}^{\text{крцэм,м}}</math>)          менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$\Pi_{\text{крцэм,м}}^{\text{крцэм,м}} = \Pi_{\text{чтм}}^{\text{сврцм}}$

Приложение № 15  
к решению исполнительного органа  
субъекта Российской Федерации  
в области государственного  
регулирования тарифов об  
установлении цен (тарифов) в  
электроэнергетике и (или) их  
предельных уровней

Таблица

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) у энергосбытовой организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке, покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи

(для каждой энергосбытовой организации, приобретающей электрическую энергию у энергосбытовой организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке)

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без учета налога на добавленную стоимость)			
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $C_{m}^{кр\text{цэм}}$ )			

	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э}$ <p>Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (<math>\Pi_{m}^{СВРЦЭМ}</math>), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (<math>\Pi_{m}^{ПУ}</math>), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p> <p>Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определяется в соответствии с абзацем восьмым пункта 235 и пунктом 253 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (<math>\Pi_{m}^{СН,Э}</math>).</p> <p>Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) в интересах потребителя (покупателя) у энергосбытовой, организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке (<math>\Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э}</math>)</p>
2.	<p>Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории (<math>\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ}</math>)</p> $\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,z}^{ПУ} + \Pi_{m,z}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э}$ <p>Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
3.	<p>Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории</p>
3.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э}</math>)</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭМ,Э} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э}$

	<p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых часовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
3.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (<math>\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}</math>)</p> $\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ <p>Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
4.	<p>Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории</p>
4.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}</math>)</p> $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых часовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
4.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (<math>\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}</math>)</p> $\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ <p>Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим</p>

	<p>оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m, \text{СВРЦМ}}^{\text{СВРЦМ}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
5.	<p>Конечная регулируемая цена для пятой категории</p>
5.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) (<math>\text{Ц}_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э1}}</math>)</p> $\text{Ц}_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э1}} = \text{Ц}_{m, h}^{\text{СВРЦЭ, план, опт}} + \text{Ц}_{m, h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m, h}^{\text{СН, Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт, СО}}^{\text{СН, Э}}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m, h}^{\text{СВРЦЭ, план, опт}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
5.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\text{Ц}_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э2}}</math>)</p> $\text{Ц}_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э2}} = \text{Ц}_{m, h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m, h}^{\text{СВРЦЭ+}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
5.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом</p>

	<p>потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{крцэм,э3}</math>)</p> $\Pi_{m,h}^{крцэм,э3} = \Pi_{m,h}^{сврцэ}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{сврцэ}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
5.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{крцэм,э4}</math>)</p> $\Pi_{m,h}^{крцэм,э4} =  \Pi_{m,h}^{факт,небаланс} $ <p>Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{факт,небаланс}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
5.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории (<math>\Pi_{m,m}^{крцэм,м}</math>)</p> $\Pi_{m,m}^{крцэм,м} = \Pi_{m,m}^{сврцм}$
6.	<p>Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории</p>
6.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) (<math>\Pi_{m,h}^{крцэм,э1}</math>)</p>

	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$ <p>Дифференцированная по часам расчетной регулируемой цене на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
6.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}</math>)</p> $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
6.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}</math>)</p> $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>

6.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}</math>)</p> $\Pi_{m}^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_{m}^{факт,небаланс} $ <p>Приходящаяся на единицу электрической энергии величина различия предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m}^{факт,небаланс}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
6.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории (<math>\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М}</math>)</p> $\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ}$



**Приложение № 16**  
к решению исполнительного органа  
субъекта Российской Федерации  
в области государственного  
регулирования тарифов об  
установлении цен (тарифов) в  
электроэнергетике и (или) их  
предельных уровней

Таблица

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения

(решением для каждого гарантирующего поставщика)

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)										
			I полугодие						II полугодие				
			Уровни напряжения						Уровни напряжения				
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
	Прочие потребители (тарифы указываются без учета налога на добавленную стоимость)												

1.	<p>Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории (<math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}</math>)</p> <p>менее 670 кВт</p>
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,1}^{Э,доведение}$ <p>Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (<math>\Pi_{m}^{СВРЦЭМ}</math>), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (<math>\Pi_{m}^{розн\_ген}</math>), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (<math>\Pi_{m}^{ПУ}</math>), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,2}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,3}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,4}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,5}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,6}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,7}^{Э,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,8}^{Э,доведение}$

$\begin{aligned} \text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} &= \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{СН,Э}} \\ &\quad - \text{Ц}_{j,m,9}^{\text{Э доведение}} \\ &\quad - \text{Ц}_{\text{Менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} \\ \text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} &= \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{Менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} \end{aligned}$						
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» ( $\text{Ц}_{\text{Менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$ )	руб./МВт·ч					
Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ( $\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ )	руб./МВт·ч					
Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 1 критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа	руб./МВт·ч					

	<p>осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (далее – Критерии), в период применения в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон «Об электроэнергетике») надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) (<math>C_{j,m,1}^{\text{Э, доведение}}</math>)</p>					
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 2 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав</p>	руб./МВт·ч				

<p>Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,2}^{\text{Э, доведение}}</math>)</p>																								
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 3 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,3}^{\text{Э, доведение}}</math>)</p>		руб./МВт·ч																						
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 4 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав</p>		руб./МВт·ч																						

	<p>Дальневосточного федерального округа (<math>\text{Ц}_{j,m,4}^{\text{Э, доведение}}</math>)</p> <p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\text{Ц}_{j,m,5}^{\text{Э, доведение}}</math>)</p>	руб./МВт·ч							
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 6 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав</p>	руб./МВт·ч							

	<p>Дальневосточного федерального округа (<math>\text{Ц}_{j,m,6}^{\text{Э доведение}}</math>)</p>		<p>руб./МВт·ч</p>																		
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\text{Ц}_{j,m,7}^{\text{Э доведение}}</math>)</p>		<p>руб./МВт·ч</p>																		
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 8 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав</p>		<p>руб./МВт·ч</p>																		

	<p>Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,8}^{\text{Э, доведение}}</math>)</p>								
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 9 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,9}^{\text{Э, доведение}}</math>)</p>	руб./МВт·ч							
	<p>Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (<math>S_{ГП,m}^{\text{РЭК, средневзвеш}}</math>)</p>	руб./МВт·ч							
	от 670 кВт до 10 МВт								
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЭМ}} = \Pi_{m}^{\text{СВРЭМ}} + \Pi_{m}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э, доведение}}$								
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЭМ}} = \Pi_{m}^{\text{СВРЭМ}} + \Pi_{m}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э, доведение}}$								
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЭМ}} = \Pi_{m}^{\text{СВРЭМ}} + \Pi_{m}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э, доведение}}$								



		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ — $\Pi_{j,m,4}^{Э, доведение}$	
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ — $\Pi_{j,m,5}^{Э, доведение}$	
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ — $\Pi_{j,m,6}^{Э, доведение}$	
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ — $\Pi_{j,m,7}^{Э, доведение}$	
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ — $\Pi_{j,m,8}^{Э, доведение}$	
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ — $\Pi_{j,m,9}^{Э, доведение}$	
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	
	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» ( $\Pi_{от\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ )	руб./МВт·ч	
	не менее 10 МВт		
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ — $\Pi_{j,m,1}^{Э, доведение}$	
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ — $\Pi_{j,m,2}^{Э, доведение}$	
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ — $\Pi_{j,m,3}^{Э, доведение}$	
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ — $\Pi_{j,m,4}^{Э, доведение}$	
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ — $\Pi_{j,m,5}^{Э, доведение}$	
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ — $\Pi_{j,m,6}^{Э, доведение}$	

	$\begin{aligned} \text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭ}} &= \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦЭ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,7}^{\text{Э,доведение}} \\ \text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭ}} &= \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦЭ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,8}^{\text{Э,доведение}} \\ \text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭ}} &= \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦЭ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,9}^{\text{Э,доведение}} \\ \text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭ}} &= \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦЭ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} \end{aligned}$	
2.	<p>Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (<math>\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}</math>) руб./МВт·ч</p>	
	<p>Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории (<math>\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭ}}</math>)</p>	
	<p>менее 670 кВт</p>	
	$\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭ}} + \text{Ц}_{m,z}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m,z}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,z}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$	
	<p>Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (<math>z</math>) расчетного периода (<math>m</math>), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭ}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>	
	$\begin{aligned} \text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭ}} &= \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭ}} + \text{Ц}_{m,z}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m,z}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,z}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}} \\ \text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭ}} &= \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭ}} + \text{Ц}_{m,z}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m,z}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,z}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,3}^{\text{Э,доведение}} \\ \text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭ}} &= \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭ}} + \text{Ц}_{m,z}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m,z}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,z}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,4}^{\text{Э,доведение}} \\ \text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭ}} &= \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭ}} + \text{Ц}_{m,z}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m,z}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,z}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} \end{aligned}$	



	$\begin{aligned} \text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} &= \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{m,\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m,\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,1}^{\text{Э,дovедение}} \\ \text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} &= \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{m,\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m,\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,2}^{\text{Э,дovедение}} \\ \text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} &= \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{m,\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m,\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,3}^{\text{Э,дovедение}} \\ \text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} &= \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{m,\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m,\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,4}^{\text{Э,дovедение}} \\ \text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} &= \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{m,\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m,\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,5}^{\text{Э,дovедение}} \\ \text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} &= \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{m,\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m,\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,6}^{\text{Э,дovедение}} \\ \text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} &= \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{m,\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m,\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,7}^{\text{Э,дovедение}} \\ \text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} &= \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{m,\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m,\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,8}^{\text{Э,дovедение}} \\ \text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} &= \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{m,\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m,\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,9}^{\text{Э,дovедение}} \\ \text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} &= \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{m,\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m,\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} \end{aligned}$
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
3.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (<math>\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}</math>)</p> <p>менее 670 кВт</p> $\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭМ,БР}} + \text{Ц}_{m,\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m,\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{m,1}^{\text{Э,дovедение}}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭМ,БР}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом</p>

XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - \Pi_{m,2}^{Э,доставление}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - \Pi_{m,3}^{Э,доставление}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - \Pi_{m,4}^{Э,доставление}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - \Pi_{m,5}^{Э,доставление}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - \Pi_{m,6}^{Э,доставление}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - \Pi_{m,7}^{Э,доставление}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - \Pi_{m,8}^{Э,доставление}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - \Pi_{m,9}^{Э,доставление}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - \Pi_{m,6}^{Э,доставление}$	
от 670 кВт до 10 МВт	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} - \Pi_{m,1}^{Э,доставление}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} - \Pi_{m,2}^{Э,доставление}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} - \Pi_{m,3}^{Э,доставление}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} - \Pi_{m,4}^{Э,доставление}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} - \Pi_{m,5}^{Э,доставление}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} - \Pi_{m,6}^{Э,доставление}$	



	<p>Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m}^{СВРЦМ}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p> $\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ}$
4.	<p>Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории (<math>\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}</math>)</p>
4.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечную регулируемой цены для четвертой ценовой категории (<math>\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}</math>)</p> <p>менее 670 кВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,Л} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$
	<p>Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая исполнителем органом субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (<math>\Pi_{j,m}^{СЕТ,Л}</math>)</p> <p>руб./МВт·ч</p>
	<p>от 670 кВт до 10 МВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,Л} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$
	<p>не менее 10 МВт</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,Л} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$
4.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (<math>\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М}</math>)</p>

	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{j,m}^{СВРЦМ}$
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,1}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,2}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,3}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,4}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,5}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,6}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,7}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,8}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,9}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$
	<p>Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в руб./ МВт-мес.</p>



	<p>области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (<math>\Pi_{j,m}^{SET,C}</math>)</p>	
<p>руб./ МВт·мес.</p>	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 1 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,1}^{M, доведение}</math>)</p>	
<p>руб./ МВт·мес.</p>	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 2 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,2}^{M, доведение}</math>)</p>	
<p>руб./ МВт·мес.</p>	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости</p>	

<p>мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 3 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>j,m,3</sub><sup>М, доведение</sup>)</p>			
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 4 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>j,m,4</sub><sup>М, доведение</sup>)</p>	руб./ МВт·мес.		
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 5 Критериев, в период применения в соответствии с</p>	руб./ МВт·мес.		

	<p>Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,5}^{М, доведение}</math>)</p>	руб./ МВт.мес.							
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 6 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,6}^{М, доведение}</math>)</p>	руб./ МВт.мес.							
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,7}^{М, доведение}</math>)</p>	руб./ МВт.мес.							
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую</p>	руб./ МВт.мес.							

	<p>энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 8 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>j,m,8</sub><sup>М,доведение</sup>)</p>					
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 9 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>j,m,9</sub><sup>М,доведение</sup>)</p>	руб./ МВт-мес.				
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории					
5.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) (Ц<sub>j,m,h</sub><sup>КРЦЭМ,Э1</sup>)</p>					
	менее 670 кВт					

$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} - \Pi_{m,h}^{Э,доведение}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} - \Pi_{m,h}^{Э,доведение}$
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} - \Pi_{m,h}^{Э,доведение}$	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} - \Pi_{m,h}^{Э,доведение}$
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} - \Pi_{m,h}^{Э,доведение}$	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} - \Pi_{m,h}^{Э,доведение}$
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} - \Pi_{m,h}^{Э,доведение}$	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} - \Pi_{m,h}^{Э,доведение}$
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} - \Pi_{m,h}^{Э,доведение}$	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} - \Pi_{m,h}^{Э,доведение}$
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} - \Pi_{m,h}^{Э,доведение}$	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} - \Pi_{m,h}^{Э,доведение}$
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} - \Pi_{m,h}^{Э,доведение}$	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} - \Pi_{m,h}^{Э,доведение}$

от 670 кВт до 10 МВт

$$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} - \Pi_{m,h}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} - \Pi_{m,h}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} - \Pi_{m,h}^{Э,доведение}$$



	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,ген} + \Pi_{j,m,h}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{не}^{СН,Э}$ <p style="text-align: right;">не менее 10 МВт</p>
5.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
5.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
5.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за</p>

	расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_{m}^{факт,небаланс} $ <p>Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m}^{факт,небаланс}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ( $\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ}$
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )
	менее 670 кВт
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,Л} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$
	от 670 кВт до 10 МВт
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,Л} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$
	не менее 10 МВт
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,Л} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$



6.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{крцэм,э2}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>	$\Pi_{m,h}^{крцэм,э2} = \Pi_{m,h}^{сврцэ+}$
6.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{крцэм,э3}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>	$\Pi_{m,h}^{крцэм,э3} = \Pi_{m,h}^{сврцэ-}$
6.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{крцэм,э4}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>	$\Pi_{m,h}^{крцэм,э4} =  \Pi_{m,h}^{факт,небаланс} $
6.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории (<math>\Pi_{m,h}^{крцэм,м}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>	$\Pi_{m,h}^{крцэм,м} = \Pi_{m,h}^{сврцм}$
6.6.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (<math>\Pi_{j,m}^{крцэм,с}</math>)</p>	$\Pi_{j,m}^{крцэм,с} = \Pi_{j,m}^{сет,с} - \Pi_{j,m,1}^{м,доведение}$

	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,C} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,C} - \Pi_{j,m,2}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,C} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,C} - \Pi_{j,m,3}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,C} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,C} - \Pi_{j,m,4}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,C} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,C} - \Pi_{j,m,5}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,C} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,C} - \Pi_{j,m,6}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,C} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,C} - \Pi_{j,m,7}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,C} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,C} - \Pi_{j,m,8}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,C} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,C} - \Pi_{j,m,9}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,C} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,C}$



<p> <math display="block">\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,1}^{\text{Э, доведение}}</math> </p> <p> Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (<math>\text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}}</math>), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителю, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Ц<sup>ПУ</sup>), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, (Ц<sup>ПУ</sup>), Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определяется в соответствии с абзацем восьмым пункта 235 и пунктом 253 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (Ц<sup>СН,Э</sup>) </p>	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,2}^{\text{Э, доведение}}$	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,3}^{\text{Э, доведение}}$	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,4}^{\text{Э, доведение}}$	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,5}^{\text{Э, доведение}}$	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,6}^{\text{Э, доведение}}$	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,7}^{\text{Э, доведение}}$	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,8}^{\text{Э, доведение}}$	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,9}^{\text{Э, доведение}}$	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}^{\text{СН,Э}}$
---	---	---	---	---	---	---	---	---	--

	<p>Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый исполнителем органом субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (<math>C_{j,m}^{SET}</math>)</p>	руб./МВт·ч							
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнителем органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 1 критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (далее – Критерии), в период применения в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон «Об электроэнергетике») надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка – производителями электрической</p>	руб./МВт·ч							

<p>энергии (мощности), в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) (<math>\Pi_{j,m,1}^{\text{Э, доведение}}</math>)</p>			
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 2 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,2}^{\text{Э, доведение}}</math>)</p>	руб./МВт·ч		
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного</p>	руб./МВт·ч		

	<p>регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 3 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,3}^{\text{Э, доведение}}</math>)</p>									
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 4 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,4}^{\text{Э, доведение}}</math>)</p>	руб./МВт·ч								
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного</p>	руб./МВт·ч								

<p>регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,5}^{\text{Э, доведение}}</math>)</p>			
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 6 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,6}^{\text{Э, доведение}}</math>)</p>	руб./МВт·ч		
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного</p>	руб./МВт·ч		



<p>регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\text{Ц}_{j,m,7}^{\text{Э, доведение}}</math>)</p>						
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 8 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\text{Ц}_{j,m,8}^{\text{Э, доведение}}</math>)</p>	руб./МВт·ч					
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного</p>	руб./МВт·ч					



		$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{СН,Э}$
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории	
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )	
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{СН,Э} - \Pi_{m,1}^{Э,дoвeдeниe}$	
	Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ( $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии	
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{СН,Э} - \Pi_{m,2}^{Э,дoвeдeниe}$	
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{СН,Э} - \Pi_{m,3}^{Э,дoвeдeниe}$	
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{СН,Э} - \Pi_{m,4}^{Э,дoвeдeниe}$	
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{СН,Э} - \Pi_{m,5}^{Э,дoвeдeниe}$	
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{СН,Э} - \Pi_{m,6}^{Э,дoвeдeниe}$	
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{СН,Э} - \Pi_{m,7}^{Э,дoвeдeниe}$	
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{СН,Э} - \Pi_{m,8}^{Э,дoвeдeниe}$	
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{СН,Э} - \Pi_{m,9}^{Э,дoвeдeниe}$	
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{СН,Э}$	

3.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (<math>\Pi_m^{КРЦЭМ,М}</math>)</p> $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$ <p>Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_m^{СВРЦМ}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
4.	<p>Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории (<math>\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}</math>)</p>
4.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (<math>\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}</math>)</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭБР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,Л} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,Э}$ <p>Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая исполнителем органом субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (<math>\Pi_{j,m}^{СЕТ,Л}</math>)</p>
4.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (<math>\Pi_m^{КРЦЭМ,М}</math>)</p> $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$
4.3.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (<math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}</math>)</p> $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,1}^{М,ДОВОДЕНИЕ}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,2}^{М,ДОВОДЕНИЕ}$



	<p>Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>j,m,1</sub><sup>М, доведение</sup>)</p> <p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 2 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>j,m,2</sub><sup>М, доведение</sup>)</p>	руб./ МВт·мес.							
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 3 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>j,m,3</sub><sup>М, доведение</sup>)</p>	руб./ МВт·мес.							

<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 4 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>j,m,4</sub><sup>М, доведение</sup>)</p>	руб./ МВт·мес.	
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 5 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>j,m,5</sub><sup>М, доведение</sup>)</p>	руб./ МВт·мес.	
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m)</p>	руб./ МВт·мес.	

<p>для уровня напряжения <math>j</math>, а также <math>i</math>-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 6 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>Ц_{j,m,6}^{М, доведение}</math>)</p>											
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (<math>m</math>) для уровня напряжения <math>j</math>, а также <math>i</math>-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>Ц_{j,m,7}^{М, доведение}</math>)</p>						руб./ МВт·мес.					
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (<math>m</math>) для уровня напряжения <math>j</math>, а также <math>i</math>-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 8 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа</p>						руб./ МВт·мес.					



	<p>(<math>C_{j,m,8}^M</math>, доведение)</p>	<p>руб./ МВт·мес.</p>														
<p>5.</p>	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнителем органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 9 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа</p>	<p>(<math>C_{j,m,9}^M</math>, доведение)</p>														
<p>5.1.</p>	<p>Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории</p>	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m)</p>	<p>(<math>C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}</math>)</p>	<p><math display="block">C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = C_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + C_{j,m}^{СЕТ} + C_{m,h}^{ПУ} + C_{СН,Э} + C_{m,1}^{Э,доведение}</math></p>	<p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>C_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>	<p><math display="block">C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = C_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + C_{j,m}^{СЕТ} + C_{m,h}^{ПУ} + C_{СН,Э} + C_{m,2}^{Э,доведение}</math></p>	<p><math display="block">C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = C_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + C_{j,m}^{СЕТ} + C_{m,h}^{ПУ} + C_{СН,Э} + C_{m,3}^{Э,доведение}</math></p>									

	$\begin{aligned} \Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} &= \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi^{СН,Э} - \Pi_{m,4}^{Э,доведение} \\ \Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} &= \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi^{СН,Э} - \Pi_{m,5}^{Э,доведение} \\ \Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} &= \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi^{СН,Э} - \Pi_{m,6}^{Э,доведение} \\ \Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} &= \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi^{СН,Э} - \Pi_{m,7}^{Э,доведение} \\ \Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} &= \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi^{СН,Э} - \Pi_{m,8}^{Э,доведение} \\ \Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} &= \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi^{СН,Э} - \Pi_{m,9}^{Э,доведение} \\ \Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} &= \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi^{СН,Э} \end{aligned}$
5.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}</math>)</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi^{СН,Э}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
5.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}</math>)</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная</p>

	<p>по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}^-}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
5.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}</math>)</p> $\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} =  \text{Ц}_{m}^{\text{факт,небаланс}} $ <p>Приходящаяся на единицу электрической энергии величина различия предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m}^{\text{факт,небаланс}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
5.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории (<math>\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}</math>)</p>
	$\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$
6.	<p>Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории</p>
6.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) (<math>\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}</math>)</p> $\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{СН,Э}$
6.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом</p>

	<p>потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{крцэм,э2}</math>)</p> $\Pi_{m,h}^{крцэм,э2} = \Pi_{m,h}^{сврцэ+}$
6.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{крцэм,э3}</math>)</p> $\Pi_{m,h}^{крцэм,э3} = \Pi_{m,h}^{сврцэ-}$
6.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{крцэм,э4}</math>)</p> $\Pi_{m,h}^{крцэм,э4} =  \Pi_{m,h}^{факт,небаланс} $
6.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории (<math>\Pi_{m}^{крцэм,м}</math>)</p> $\Pi_{m}^{крцэм,м} = \Pi_{m}^{сврцм}$
6.6.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (<math>\Pi_{j,m}^{крцэм,с}</math>)</p> $\Pi_{j,m}^{крцэм,с} = \Pi_{j,m}^{сет,с} - \Pi_{j,m,1}^{м,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{крцэм,с} = \Pi_{j,m}^{сет,с} - \Pi_{j,m,2}^{м,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{крцэм,с} = \Pi_{j,m}^{сет,с} - \Pi_{j,m,3}^{м,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{крцэм,с} = \Pi_{j,m}^{сет,с} - \Pi_{j,m,4}^{м,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{крцэм,с} = \Pi_{j,m}^{сет,с} - \Pi_{j,m,5}^{м,доведение}$

	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,6}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,7}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,8}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,9}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$

## Приложение № 18

к решению исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней

Таблица

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией, приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика, покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения

(для каждой энергосбытовой организации, приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика)

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			II полугодие							
			I полугодие							
1	2	3	Уровни напряжения							
			Уровни напряжения		Уровни напряжения					
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
			4	5	6	7	8	9	10	11
Прочие потребители (тарифы указываются без учета налога на добавленную стоимость)										

1.	<p>Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории (<math>\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}}</math>)</p>
	<p>менее 670 кВт</p>
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{вт}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{вт}}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{\text{сет}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{вт}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{вт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$ <p>Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (<math>\Pi_{\text{вт}}^{\text{СВРЦЭМ}}</math>), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (<math>\Pi_{\text{вт}}^{\text{розн\_ген}}</math>), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (<math>\Pi_{\text{сет}}^{\text{ПУ}}</math>), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p> <p>Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя) (<math>\Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}</math>)</p>
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{вт}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{вт}}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{\text{сет}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{вт}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{вт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{вт}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{вт}}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{\text{сет}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{вт}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{вт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{вт}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{вт}}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{\text{сет}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{вт}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{вт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{вт}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{вт}}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{\text{сет}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{вт}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{вт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Э,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{вт}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{вт}}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{\text{сет}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{вт}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{вт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{Э,доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{\text{вт}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{\text{вт}}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{\text{сет}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{вт}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{вт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{Э,доведение}}$

$\begin{aligned} \Pi_{j,m}^{КРЭМ} &= \Pi_{j,m}^{СВРЭМ} + \Pi_{j,m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,8}^{Э,доведение} \\ \Pi_{j,m}^{КРЭМ} &= \Pi_{j,m}^{СВРЭМ} + \Pi_{j,m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,9}^{Э,доведение} \end{aligned}$	$\Pi_{j,m}^{КРЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЭМ} + \Pi_{j,m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$							
<p>Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (<math>\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}</math>)</p>	руб./МВт·ч							
<p>Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (<math>\Pi_{j,m}^{СЕТ}</math>)</p>	руб./МВт·ч							
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 1 критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему</p>	руб./МВт·ч							



	<p>категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (далее – Критерии), в период применения в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон «Об электроэнергетике») надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) (<math>C_{j,m,1}^{\text{Э,Доведение}}</math>)</p>							
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 2 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для</p>	руб./МВт·ч						

<p>субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\text{Ц}_{j,m,2}^{\text{Э доведение}}</math>)</p>	<p>руб./МВт·ч</p>	<p>руб./МВт·ч</p>
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 3 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\text{Ц}_{j,m,3}^{\text{Э доведение}}</math>)</p>	<p>руб./МВт·ч</p>	<p>руб./МВт·ч</p>
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 4 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для</p>	<p>руб./МВт·ч</p>	<p>руб./МВт·ч</p>

	<p>субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,4}^{\text{Э доведение}}</math>)</p>																												
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,5}^{\text{Э доведение}}</math>)</p>		руб./МВт·ч																										
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 6 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для</p>		руб./МВт·ч																										

<p>субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,6}^{\text{Э, доведение}}</math>)</p>	<p>руб./МВт·ч</p> <p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,7}^{\text{Э, доведение}}</math>)</p>	<p>руб./МВт·ч</p> <p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 8 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для</p>
--	--	--



	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,4}^{Э,доведение}$	
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,5}^{Э,доведение}$	
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,6}^{Э,доведение}$	
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,7}^{Э,доведение}$	
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,8}^{Э,доведение}$	
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,9}^{Э,доведение}$	
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$	
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» ( $\Pi_{от\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ )	руб./МВт·ч	
не менее 10 МВт		
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,1}^{Э,доведение}$	
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,2}^{Э,доведение}$	
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,3}^{Э,доведение}$	
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,4}^{Э,доведение}$	
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,5}^{Э,доведение}$	
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,6}^{Э,доведение}$	

	$\begin{aligned} \text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} &= \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн\_ген}}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,7}^{\text{Э,доведение}} \\ \text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} &= \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн\_ген}}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,8}^{\text{Э,доведение}} \\ \text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} &= \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн\_ген}}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,9}^{\text{Э,доведение}} \\ \text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} &= \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн\_ген}}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} \end{aligned}$	руб./МВт·ч
2.	<p>Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «погребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие погребители» (<math>\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}</math>)</p> <p>Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории (<math>\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}}</math>)</p>	
	менее 670 кВт	
	$\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн\_ген}}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}}$ <p>Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (<math>z</math>) расчетного периода (<math>m</math>), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>	
	$\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн\_ген}}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}}$	
	$\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн\_ген}}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,3}^{\text{Э,доведение}}$	
	$\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн\_ген}}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,4}^{\text{Э,доведение}}$	
	$\text{Ц}_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{розн\_ген}}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \text{Ц}_{j,m,5}^{\text{Э,доведение}}$	





	$\begin{aligned} \Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} &= \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{m}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э,доведение}} \\ \Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} &= \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{m}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э,доведение}} \\ \Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} &= \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{m}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э,доведение}} \\ \Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} &= \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{m}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э,доведение}} \\ \Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} &= \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{m}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Э,доведение}} \\ \Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} &= \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{m}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{Э,доведение}} \\ \Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} &= \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{m}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{Э,доведение}} \\ \Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} &= \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{m}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{Э,доведение}} \\ \Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} &= \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{m}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э,доведение}} \\ \Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} &= \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{m}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} \end{aligned}}$
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )  менее 670 кВт
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭБР}} + \Pi_{m}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,1}^{\text{Э,доведение}}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭБР}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом</p>

XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,2}^{Э,доведение}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,3}^{Э,доведение}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,4}^{Э,доведение}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,5}^{Э,доведение}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,6}^{Э,доведение}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,7}^{Э,доведение}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,8}^{Э,доведение}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,9}^{Э,доведение}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э}$	
от 670 кВт до 10 МВт	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,1}^{Э,доведение}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,2}^{Э,доведение}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,3}^{Э,доведение}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,4}^{Э,доведение}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,5}^{Э,доведение}$	
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,6}^{Э,доведение}$	





	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$
4.3.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (<math>\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}</math>)</p> $\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \text{Ц}_{j,m}^{\text{М,доведение 1}}$ $\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \text{Ц}_{j,m}^{\text{М,доведение 2}}$ $\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \text{Ц}_{j,m}^{\text{М,доведение 3}}$ $\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \text{Ц}_{j,m}^{\text{М,доведение 4}}$ $\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \text{Ц}_{j,m}^{\text{М,доведение 5}}$ $\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \text{Ц}_{j,m}^{\text{М,доведение 6}}$ $\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \text{Ц}_{j,m}^{\text{М,доведение 7}}$ $\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \text{Ц}_{j,m}^{\text{М,доведение 8}}$ $\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} - \text{Ц}_{j,m}^{\text{М,доведение 9}}$ $\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$
	<p>Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в руб./ МВт.мес.</p>



	<p>мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 3 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>j,m,3</sub><sup>М, доведение</sup>)</p>						
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 4 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>j,m,4</sub><sup>М, доведение</sup>)</p>	руб./ МВт·мес.					
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 5 Критериев, в период применения в соответствии с</p>	руб./ МВт·мес.					

	<p>Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>д,м,5</sub>)</p>	руб./ МВт·мес.					
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 6 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>д,м,6</sub>)</p>	руб./ МВт·мес.					
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>д,м,7</sub>)</p>	руб./ МВт·мес.					



	<p>энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 8 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>j,m,8</sub><sup>М,доведение</sup>)</p>				
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 9 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>j,m,9</sub><sup>М,доведение</sup>)</p>	руб./ МВт·мес.			
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории				
5.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) (Ц <sub>j,m,h</sub> <sup>КРЦЭМ,Э1</sup> )				
	менее 670 кВт				

<p><math display="block">\begin{aligned} \text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} &amp;= \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{Сбыт,СО}} - \text{Ц}_{m,h}^{\text{Э,доведение}} \end{aligned}</math></p> <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>	<p><math display="block">\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{Сбыт,СО}} - \text{Ц}_{m,h}^{\text{Э,доведение}}</math></p>
<p><math display="block">\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{Сбыт,СО}} - \text{Ц}_{m,h}^{\text{Э,доведение}}</math></p>	<p><math display="block">\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{Сбыт,СО}} - \text{Ц}_{m,h}^{\text{Э,доведение}}</math></p>
<p><math display="block">\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{Сбыт,СО}} - \text{Ц}_{m,h}^{\text{Э,доведение}}</math></p>	<p><math display="block">\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{Сбыт,СО}} - \text{Ц}_{m,h}^{\text{Э,доведение}}</math></p>
<p><math display="block">\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{Сбыт,СО}} - \text{Ц}_{m,h}^{\text{Э,доведение}}</math></p>	<p><math display="block">\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{Сбыт,СО}} - \text{Ц}_{m,h}^{\text{Э,доведение}}</math></p>
<p><math display="block">\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{Сбыт,СО}} - \text{Ц}_{m,h}^{\text{Э,доведение}}</math></p>	<p><math display="block">\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{Сбыт,СО}} - \text{Ц}_{m,h}^{\text{Э,доведение}}</math></p>
<p>от 670 кВт до 10 МВт</p>	<p><math display="block">\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{Сбыт,СО}} - \text{Ц}_{m,h}^{\text{Э,доведение}}</math></p>
<p><math display="block">\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{Сбыт,СО}} - \text{Ц}_{m,h}^{\text{Э,доведение}}</math></p>	<p><math display="block">\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{Сбыт,СО}} - \text{Ц}_{m,h}^{\text{Э,доведение}}</math></p>



	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн,ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$
5.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
5.3.	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p> <p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
5.4.	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p> <p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за</p>

	расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_{m,h}^{факт,небаланс} $ <p>Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{факт,небаланс}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,М}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m,h}^{СВРЦМ}$
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )
	менее 670 кВт
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m,h}^{СЕТ,П} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{СБЫТ,СО}$
	от 670 кВт до 10 МВт
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m,h}^{СЕТ,П} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{СБЫТ,СО}$
	не менее 10 МВт
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{j,m,h}^{СЕТ,П} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{не менее 10 \text{ МВт}}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{СБЫТ,СО}$

6.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$
6.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$
6.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_{m,h}^{факт,небаланс} $
6.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории (<math>\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ}$
6.6.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (<math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}</math>)</p>	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,1}^{М,доведение}$

	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,2}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,3}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,4}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,5}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,6}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,7}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,8}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,9}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$

Приложение № 19  
к решению исполнительного органа  
субъекта Российской Федерации  
в области государственного  
регулирования тарифов об  
установлении цен (тарифов) в  
электроэнергетике и (или) их  
предельных уровней

Таблица

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) у энергосбытовой организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке, покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения

(для каждой энергосбытовой организации, приобретающей электрическую энергию у энергосбытовой организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке)

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)											
			I полугодие					II полугодие						
			Уровни напряжения			Уровни напряжения			Уровни напряжения			Уровни напряжения		
ВН	СН1	СН2	НН	НН	ВН	СН1	СН2	НН	НН	ВН	СН1	СН2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11				



	Прочие потребители (тарифы указываются без учета налога на добавленную стоимость)
1.	<p>Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории (<math>\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}}</math>)</p> $\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{СН,Э}}^{\text{СБ}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э, доведение}}$ <p>Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая энергосбытовой, энергоснабжающей организацией по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (<math>\Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}}</math>), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителю, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (<math>\Pi_m^{\text{ПУ}}</math>), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p> <p>Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определяется в соответствии с абзацем восьмым пункта 235 и пунктом 253 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. (<math>\Pi_{\text{СН,Э}}^{\text{СБ}}</math>).</p> <p>Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) в интересах потребителя (покупателя) у энергосбытовой, организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке, (<math>\Pi_{\text{СБ,Э}}^{\text{СБ}}</math>)</p>
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{СН,Э}}^{\text{СБ}} + \Pi_{\text{СБ,Э}}^{\text{СБ}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э, доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{СН,Э}}^{\text{СБ}} + \Pi_{\text{СБ,Э}}^{\text{СБ}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э, доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{СН,Э}}^{\text{СБ}} + \Pi_{\text{СБ,Э}}^{\text{СБ}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э, доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{СН,Э}}^{\text{СБ}} + \Pi_{\text{СБ,Э}}^{\text{СБ}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Э, доведение}}$
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{СН,Э}}^{\text{СБ}} + \Pi_{\text{СБ,Э}}^{\text{СБ}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{Э, доведение}}$

	<p><math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,7}^{Э,доведение}</math></p> <p><math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,8}^{Э,доведение}</math></p> <p><math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{j,m}^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,9}^{Э,доведение}</math></p> <p><math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{j,m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{j,m}^{ПУ} + \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э}</math></p> <p>руб./МВт·ч</p> <p>руб./МВт·ч</p> <p>Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый исполнителем органом субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (<math>\Pi_{j,m}^{СЕТ}</math>)</p> <p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 1 критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период</p>
--	---

	<p>регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (далее – Критерии), в период применения в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон «Об электроэнергетике») надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее – надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) (<math>\Pi_{j,m,1}^{\text{Э, доведение}}</math>)</p>								
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 2 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,2}^{\text{Э, доведение}}</math>)</p>	руб./МВт·ч							

	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 3 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,3}^{\text{Э, доведение}}</math>)</p>	руб./МВт·ч						
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 4 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,4}^{\text{Э, доведение}}</math>)</p>	руб./МВт·ч						

	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>C_{j,m,5}^{\text{Э, доведение}}</math>)</p>	руб./МВт·ч					
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 6 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>C_{j,m,6}^{\text{Э, доведение}}</math>)</p>	руб./МВт·ч					

	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,7}^{\text{Э, доведение}}</math>)</p>	руб./МВт·ч				
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 8 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,8}^{\text{Э, доведение}}</math>)</p>	руб./МВт·ч				

	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 9 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа ( $\Pi_{j,m,9}^{\text{Э, доведение}}$ )	руб./МВт·ч								
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}}$ )									
	$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,z}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э, доведение}}$ <p>Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>			$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,z}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э, доведение}}$						
				$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,z}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э, доведение}}$						
				$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,z}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э, доведение}}$						

	$\begin{aligned} \Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} &= \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{m}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Э,доведение}} \\ \Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} &= \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{m}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{Э,доведение}} \\ \Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} &= \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{m}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{Э,доведение}} \\ \Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} &= \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{m}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{Э,доведение}} \\ \Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} &= \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{m}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э,доведение}} \\ \Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} &= \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{m}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э,доведение}} \\ \Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} &= \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{m}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э,доведение}} \end{aligned}$
3.	<p>Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории</p> $\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{m}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$
3.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (<math>\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}</math>)</p> <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p> $\begin{aligned} \Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} &= \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{m}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,2}^{\text{Э,доведение}} \\ \Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} &= \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{m}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,3}^{\text{Э,доведение}} \\ \Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} &= \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{m}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,4}^{\text{Э,доведение}} \\ \Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} &= \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{m}^{\text{ПУ}} + \Pi_{m}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{m,5}^{\text{Э,доведение}} \end{aligned}$



	$\begin{aligned} \Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} &= \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН,Э} + \Pi_{m}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,6}^{Э,доведение} \\ \Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} &= \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,7}^{Э,доведение} \\ \Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} &= \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,8}^{Э,доведение} \\ \Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} &= \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} - \Pi_{m,9}^{Э,доведение} \\ \Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} &= \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э} \end{aligned}$							
3.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории (<math>\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М}</math>)</p> $\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ}$ <p>Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m}^{СВРЦМ}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>							
4.	<p>Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории (<math>\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}</math>)</p>							
4.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (<math>\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}</math>)</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,Л} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$							
	<p>Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (<math>\Pi_{j,m}^{СЕТ,Л}</math>)</p>	руб./МВт·ч						

4.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (<math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,М}</math>)</p> $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{j,m}^{СВРЦМ}$	
4.3.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (<math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}</math>)</p> $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,1}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,2}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,3}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,4}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,5}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,6}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,7}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,8}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,9}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	
	<p>Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в</p>	<p>руб./ МВт·мес.</p>

	<p>области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (<math>\Pi_{j,m}^{SET,C}</math>)</p>																					
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнителем органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 1 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,1}^{M,дoвeдeнe}</math>)</p>	руб./ МВт·мес.																				
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнителем органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 2 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,2}^{M,дoвeдeнe}</math>)</p>	руб./ МВт·мес.																				
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая</p>	руб./ МВт·мес.																				

<p>в стоимости мощности и определяемая исполнителем органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 3 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>C_{j,m,3}^{M, \text{доведение}}</math>)</p>										
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнителем органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 4 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>C_{j,m,4}^{M, \text{доведение}}</math>)</p>	руб./ МВт·мес.									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнителем органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 5 Критериев, в период применения</p>	руб./ МВт·мес.									

<p>в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>C_{j,m,5}^{М, доведение}</math>)</p>	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнителем органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (<math>m</math>) для уровня напряжения <math>j</math>, а также <math>i</math>-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 6 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>C_{j,m,6}^{М, доведение}</math>)</p>	<p>руб./ МВт·мес.</p>
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнителем органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (<math>m</math>) для уровня напряжения <math>j</math>, а также <math>i</math>-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>C_{j,m,7}^{М, доведение}</math>)</p>	<p>руб./ МВт·мес.</p>	<p>руб./ МВт·мес.</p>

	<p>электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнителем органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 8 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,8}^{М,дoвeдeниe}</math>)</p>				
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнителем органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 9 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,9}^{М,дoвeдeниe}</math>)</p>	<p>руб./ МВт·мес.</p>			
<p>5.</p>	<p>Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории</p>				
<p>5.1.</p>	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) (<math>\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}</math>)</p>				
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{СН,Э} + \Pi_{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО} - \Pi_{m,1}^{Э,дoвeдeниe}$				

Дифференцированная по часам расчетная цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ( $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии

$$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{Сбыт,СО} - \Pi_{m,h}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{Сбыт,СО} - \Pi_{m,h}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{Сбыт,СО} - \Pi_{m,h}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{Сбыт,СО} - \Pi_{m,h}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{Сбыт,СО} - \Pi_{m,h}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{Сбыт,СО} - \Pi_{m,h}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{Сбыт,СО} - \Pi_{m,h}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{Сбыт,СО} - \Pi_{m,h}^{Э,доведение}$$

$$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{m,h}^{Сбыт,СО}$$

5.2.

Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )

$$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$$

Дифференцированная по часам расчетная цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым

	<p>потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}^+}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
5.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}</math>)</p>
	<p style="text-align: center;"><math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}^-}</math></p> <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}^-}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
5.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}</math>)</p>
	<p style="text-align: center;"><math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} =  \text{Ц}_{m,h}^{\text{факт,небаланс}} </math></p> <p>Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{факт,небаланс}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
5.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,М}}</math>)</p>
	<p style="text-align: center;"><math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦМ}}</math></p>



6.	Конечная регулируемая цена для шестой категории
6.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) (<math>\Pi_{j,m,h}^{крцэм,э1}</math>)</p> $\Pi_{j,m,h}^{крцэм,э1} = \Pi_{m,h}^{сврцэ,план,опт} + \Pi_{m,розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{сет,л} + \Pi_{m,пу} + \Pi_{m,э}^{сн,э} + \Pi_{сбыт,со}^{сн,э}$
6.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{крцэм,э2}</math>)</p> $\Pi_{m,h}^{крцэм,э2} = \Pi_{m,h}^{сврцэ+}$
6.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{крцэм,э3}</math>)</p> $\Pi_{m,h}^{крцэм,э3} = \Pi_{m,h}^{сврцэ-}$
6.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{крцэм,э4}</math>)</p> $\Pi_{m,факт,небаланс}^{крцэм,э4} =  \Pi_{m,факт,небаланс} $
6.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой категории (<math>\Pi_{m,с}^{крцэм,м}</math>)</p> $\Pi_{m,с}^{крцэм,м} = \Pi_{m,с}^{сврцм}$
6.6.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (<math>\Pi_{j,m,с}^{крцэм,с}</math>)</p> $\Pi_{j,m,с}^{крцэм,с} = \Pi_{j,m,с}^{сет,с} - \Pi_{j,m,1}^{м,доведение}$

	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,C} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,C} - \Pi_{j,m,2}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,C} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,C} - \Pi_{j,m,3}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,C} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,C} - \Pi_{j,m,4}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,C} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,C} - \Pi_{j,m,5}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,C} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,C} - \Pi_{j,m,6}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,C} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,C} - \Pi_{j,m,7}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,C} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,C} - \Pi_{j,m,8}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,C} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,C} - \Pi_{j,m,9}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,C} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,C}$

**Приложение № 20**  
к решению исполнительного органа  
субъекта Российской Федерации  
в области государственного  
регулирования тарифов об  
установлении цен (тарифов) в  
электроэнергетике и (или) их  
пределных уровней

Таблица

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения гарантирующим поставщиком покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть

(решением для каждого гарантирующего поставщика)

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без учета налога на добавленную стоимость)			
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{крцэм,э}$ )			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{крцэм,э}$ )			

менее 670 кВт	$\frac{C_{KPCM,Э}}{C_{T,ч}} = \frac{C_{СВРЦЭ,БР}}{C_{T,ч,h}} + C_{T,ч,розн\_ген} + T_{плот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + C_{T,ч}^{ПУ} + C_{CH,Э}^{Менее\ 670\ кВт}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>C_{T,ч,h}^{СВРЦЭ,БР}</math>), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденным Правительством Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (<math>C_{T,ч,розн\_ген}^{ПУ}</math>), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (<math>C_{T,ч}^{ПУ}</math>), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p> <p>Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, установленной Федеральной антимонопольной службой (<math>T_{плот\_ЕНЭС}</math>), и норматив потерь электрической энергии, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации (НТПЭ), указываются в буквенном выражении</p>	
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» ( $C_{CH,Э}^{Менее\ 670\ кВт}$ )	руб./МВт·ч	
Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$ )	руб./МВт·ч	

	от 670 кВт до 10 МВт	
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн,ген}} + \text{Т}_{\text{пот,ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	
<p>Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» (<math>\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}</math>)</p>	руб./ МВт·ч	
не менее 10 МВт		
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн,ген}} + \text{Т}_{\text{пот,ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$	
<p>Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (<math>\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}</math>)</p>	руб./ МВт·ч	
1.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,М}}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>	
	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦМ}}$ <p>Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦМ}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>	
1.3.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на</p>	

	содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{крцэм,с}$ )		
	$\Pi_{j,m}^{крцэм,с} = T^{сод\_енэс}$		
	Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, установленного Федеральной антимонопольной службой ( $T^{сод\_енэс}$ )	руб./МВт·мес.	
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории		
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,h}^{крцэм,э1}$ )		
	менее 670 кВт		
	$\Pi_{j,m,h}^{крцэм,э1} = \Pi_{m,h}^{сврцэ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + T^{плот\_енэс} \times НТПЭ + \Pi_{m,h}^{пу} + \Pi_{m,h}^{сн,э} + \Pi_{m,h}^{неэс\ 670\ кВт}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{сврцэ,план\_опт}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>		
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_{j,m,h}^{крцэм,э1} = \Pi_{m,h}^{сврцэ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + T^{плот\_енэс} \times НТПЭ + \Pi_{m,h}^{пу} + \Pi_{m,h}^{сн,э} + \Pi_{m,h}^{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$		
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{j,m,h}^{крцэм,э1} = \Pi_{m,h}^{сврцэ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + T^{плот\_енэс} \times НТПЭ + \Pi_{m,h}^{пу} + \Pi_{m,h}^{сн,э} + \Pi_{m,h}^{неэс\ 10\ МВт}$		
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине		

	<p>превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (м) (<math>\Sigma_{m,h}^{крцэм,э2}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$\Sigma_{m,h}^{крцэм,э2} = \Sigma_{m,h}^{сврцэ+}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Sigma_{m,h}^{сврцэ+}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
2.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (<math>\Sigma_{m,h}^{крцэм,э3}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$\Sigma_{m,h}^{крцэм,э3} = \Sigma_{m,h}^{сврцэ-}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Sigma_{m,h}^{сврцэ-}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
2.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\Sigma_{m,h}^{крцэм,э4}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>

	<p style="text-align: center;"><math>\Pi_{m}^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_{m}^{факт,небаланс} </math></p> <p>Приходящая на единицу электрической энергии величина различия предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m}^{факт,небаланс}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
2.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории (<math>\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> <p style="text-align: center;"><math>\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ}</math></p>
2.6.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (<math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}</math>)</p> <p style="text-align: center;"><math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Gamma^{сод,ЕНЭС}</math></p>



Приложение № 21  
к решению исполнительного органа  
субъекта Российской Федерации  
в области государственного  
регулирования тарифов  
об установлении цен (тарифов) в  
электроэнергетике и (или) их  
предельных уровней

Таблица

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке, по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть

(для каждой энергосбытовой организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке)

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1.	Прочие потребители (тарифы указываются без учета налога на добавленную стоимость)			
1.1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )			
1.1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )			
	$C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = C_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + T_{пот,ЭНЭС} \times НТПЭ + C_{m}^{ПУ} + C_{сн,Э}$			

	<p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}</math>), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (<math>\text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}}</math>), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p> <p>Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, установленной Федеральной антимонопольной службой (<math>\Gamma^{\text{пот.ЕНЭС}}</math>), и норматив потерь электрической энергии, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации (НППЭ), указываются в буквенном выражении.</p> <p>Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определяется в соответствии с абзацем восьмым пункта 235 и пунктом 253 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (<math>\text{Ц}_{\text{СН,Э}}</math>)</p>
1.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (<math>\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}</math>)</p> $\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$ <p>Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
1.3.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (<math>\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}</math>)</p> $\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Gamma^{\text{СОД.ЕНЭС}}$

	Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, установленного Федеральной антимонопольной службой (Т <sup>сод_ЕНЭС</sup> )	руб./МВт·мес.	
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории		
2.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) (<math>C_{j,m,h}^{крцэм,э1}</math>)</p> $C_{j,m,h}^{крцэм,э1} = C_{m,h}^{сврцэ,план\_опт} + T_{плот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + C_{m,h}^{пу} + C_{сн,э}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>C_{m,h}^{сврцэ,план\_опт}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>		
2.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>C_{m,h}^{крцэм,э2}</math>)</p> $C_{m,h}^{крцэм,э2} = C_{m,h}^{сврцэ+}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>C_{m,h}^{сврцэ+}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>		
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине		

	<p>превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{крцэм,эз}</math>)</p>
	<p><math>\Pi_{m,h}^{крцэм,эз} = \Pi_{m,h}^{сврцэ}</math> –  Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{сврцэ}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
2.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{крцэм,э4}</math>)</p> <p><math>\Pi_{m,h}^{крцэм,э4} =  \Pi_{m,h}^{факт,небаланс} </math></p> <p>Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{факт,небаланс}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
2.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории (<math>\Pi_{m}^{крцэм,м}</math>)</p> <p><math>\Pi_{m}^{крцэм,м} = \Pi_{m}^{сврцм}</math></p>
2.6.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (<math>\Pi_{j,m}^{крцэм,с}</math>)</p> <p><math>\Pi_{j,m}^{крцэм,с} = \Gamma_{сод\_енэс}</math></p>

Приложение № 22  
к решению исполнительного органа  
субъекта Российской Федерации  
в области государственного  
регулирования тарифов  
об установлении цен (тарифов) в  
электроэнергетике и (или) их  
предельных уровней

Таблица

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика, по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть

(для каждой энергосбытовой организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика)

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указываются без учета налога на добавленную стоимость)				
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{крэм,э}}$ )			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{крэм,э}}$ )			

<p>менее 670 кВт</p>	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн,ген}} + \text{Г}_{\text{плот,ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}</math>), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{розн,ген}}</math>), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}}</math>), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p> <p>Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, установленного Федеральной антимонопольной службой (<math>\text{Г}_{\text{плот,ЕНЭС}}</math>), и норматив потерь электрической энергии, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации (НТПЭ), указывается в буквенном выражении.</p> <p>Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) в интересах потребителя (покупателя) у гарантирующего поставщика (<math>\text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}</math>)</p>	
<p>Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (<math>\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}</math>)</p>	<p>руб./МВт·ч</p>	
<p>Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии,</p>	<p>руб./МВт·ч</p>	

<p>поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (<math>S_{ГП,m}</math>)</p>			
<p>от 670 кВт до 10 МВт</p>	$\begin{aligned} \text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = & \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн,ген}} + \text{Т}_{\text{пот,ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}} \end{aligned}$		
<p>Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» (<math>\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}</math>)</p>	<p>руб./ МВт·ч</p>		
<p>не менее 10 МВт</p>	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн,ген}} + \text{Т}_{\text{пот,ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$		
<p>Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (<math>\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}</math>)</p>	<p>руб./ МВт·ч</p>		
<p>1.2.</p>	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (<math>\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}}</math>)</p>	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>	$\text{Ц}_{m}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$
			<p>Средневзвешенная регулируемая цена на мощность за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений</p>

	функционалирования розничных рынков электрической энергии.	
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{крцэм,с}$ )	$\Pi_{j,m}^{крцэм,с} = \Gamma_{\text{сод\_енэс}}$
	Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, установленного Федеральной антимонопольной службой ( $\Gamma_{\text{сод\_енэс}}$ )	руб./ МВт.мес.
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории	
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,h}^{крцэм,э1}$ )	$\Pi_{j,m,h}^{крцэм,э1} = \Pi_{m,h}^{сврцэ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Gamma_{\text{пот\_енэс}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_{m,h}^{\text{пу}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{сн,э}} + \Pi_{\text{сбыт,со}}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{\text{сврцэ,план\_опт}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
	менее 670 кВт	
	от 670 кВт до 10 МВт	
	не менее 10 МВт	$\Pi_{j,m,h}^{крцэм,э1} = \Pi_{m,h}^{сврцэ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Gamma_{\text{пот\_енэс}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_{m,h}^{\text{пу}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{сн,э}} + \Pi_{\text{сбыт,со}}$



	$\text{Ц}_{f,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план,опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн,ген}} + \text{Тплот} \cdot \text{ЕНЭС} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{\text{пл}}^{\text{ЛУ}} + \text{Ц}_{\text{не}}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$
2.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный</p>

	<p>период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{крэм,э4}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> <p><math>\Pi_{m}^{крэм,э4} =  \Pi_{m}^{факт,небаланс} </math></p> <p>Приходящаяся на единицу электрической энергии величина различия предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m}^{факт,небаланс}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории (<math>\Pi_{m}^{крэм,м}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$\Pi_{m}^{крэм,м} = \Pi_{m}^{сврцм}$
2.6.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (<math>\Pi_{j,m}^{крэм,с}</math>)</p>
	$\Pi_{j,m}^{крэм,с} = \Gamma^{сод\_енэс}$

## Приложение № 23

к решению исполнительного  
органа субъекта Российской  
Федерации  
в области государственного  
регулирования тарифов  
об установлении цен (тарифов) в  
электроэнергетике и (или) их  
пределных уровней

## Таблица

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) у энергосбытовой организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке, по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть

(для каждой энергосбытовой организации, приобретающей электрическую энергию у энергосбытовой организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке)

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5

	Прочие потребители (тарифы указываются без учета налога на добавленную стоимость)
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )
1.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (<math>\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}</math>)</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + T^{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_m^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}</math>), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденным Правительством Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (<math>\Pi_m^{ПУ}</math>), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p> <p>Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, установленного Федеральной антимонопольной службой (<math>T^{пот\_ЕНЭС}</math>), и норматив потерь электрической энергии, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации (НТПЭ), указываются в буквенном выражении.</p> <p>Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определяется в соответствии с абзацем восьмым пункта 235 и пунктом 253 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (<math>\Pi_m^{СН,Э}</math>).</p> <p>Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) в интересах потребителя (покупателя) у энергосбытовой, организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке (<math>\Pi_{сбыт,СО}^{СН,Э}</math>).</p>
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )

	<p style="text-align: center;"><math>\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_{j,m}^{\text{СВРЦМ}}</math></p> <p>Средневзвешенная регулируемая цена на мощность за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{j,m}^{\text{СВРЦМ}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
1.3.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (<math>\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}</math>)</p>
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \text{Т}^{\text{СОД\_ЕНЭС}}$
	<p>Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, установленного Федеральной антимонопольной службой (<math>\text{Т}^{\text{СОД\_ЕНЭС}}</math>)</p>
2.	<p>Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории</p>
2.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) (<math>\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}</math>)</p>
	<p style="text-align: center;"><math>\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \text{Ц}_{j,m,h}^{\text{СВРЦЭ\_ПЛАН\_ОПТ}} + \text{Т}^{\text{ПОТ\_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{ДУ}} + \text{Ц}_{j,m,h}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{СБЫТ,СО}}^{\text{СН,Э}}</math></p> <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{СВРЦЭ\_ПЛАН\_ОПТ}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>

2.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом покупателя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}</math>)</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
2.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом покупателя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}</math>)</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
2.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}</math>)</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_{m,h}^{факт,небаланс} $

	<p>Приходящая на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Delta_{m}^{\text{факт.небаланс}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории (<math>\Delta_{m}^{\text{крцэм,м}}</math>)</p> $\Delta_{m}^{\text{крцэм,м}} = \Delta_{m}^{\text{сврцм}}$
2.6.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (<math>\Delta_{j,m}^{\text{крцэм,с}}</math>)</p> $\Delta_{j,m}^{\text{крцэм,с}} = \Gamma^{\text{сод\_енэс}}$

**Приложение № 24**  
к решению исполнительного органа  
субъекта Российской Федерации в  
области государственного  
регулирования тарифов  
об установлении цен (тарифов) в  
электроэнергетике и (или) их  
предельных уровней

Таблица

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую гарантирующим поставщиком по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей

(для каждого гарантирующего поставщика)

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)										
			I полугодие						II полугодие				
			Уровни напряжения						Уровни напряжения				
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			



	Прочие потребители (тарифы указываются без учета налога на добавленную стоимость)								
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )								
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ ) менее 670 кВт								
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭБР} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭБР}</math>), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденным Правительством Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (<math>\Pi_{m,h}^{розн\_ген}</math>), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (<math>\Pi_{m,h}^{ПУ}</math>), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>							
	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» ( $\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ )	руб./МВт·ч							
	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на	руб./МВт·ч							

розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,m}$ )																					
от 670 кВт до 10 МВт																					
не менее 10 МВт																					
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М}$ )																					
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт																					
Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ( $\Pi_{m}^{СВРЦМ}$ ), является переменным значением, ее функционалирование розничных рынков электрической энергии																					
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )																					

$$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$$

$$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$$

$$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,1}^{М,дoвeдeннe}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,2}^{М,дoвeдeннe}$$

$$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,3}^{М,дoвeдeннe}$$



	<p>(мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (далее – Критерии), в период применения в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон «Об электроэнергетике») надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,1}^{М,д,оведение}</math>)</p>									
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 2 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,2}^{М,д,оведение}</math>)</p>	руб./ МВт·мес.								
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости</p>	руб./ МВт·мес.								

	<p>мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 3 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>j,m,3</sub><sup>М, доведение</sup>)</p>						
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 4 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>j,m,4</sub><sup>М, доведение</sup>)</p>	руб./ МВт-мес.					
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории)</p>	руб./ МВт-мес.					

	<p>потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 5 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>М,д,м,5</sub>)</p>									
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 6 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>М,д,м,6</sub>)</p>	руб./ МВт·мес.								
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации,</p>	руб./ МВт·мес.								

	<p>входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>j,m,7</sub><sup>М, доведение</sup>)</p> <p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 8 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>j,m,8</sub><sup>М, доведение</sup>)</p> <p>руб./ МВт.мес.</p>											
2.	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 9 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>j,m,9</sub><sup>М, доведение</sup>)</p> <p>руб./ МВт.мес.</p> <p>Конечная регулируемая цена для шестой категории</p>											

2.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) (<math>\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}</math>)</p>
	<p>менее 670 кВт</p>
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
	<p>от 670 кВт до 10 МВт</p>
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э}$ <p>от 670 кВт до 10 МВт</p>
	<p>не менее 10 МВт</p>
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э}$ <p>не менее 10 МВт</p>
2.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}</math>)</p>
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым</p>



	<p>потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}^+}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \text{СВРЦЭ}^-$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}^-}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} =  \text{Ц}_{m,h}^{\text{факт,небаланс}} $ <p>Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{факт,небаланс}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке,</p>

	предусмотренном разделе XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.
2.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой категории (<math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,М}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{j,m}^{СВРЦМ}$
2.6.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (<math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}</math>)</p> $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,1}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,2}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,3}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,4}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,5}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,6}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,7}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,8}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,9}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$

## Приложение № 25

к решению исполнительного органа  
субъекта Российской Федерации в  
области государственного  
регулирования тарифов об установлении  
цен (тарифов) в электроэнергетике и  
(или) их предельных уровней

## Таблица

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией, приобретающую электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и привязанным к нему категориям потребителей

(для каждой энергосбытовой организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке)

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)										
			I полугодие					II полугодие					
			Уровни напряжения					Уровни напряжения					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН			

	Прочие потребители (тарифы указываются без учета налога на добавленную стоимость)
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )
1.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (<math>\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}</math>)</p> $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,ВР} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{СН,Э}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,ВР}</math>), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую энергосбытовой, энергоснабжающей организацией на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (<math>\Pi_{m,h}^{ПУ}</math>), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (<math>\Pi_{m,h}^{ПУ}</math>), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p> <p>Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определяется в соответствии с абзацем восьмым пункта 235 и пунктом 253 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. (<math>\Pi_{СН,Э}</math>)</p>
1.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,М}</math>)</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m,h}^{СВРЦМ}$ <p>Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим</p>

	<p>оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{j,m}^{СВРЦМ}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
1.3.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (<math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}</math>)</p> <p><math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,1}^{М,д,доведение}</math></p> <p><math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,2}^{М,д,доведение}</math></p> <p><math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,3}^{М,д,доведение}</math></p> <p><math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,4}^{М,д,доведение}</math></p> <p><math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,5}^{М,д,доведение}</math></p> <p><math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,6}^{М,д,доведение}</math></p> <p><math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,7}^{М,д,доведение}</math></p> <p><math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,8}^{М,д,доведение}</math></p> <p><math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,9}^{М,д,доведение}</math></p> <p><math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}</math></p>
	<p>Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину</p> <p>руб./ МВт·мес.</p>

	<p>расходов на содержание электрических сетей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (<math>C_{j,m}^{СЕТ,С}</math>)</p> <p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 1 критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (далее – Критерии), в период применения в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон «Об электроэнергетике») надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>C_{j,m,1}^{М,доведение}</math>)</p>	руб./ МВт·мес.					
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости электрической энергии (мощность),</p>	руб./ МВт·мес.					

	<p>мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 2 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>j,m,2</sub><sup>М, доведение</sup>)</p>						
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 3 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>j,m,3</sub><sup>М, доведение</sup>)</p>	руб./ МВт·мес.					
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории)</p>	руб./ МВт·мес.					

	<p>потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 4 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>j,m,4</sub><sup>М,доведение</sup>)</p>						
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 5 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>j,m,5</sub><sup>М,доведение</sup>)</p>	руб./ МВт.мес.					
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 6 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации,</p>	руб./ МВт.мес.					



	<p>входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,6}^{M, \text{доведение}}</math>)</p>									
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,7}^{M, \text{доведение}}</math>)</p>	руб./ МВт.мес.								
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 8 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,8}^{M, \text{доведение}}</math>)</p>	руб./ МВт.мес.								
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую</p>	руб./ МВт.мес.								

	<p>энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 9 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,9}^{М,дoвeдeниe}</math>)</p>					
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории					
2.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) (<math>\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}</math>)</p>	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_{m,h}^{розн,ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э}$	<p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>			
2.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}</math>)</p>	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} + \dots$				

	<p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}^+}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
2.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}}</math>)</p>
	<p style="text-align: center;"><math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,ЭЗ}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}^-}</math></p> <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}^-}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
2.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}</math>)</p>
	<p style="text-align: center;"><math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}} =  \text{Ц}_{m,h}^{\text{факт,небаланс}} </math></p> <p>Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{факт,небаланс}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими</p>

	<p>организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
2.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории (<math>\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}}</math>)</p> $\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$
2.6.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (<math>\Pi_{j,t}^{\text{КРЦЭМ,С}}</math>)</p>
	$\Pi_{j,t}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,t}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,t,1}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,t}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,t}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,t,2}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,t}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,t}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,t,3}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,t}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,t}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,t,4}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,t}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,t}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,t,5}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,t}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,t}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,t,6}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,t}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,t}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,t,7}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,t}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,t}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,t,8}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,t}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,t}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{j,t,9}^{\text{М,доведение}}$
	$\Pi_{j,t}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,t}^{\text{СЕТ,С}}$

**Приложение № 26**

к решению исполнительного органа  
субъекта Российской Федерации  
в области государственного  
регулирования тарифов об  
установлении цен (тарифов) в  
электроэнергетике и (или) их  
предельных уровней

Таблица

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика по договорам энергоснабжения покупателей на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей

(для каждой энергосбытовой организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика)

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
			Уровни напряжения	
			Уровни напряжения	

		ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11
Прочие потребители (тарифы указываются без учета налога на добавленную стоимость)									
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦМ,Э}}$ )								
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦМ,Э}}$ )								
	менее 670 кВт								
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн\_ген}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{СН,Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$								
	<p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}</math>), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (<math>\text{Ц}_{m}^{\text{розн\_ген}}</math>), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (<math>\text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}}</math>), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p> <p>Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) в интересах потребителя (покупателя) у гарантирующего поставщика (<math>\text{Ц}_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}</math>)</p>								
	Сбытовая учитываемая в стоимости	надбавка	гарантирующего поставщика,	руб./МВт·ч					
			электрической энергии (мощности)						

	<p>для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» (<math>C_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CH,Э}}</math>)</p>						
	<p>Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (<math>S_{\text{ГП,т}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}</math>)</p>	руб./ МВт·ч					
	от 670 кВт до 10 МВт						
	$C_{j,t,h}^{\text{КРЦЭ,Э}} = C_{t,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + C_{t,h}^{\text{розн\_ген}} + C_{t,h}^{\text{ПУ}} + C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,Э}} + C_{\text{сбыт,СО}}^{\text{CH,Э}}$						
	не менее 10 МВт						
	$C_{j,t,h}^{\text{КРЦЭ,Э}} = C_{t,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + C_{t,h}^{\text{розн\_ген}} + C_{t,h}^{\text{ПУ}} + C_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH,Э}} + C_{\text{сбыт,СО}}^{\text{CH,Э}}$						
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $C_{t,h}^{\text{КРЦЭ,М}}$ )						
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт						
	$C_{t,h}^{\text{КРЦЭ,М}} = C_{t,h}^{\text{СВРЦМ}}$ <p>Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (t), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>C_{t,h}^{\text{СВРЦМ}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>						
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $C_{j,t,h}^{\text{КРЦЭ,С}}$ )						





	<p>электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 1 критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (далее – Критерии), в период применения в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон «Об электроэнергетике») надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,1}^{М, доведение}</math>)</p>							
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 2 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к</p>	руб./ МВт·мес.						

	<p>цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,2}^{M, \text{доведение}}</math>)</p> <p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 3 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,3}^{M, \text{доведение}}</math>)</p>	руб./ МВт.мес.								
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 4 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,4}^{M, \text{доведение}}</math>)</p>	руб./ МВт.мес.								

	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 5 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>j,m,5</sub><sup>М, доведение</sup>)</p>	руб./ МВт·мес.				
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>j,m,6</sub><sup>М, доведение</sup>)</p>	руб./ МВт·мес.				
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта</p>	руб./ МВт·мес.				

	<p>Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>j,m,7</sub><sup>М, доведение</sup>)</p>					
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 8 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>j,m,8</sub><sup>М, доведение</sup>)</p>	руб./ МВт·мес.				
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 9</p>	руб./ МВт·мес.				

	<p>Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>М,д,ведене</sub><sup>9</sup><sub>j,m,h</sub>)</p>							
2.	<p>Конечная регулируемая цена для шестой категории</p>							
2.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) (Ц<sub>КРЦЭМ,Э1</sub><sup>1</sup><sub>j,m,h</sub>)</p>							
	<p>менее 670 кВт</p>							
	<p><math display="block">Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + Ц_{m,h}^{розн\_ген} + Ц_{m,h}^{ПУ} + Ц_{m,h}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,СО}^{СН,Э}</math></p> <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (Ц<sub>m,h</sub><sup>СВРЦЭ,план\_опт</sup>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>							
	<p>от 670 кВт до 10 МВт</p>							
	<p><math display="block">Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + Ц_{m,h}^{розн\_ген} + Ц_{m,h}^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,СО}^{СН,Э}</math></p>							
	<p>не менее 10 МВт</p>							
	<p><math display="block">Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + Ц_{m,h}^{розн\_ген} + Ц_{m,h}^{ПУ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,СО}^{СН,Э}</math></p>							
2.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом</p>							

	<p>покупателя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> <p><math display="block">\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}</math></p> <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
2.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом покупателя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}</math>)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> <p><math display="block">\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}</math></p> <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
2.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупок электрической энергии покупателя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э4}}</math>)</p>

	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_{j,m}^{\text{факт,небаланс}} $ <p>Приходящая на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{j,m}^{\text{факт,небаланс}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории (<math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,М}</math>)</p>
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{j,m}^{СВРЦМ}$
2.6.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (<math>\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}</math>)</p>
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,1}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,2}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,3}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,4}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,5}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,6}^{М,доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,7}^{М,доведение}$

	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,8}^{М,Доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,9}^{М,Доведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$



## Приложение № 27

к решению исполнительного органа субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении цен (тарифов) в электроэнергетике и (или) их предельных уровней

## Таблица

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) у энергосбытовой организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке, по договорам энергоснабжения покупателей на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей

(для каждой энергосбытовой организации, приобретающей электрическую энергию у энергосбытовой организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке)

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)		
			I полугодие	II полугодие	
			Уровни напряжения		Уровни напряжения

		ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11
Прочие потребители (тарифы указываются без учета налога на добавленную стоимость)									
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )								
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )								
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi^{СН,Э} + \Pi_{Сбыт,СО}^{СН,Э}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}</math>), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую энергоснабжающей организацией на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (<math>\Pi_m^{ПУ}</math>), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (<math>\Pi_m^{ПУ}</math>), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p> <p>Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определяется в соответствии с абзацем восьмым пункта 235 и пунктом 253 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. (<math>\Pi_{СН,Э}</math>)</p> <p>Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) в интересах потребителя (покупателя) у энергосбытовой организации,</p>								

	приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке ( $\Pi_{\text{СБ,Э}}^{\text{СН,Э}}$ ).
1.2.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории (<math>\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}}</math>)</p> $\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}$ <p>Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (т), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
1.3.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (<math>\Pi_{\text{ж,т}}^{\text{КРЦЭМ,С}}</math>)</p> $\Pi_{\text{ж,т}}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{\text{ж,т}}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{\text{ж,т,1}}^{\text{М,д,оведение}}$ $\Pi_{\text{ж,т}}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{\text{ж,т}}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{\text{ж,т,2}}^{\text{М,д,оведение}}$ $\Pi_{\text{ж,т}}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{\text{ж,т}}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{\text{ж,т,3}}^{\text{М,д,оведение}}$ $\Pi_{\text{ж,т}}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{\text{ж,т}}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{\text{ж,т,4}}^{\text{М,д,оведение}}$ $\Pi_{\text{ж,т}}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{\text{ж,т}}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{\text{ж,т,5}}^{\text{М,д,оведение}}$ $\Pi_{\text{ж,т}}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{\text{ж,т}}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{\text{ж,т,6}}^{\text{М,д,оведение}}$ $\Pi_{\text{ж,т}}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{\text{ж,т}}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{\text{ж,т,7}}^{\text{М,д,оведение}}$ $\Pi_{\text{ж,т}}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{\text{ж,т}}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{\text{ж,т,8}}^{\text{М,д,оведение}}$ $\Pi_{\text{ж,т}}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{\text{ж,т}}^{\text{СЕТ,С}} - \Pi_{\text{ж,т,9}}^{\text{М,д,оведение}}$

$\Pi_{j,m}^{КРЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	
руб./ МВт-мес.	руб./ МВт-мес.
<p>Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (<math>\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}</math>)</p>	
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 1 критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (далее – Критерии), в период применения в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон «Об электроэнергетике») надбавки к цене</p>	

	<p>на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,1}^{M, \text{доведение}}</math>)</p> <p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 2 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,2}^{M, \text{доведение}}</math>)</p>	руб./ МВт.мес.								
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 3 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,3}^{M, \text{доведение}}</math>)</p>	руб./ МВт.мес.								
	Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую	руб./ МВт.мес.								

	<p>энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 4 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>j,m,4</sub><sup>М, доведение</sup>)</p>					
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 5 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>j,m,5</sub><sup>М, доведение</sup>)</p>	руб./ МВт.мес.				
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного</p>	руб./ МВт.мес.				

	<p>регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 6 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>j,m,6</sub><sup>М, доведение</sup>)</p>						
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (Ц<sub>j,m,7</sub><sup>М, доведение</sup>)</p>	руб./ МВт.мес.					
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 8 Критериев, в период применения в соответствии с</p>	руб./ МВт.мес.					

	<p>Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,8}^{М,дoвeдeниe}</math>)</p>						
	<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 9 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа (<math>\Pi_{j,m,9}^{М,дoвeдeниe}</math>)</p>	руб./ МВт·мес.					
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории						
2.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) (<math>\Pi_{j,m,h}^{КРЭМ,Э1}</math>)</p>						
	<p><math display="block">\Pi_{j,m,h}^{КРЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э} + \Pi_{сблт,СО}^{СН,Э}</math></p> <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>						



2.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{крцэм,э2}</math>)</p> $\Pi_{m,h}^{крцэм,э2} = \Pi_{m,h}^{сврцэ+}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{сврцэ+}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{крцэм,э3}</math>)</p> $\Pi_{m,h}^{крцэм,э3} = \Pi_{m,h}^{сврцэ-}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{m,h}^{сврцэ-}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) (<math>\Pi_{m,h}^{крцэм,э4}</math>)</p> $\Pi_{m,h}^{крцэм,э4} =  \Pi_{m,h}^{факт,небаланс} $

	<p>Приходящая на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<math>\Pi_{\text{факт.небаланс}}^{\text{крцэм}}</math>), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории (<math>\Pi_{\text{крцэм,м}}^{\text{крцэм,м}}</math>)</p> $\Pi_{\text{крцэм,м}}^{\text{крцэм,м}} = \Pi_{\text{сврцм}}$
2.6.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей (<math>\Pi_{\text{крцэм,с}}</math>)</p> $\Pi_{\text{крцэм,с}}^{\text{крцэм,с}} = \Pi_{\text{сет,с}} - \Pi_{\text{м,доведение},1}$ $\Pi_{\text{крцэм,с}}^{\text{крцэм,с}} = \Pi_{\text{сет,с}} - \Pi_{\text{м,доведение},2}$ $\Pi_{\text{крцэм,с}}^{\text{крцэм,с}} = \Pi_{\text{сет,с}} - \Pi_{\text{м,доведение},3}$ $\Pi_{\text{крцэм,с}}^{\text{крцэм,с}} = \Pi_{\text{сет,с}} - \Pi_{\text{м,доведение},4}$ $\Pi_{\text{крцэм,с}}^{\text{крцэм,с}} = \Pi_{\text{сет,с}} - \Pi_{\text{м,доведение},5}$ $\Pi_{\text{крцэм,с}}^{\text{крцэм,с}} = \Pi_{\text{сет,с}} - \Pi_{\text{м,доведение},6}$ $\Pi_{\text{крцэм,с}}^{\text{крцэм,с}} = \Pi_{\text{сет,с}} - \Pi_{\text{м,доведение},7}$ $\Pi_{\text{крцэм,с}}^{\text{крцэм,с}} = \Pi_{\text{сет,с}} - \Pi_{\text{м,доведение},8}$

	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,9}^{М,д,ведение}$
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$

Приложение № 28  
к решению исполнительного органа  
субъекта Российской Федерации  
в области государственного  
регулирования тарифов  
об установлении цен (тарифов) в  
электроэнергетике и (или) их  
предельных уровней

## Таблица

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую территориальным сетевым организациям на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, для целей компенсации потерь в электрических сетях, по договорам купли-продажи

(для каждого гарантирующего поставщика)

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь (тарифы указываются без учета налога на добавленную стоимость)			
1.	Конечная регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию (мощность) в отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе на расчетный период $m$ в отношении территориальной сетевой организации ( $C_m^{крцэм}$ )			

<p>Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (далее – Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (<math>C_{m}^{СВРЦЭМ}</math>), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (<math>C_{m}^{розн\_ген}</math>), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (<math>C_{m}^{ПУ}</math>), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>	$C_{m}^{КРЦЭМ} = C_{m}^{СВРЦЭМ} + C_{m}^{розн\_ген} + C_{m}^{ПУ} + C_{m}^{ЧС}$	<p>руб./ МВт·ч</p>	
<p>2.</p>	<p>Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии» (<math>C_{m}^{ЧС}</math>)</p>	<p>руб./ МВт·ч</p>	
<p>Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом (<math>S_{П,м}^{РЭК,средневзвеш}</math>)</p>	<p>Конечная регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию (мощность) в отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе на расчетный период m в отношении территориальной сетевой организации (<math>C_{m}^{КРЦЭМ}</math>)</p>	<p>руб./ МВт до 10 МВт</p>	$C_{m}^{КРЦЭМ} = C_{m}^{СВРЦЭМ} + C_{m}^{розн\_ген} + C_{m}^{ПУ} + C_{m}^{ЧС,Э}$

	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт группы «прочие потребители» ( $\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{CH,Э}$ )	руб./МВт·ч	
--	---	------------	--

Приложение № 29  
к решению исполнительного органа  
субъекта Российской Федерации  
в области государственного  
регулирования тарифов  
об установлении цен (тарифов) в  
электроэнергетике и (или) их  
пределных уровней

Таблица

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии и мощности, функционирующими на территории неценовых зон оптового рынка, гарантирующим поставщикам (тарифы указываются без учета налога на добавленную стоимость)  
(для каждого производителя электрической энергии и мощности)

№	Показатель	Единица измерения	Период	
			I полугодие Цена (тариф)	II полугодие Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1.	Двухставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), выработанную производителями электрической энергии (мощности) на розничных рынках			
1.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.		
1.2.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч		





1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч							
1.2.	Трехставочный тариф	руб./кВт·мес.							
1.2.1.	ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с пунктом 116(1) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (далее – Основные положения функционирования розничных рынков)	руб./кВт·мес.							
1.2.2.	ставка за 1 киловатт мощности, определяемой в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (далее – Правила недискриминационного доступа)	руб./кВт·мес.							
1.2.3.	ставка за 1 киловатт-час электрической энергии	руб./кВт·ч							
1.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток								
1.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч							
1.3.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч							
1.3.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч							
1.4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток								
1.4.1.	ночная зона	руб./кВт·ч							
1.4.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч							

2.		Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (далее – Критерии)									
2.1.	Одноставочный тариф									руб./кВт·ч	
2.2.	Трехставочный тариф										
2.2.1.	ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с пунктом 116(1) Основных положений функционирования розничных рынков									руб./кВт·мес.	
2.2.2.	ставка за 1 киловатт мощности, определяемой в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа									руб./кВт·мес.	
2.2.3.	ставка за 1 киловатт-час электрической энергии									руб./кВт·ч	
2.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
2.3.1.	ночная зона									руб./кВт·ч	
2.3.2.	полупиковая зона									руб./кВт·ч	
2.3.3.	пиковая зона									руб./кВт·ч	
2.4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
2.4.1.	ночная зона									руб./кВт·ч	
2.4.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)									руб./кВт·ч	
2.5.	Сумма субсидий									тыс.руб.	
3.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев										
3.1.	Одноставочный тариф									руб./кВт·ч	
3.2.	Трехставочный тариф										

3.2.1.	ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с пунктом 116(1) Основных положений функционирования розничных рынков	руб./кВт·мес.							
3.2.2.	ставка за 1 киловатт мощности, определяемой в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа	руб./кВт·мес.							
3.2.3.	ставка за 1 киловатт-час электрической энергии	руб./кВт·ч							
3.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток								
3.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч							
3.3.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч							
3.3.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч							
3.4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток								
3.4.1.	ночная зона	руб./кВт·ч							
3.4.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч							
3.5.	Сумма субсидий	тыс. руб.							
4.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев								
4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч							
4.2.	Трехставочный тариф								
4.2.1.	ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с пунктом 116(1) Основных положений функционирования розничных рынков	руб./кВт·мес.							
4.2.2.	ставка за 1 киловатт мощности, определяемой в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа	руб./кВт·мес.							
4.2.3.	ставка за 1 киловатт-час электрической энергии	руб./кВт·ч							
4.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток								

4.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-
4.3.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-
4.3.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-
4.4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток				
4.4.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-
4.4.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-
4.5.	Сумма субсидий	тыс. руб.	-	-	-
5.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев				
5.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-
5.2.	Трехставочный тариф				
5.2.1.	ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с пунктом 116(1) Основных положений функционирования розничных рынков	руб./кВт·мес.	-	-	-
5.2.2.	ставка за 1 киловатт мощности, определяемой в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа	руб./кВт·мес.	-	-	-
5.2.3.	ставка за 1 киловатт-час электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-	-
5.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток				
5.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-
5.3.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-
5.3.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-
5.4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток				
5.4.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-
5.4.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-
5.5.	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-
6.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев				
6.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-
6.2.	Трехставочный тариф				

6.2.1.	ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с пунктом 116(1) Основных положений функционирования розничных рынков	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-
6.2.2.	ставка за 1 киловатт мощности, определяемой в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа	руб./кВт·мес.	-	-	-	-	-	-
6.2.3.	ставка за 1 киловатт-час электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-
6.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток							
6.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-
6.3.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-
6.3.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-
6.4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток							
6.4.1.	ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-
6.4.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-	-	-	-
6.5.	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-	-	-
7.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев							
7.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч						
7.2.	Трехставочный тариф							
7.2.1.	ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с пунктом 116(1) Основных положений функционирования розничных рынков	руб./кВт·мес.						
7.2.2.	ставка за 1 киловатт мощности, определяемой в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа	руб./кВт·мес.						
7.2.3.	ставка за 1 киловатт-час электрической энергии	руб./кВт·ч						
7.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток							
7.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч						
7.3.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч						

7.3.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч						
7.4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток							
7.4.1.	ночная зона	руб./кВт·ч						
7.4.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч						
7.5.	Сумма субсидий	тыс. руб.						
8.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев							
8.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч						
8.2.	Трехставочный тариф							
8.2.1.	ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с пунктом 116(1) Основных положений функционирования розничных рынков	руб./кВт·мес.						
8.2.2.	ставка за 1 киловатт мощности, определяемой в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа	руб./кВт·мес.						
8.2.3.	ставка за 1 киловатт-час электрической энергии	руб./кВт·ч						
8.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток							
8.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч						
8.3.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч						
8.3.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч						
8.4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток							
8.4.1.	ночная зона	руб./кВт·ч						
8.4.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч						
8.5.	Сумма субсидий	тыс. руб.						
9.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев							
9.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч						
9.2.	Трехставочный тариф							

9.2.1.	ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с пунктом 116(1) Основных положений функционирования розничных рынков	руб./кВт·мес.							
9.2.2.	ставка за 1 киловатт мощности, определяемой в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа	руб./кВт·мес.							
9.2.3.	ставка за 1 киловатт-час электрической энергии	руб./кВт·ч							
9.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток								
9.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч							
9.3.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч							
9.3.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч							
9.4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток								
9.4.1.	ночная зона	руб./кВт·ч							
9.4.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч							
9.5.	Сумма субсидий	тыс. руб.							
10.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев								
10.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч							
10.2.	Трехставочный тариф								
10.2.1.	ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с пунктом 116(1) Основных положений функционирования розничных рынков	руб./кВт·мес.							
10.2.2.	ставка за 1 киловатт мощности, определяемой в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа	руб./кВт·мес.							
10.2.3.	ставка за 1 киловатт-час электрической энергии	руб./кВт·ч							
10.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток								
10.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч							
10.3.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч							

10.3.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч					
10.4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток						
10.4.1.	ночная зона	руб./кВт·ч					
10.4.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч					
10.5.	Сумма субсидий	тыс. руб.					
11.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных решением уполномоченного органа субъекта Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем шестым пункта 78 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»						
11.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч					
11.2.	Трехставочный тариф						
11.2.1.	ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с пунктом 116(1) Основных положений функционирования розничных рынков	руб./кВт·мес.					
11.2.2.	ставка за 1 киловатт мощности, определяемой в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа	руб./кВт·мес.					
11.2.3.	ставка за 1 киловатт-час электрической энергии	руб./кВт·ч					
11.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток						
11.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч					
11.3.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч					
11.3.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч					
11.4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток						
11.4.1.	ночная зона	руб./кВт·ч					
11.4.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч					
11.5.	Сумма субсидий	тыс. руб.					





1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч						
1.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток							
1.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч						
1.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч						
1.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч						
1.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток							
1.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч						
1.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч						
2.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (далее – Критерии)							
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч						
2.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток							
2.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч						
2.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч						
2.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч						
2.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток							
2.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч						
2.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч						
2.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.						
3.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев							
3.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч						
3.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток							
3.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч						
3.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч						
3.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч						
3.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток							
3.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч						
3.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч						

3.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.				
4.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев	руб./кВт·ч				
4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				
4.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч				
4.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч				
4.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч				
4.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч				
4.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч				
4.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.				
5.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев	руб./кВт·ч				
5.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				
5.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч				
5.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч				
5.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч				
5.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч				
5.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч				
5.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.				
6.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев	руб./кВт·ч				
6.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				
6.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч				
6.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч				
6.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч				
6.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч				
6.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч				
6.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.				
7.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев					

7.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				
7.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч				
7.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч				
7.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч				
7.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч				
7.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч				
7.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.				
8.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев					
8.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				
8.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч				
8.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч				
8.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч				
8.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч				
8.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч				
8.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.				
9.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев					
9.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				
9.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч				
9.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч				
9.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч				
9.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч				
9.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч				
9.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.				
10.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев					
10.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				
10.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					

10.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч						
10.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч						
10.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч						
10.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток							
10.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч						
10.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч						
10.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.						
11.	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных решением уполномоченного органа субъекта Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем шестым пункта 78 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»							
11.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч						
11.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток							
11.2.1.	ночная зона	руб./кВт·ч						
11.2.2.	полупиковая зона	руб./кВт·ч						
11.2.3.	пиковая зона	руб./кВт·ч						
11.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток							
11.3.1.	ночная зона	руб./кВт·ч						
11.3.2.	дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч						
11.4.	Сумма субсидий	тыс. руб.						

**Приложение № 32**  
**к решению исполнительного органа**  
**субъекта Российской Федерации**  
**в области государственного**  
**регулирования тарифов**  
**об установлении цен (тарифов) в**  
**электроэнергетике и (или) их**  
**пределных уровней**

**Таблица**

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителем электрической энергии (мощности) гарантирующему поставщику на розничных рынках в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах**

**(для каждого производителя электрической энергии (мощности), поставляющего электрическую энергию (мощность) гарантирующему поставщику по договору купли-продажи в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах)**

Показатель	Единица измерения	Период	
		I полугодие	II полугодие
		Цена (тариф)	
1	2	3	4
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч		
Трехставочный тариф			

ставка за 1 киловатт-час электрической энергии	руб./кВт·ч		
ставка за 1 киловатт мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с пунктом 116(1) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442	руб./кВт·мес.		
ставка за 1 киловатт мощности, определяемой в соответствии с пунктом 15(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861	руб./кВт·мес.	0	0

**Приложение № 33**  
к решению исполнительного органа  
субъекта Российской Федерации  
в области государственного  
регулирования тарифов  
об установлении цен (тарифов) в  
электроэнергетике и (или) их  
пределных уровней

Таблица

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителем электрической энергии (мощности) гарантирующему поставщику на розничных рынках на территориях, не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (для каждого производителя электрической энергии (мощности), поставляющего электрическую энергию (мощность) гарантирующему поставщику по договору купли-продажи на территориях, не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами)

Показатель	Единица измерения	I полугодие		II полугодие	
		Цена (тариф)		Цена (тариф)	
1	2	3		4	
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				



Приложение № 34  
к решению исполнительного органа  
субъекта Российской Федерации  
в области государственного  
регулирования тарифов  
об установлении цен (тарифов) в  
электроэнергетике и (или) их  
пределных уровней

Таблица

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую территориальным сетевым организациям в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, для целей компенсации потерь в электрических сетях, по договорам купли-продажи

(для каждого гарантирующего поставщика, энергосбытовой организации)

Показатель	Единица измерения	I полугодие		II полугодие	
		Цена (тариф)		Цена (тариф)	
1	2	3		4	
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч				

Приложение № 35  
к решению исполнительного органа  
субъекта Российской Федерации  
в области государственного  
регулирования тарифов  
об установлении цен (тарифов) в  
электроэнергетике и (или) их  
пределельных уровней

Таблица

Долгосрочные параметры регулирования для производителей электрической энергии (мощности), поставляющих электрическую энергию (мощность) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (в отношении объектов по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами)

№	Наименование объекта	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов %	Целевые показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
					Удельный расход условного топлива (за исключением ядерного),	Иные показатели, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности <sup>10</sup>

<sup>10</sup> Правила установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

1	2	3	тыс. руб.		5	г. ул/кВт.ч 6	7	...	N
			4						
1.		1							
		2	x						
		3	x						
		4	x						
		5	x						
...		1							
		2	x						
		3	x						
		4	x						
		5	x						
N.		1							
		2	x						
		3	x						
		4	x						
		5	x						

Приложение № 36  
к решению исполнительного органа  
субъекта Российской Федерации  
в области государственного  
регулирования тарифов об  
установлении цен (тарифов) в  
электроэнергетике и (или) их  
предельных уровней

Таблица

Цена (тариф) 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 (без учета налога на добавленную стоимость)

(в отношении каждого производителя электрической энергии (мощности))

№	Показатель	Единица измерения руб./кВт·ч	1 полугодие	2 полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)

Приложение № 37  
к решению исполнительного органа  
субъекта Российской Федерации  
в области государственного  
регулирования тарифов  
об установлении цен (тарифов) в  
электроэнергетике и (или) их предельных  
уровней

Таблица

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами

(без учета налога на добавленную стоимость)  
(в отношении каждого производителя электрической энергии (мощности))

№	Показатель	Единица измерения	
		1 полугодие	2 полугодие
		руб./кВт·ч	Цена (тариф)
			Цена (тариф)

**Приложение № 38**

к решению исполнительного органа  
 субъекта Российской Федерации  
 в области государственного  
 регулирования тарифов  
 об установлении цен (тарифов) в  
 электроэнергетике и (или) их предельных  
 уровней

Таблица

Предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую на  
 квалифицированных генерирующих объектах, для проведения конкурсного отбора проектов строительства  
 генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии  
 (без учета налога на добавленную стоимость)

№	Вид генерирующего объекта	Единица измерения	Предельные максимальные уровни
		руб./кВт·ч	цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), руб./кВт·ч
1.			
...			
N.			

## Приложение № 39

к решению исполнительного органа  
 субъекта Российской Федерации  
 в области государственного  
 регулирования тарифов  
 об установлении цен (тарифов) в  
 электроэнергетике и (или) их предельных уровней

Таблица

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств  
 (объектов электросетевого хозяйства, объектов по производству электрической энергии)  
 к электрическим сетям сетевой организации

№	Показатели	Плата за технологическое присоединение, рублей (без учета налога на добавленную стоимость)
1	2	3
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения:	
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	
1.2.	Проверка выполнения технических условий	

2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от электрических сетей сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики заявителя:	
2.1.	Строительство воздушных линий	
2.2.	Строительство кабельных линий	
2.3.	Строительство пунктов секционирования	
2.4.	Строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ	
2.5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	
2.6.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	
3	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	
4.	Расходы по мероприятиям, связанным с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети	
5.	Расходы на технологическое присоединение к электрическим сетям смежной сетевой организации	
6.	Итого плата по индивидуальному проекту	