Утвержден

постановлением Правительства

Российской Федерации

от « \_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_ 2011 г. №

**Порядок определения и применения гарантирующими поставщиками**

**нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)**

**I. Общие положения**

1. Настоящий Порядок определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) (далее - Порядок) разработан во исполнение Федерального закона от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 31.12.2010 г. № 1242 «О внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования розничных рынков электрической энергии».

Нерегулируемые цены на розничных рынках электрической энергии на территориях, объединенных в ценовые зоны оптового рынка, определяются гарантирующими поставщиками в рамках предельных уровней, рассчитываемых в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии (далее – Положениями) и настоящим Порядком.

Покупатель вправе выбрать для расчетов за электрическую энергию (мощность) вариант предельного уровня нерегулируемых цен в отношении каждой из точек поставки в отдельности или совокупности точек поставки, относящихся к одному центру питания (подстанции). Выбор варианта предельного уровня нерегулируемых цен покупателем, а также определение варианта предельного уровня нерегулируемых цен гарантирующим поставщиком в случае, если покупатель не воспользовался своим правом выбора, осуществляется в соответствии с Положениями.

Нерегулируемые цены применяются к объемам покупки электрической энергии (мощности) покупателем у гарантирующего поставщика, из которых исключены фактические объемы покупки в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей (далее – объемы покупки по нерегулируемой цене).

Исключение объемов покупки электрической энергии в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей производится следующим образом:

* При наличии учета по зонам суток (часам) расчетного периода в отношении данных объемов – согласно данным учета;
* При отсутствии учета по зонам суток (часам) расчетного периода в отношении данных объемов – пропорционально почасовым объемам покупки электрической энергии населения и приравненными к нему категориями потребителей гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, опубликованном на сайте коммерческого оператора оптового рынка по соответствующему региону Российской Федерации;

2. В случае заключения гарантирующим поставщиком свободных договоров купли-продажи электрической энергии и (или) мощности с производителями – участниками оптового рынка, цена этих свободных договоров учитывается гарантирующим поставщиком при определении и применении предельных уровней нерегулируемых цен в соответствии с Разделом VI настоящего Порядка.

В случае присоединения энергопринимающих устройств покупателя к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителя электрической энергии предельные уровни нерегулируемых цен определяются за вычетом ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии двухставочного тарифа на оказание услуг по передаче. При этом для расчетов с покупателем используются предельные уровни нерегулируемых цен, рассчитанные гарантирующим поставщиком для наиболее высокого уровня напряжения, на котором энергетические установки производителя присоединены к электрическим сетям сетевой организации. Скорректированные на ставку оплаты технологического расхода (потерь) предельные уровни нерегулируемых цен применяются гарантирующим поставщиком к объемам покупки электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, обеспеченным собственной выработкой производителя электрической энергии, в точках поставки, расположенных на границе балансовой принадлежности энергопринимающих устройств покупателя и энергетических установок производителя электрической энергии.

В случае заключения между покупателем и гарантирующим поставщиком договора купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) предельные уровни нерегулируемых цен определяются без учета котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии и применяются гарантирующим поставщиком к объемам покупки электрической энергии (мощности) покупателем по указанному договору купли-продажи (поставки). Также без учета котлового тарифа на услуги по передаче электрической энергии определяются предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), приобретаемую в целях компенсации потерь в сетях сетевых организаций, необходимая валовая выручка которых включена в расчет котлового тарифа на услуги по передаче.

В случае присоединения энергопринимающих устройств покупателя к электрическим сетям организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, предельные уровни нерегулируемых цен для объемов поставки электрической энергии на указанные энергопринимающие устройства определяются исходя из соответствующих предельных уровней нерегулируемых цен для договоров купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), увеличенных на плату за услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети.

В случае покупки гарантирующим поставщиком электрической энергии у производителей (поставщиков) – субъектов розничного рынка, предельные уровни нерегулируемых цен, применяемые к объемам продажи электрической энергии (мощности) гарантирующим поставщиком в его зоне деятельности, уменьшаются на величину, равную произведению следующих показателей:

плата за комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемая гарантирующему поставщику организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка;

отношение объема покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей (поставщиков) – субъектов розничного рынка, к объему продажи электрической энергии гарантирующим поставщиком по нерегулируемым ценам в его зоне деятельности.

Предельные уровни нерегулируемых цен, рассчитанные с учетом указанных в настоящем пункте особенностей, а также нерегулируемые цены доводятся до сведения покупателей в счетах на оплату электрической энергии (мощности) или иным предусмотренным в договоре энергоснабжения (договоре купли-продажи (поставки) электрической энергии) способом.

**II. Порядок определения и применения гарантирующими поставщиками**

**нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) в 2011 году**

3. В 2011 году гарантирующие поставщики определяют нерегулируемые цены на электрическую энергию (мощность) в рамках предельных уровней нерегулируемых цен, рассчитываемых в следующих вариантах:

одноставочный предельный уровень нерегулируемых цен, дифференцированный по числу часов использования мощности;

одноставочный предельный уровень нерегулируемых цен, дифференцированный по зонам суток;

двухставочный предельный уровень нерегулируемых цен для покупателей, не осуществляющих почасовое планирование и учет;

двухставочный предельный уровень нерегулируемых цен для покупателей, осуществляющих почасовой учет и не осуществляющих почасовое планирование;

двухставочный предельный уровень нерегулируемых цен для покупателей, осуществляющих почасовое планирование и учет.

Объем мощности, к которому применяется ставка на мощность двухставочной нерегулируемой цены, определяется гарантирующим поставщиком:

при наличии почасового учета – как среднее арифметическое из максимальных фактических почасовых объемов покупки электрической энергии по нерегулируемой цене в рабочие дни расчетного периода в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки;

при отсутствии почасового учета – как отношение увеличенного в двенадцать раз объема покупки электрической энергии по нерегулируемой цене за расчетный период к числу часов использования мощности покупателем, определяемому в соответствии с Разделом V настоящего Порядка.

4. Одноставочный предельный уровень нерегулируемых цен, дифференцированный по числу часов использования мощности, определяется гарантирующим поставщиком по формуле:

 (1)

где:

 - одноставочный предельный уровень нерегулируемых цен, дифференцированный по числу часов использования мощности, определяемый гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого в расчетном периоде m объема электрической энергии (мощности), соответствующего i-му диапазону числа часов использования мощности и j-му уровню напряжения, руб./МВт-ч;

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в расчетном периоде m в отношении i-го диапазона числа часов использования мощности (либо указанная цена, рассчитанная исходя из среднего числа часов использования мощности, в случае если дифференциация по диапазонам числа часов использования мощности не производится), опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет, руб./МВт-ч;

- одноставочная плата за регулируемые услуги, связанные с процессом снабжения электрической энергией (мощностью), опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода m и j-го уровня напряжения, руб./МВт-ч;

- плата за комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемую гарантирующему поставщику организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в расчетном периоде m, руб./МВт-ч.

5. Одноставочный предельный уровень нерегулируемых цен, дифференцированный по зонам суток, определяется гарантирующим поставщиком по формуле:

 (2)

где:

 - одноставочный предельный уровень нерегулируемых цен, дифференцированный по зонам суток, определяемый гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого в зоне суток z расчетного периода m объема электрической энергии (мощности) на j-ом уровне напряжения, руб./МВт-ч;

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток z расчетного периода m, опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет, руб./МВт-ч;

- одноставочная плата за регулируемые услуги, связанные с процессом снабжения электрической энергией (мощностью), опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода m и j-го уровня напряжения, руб./МВт-ч;

- плата за комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемую гарантирующему поставщику организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в расчетном периоде m, руб./МВт-ч.

6. Двухставочный предельный уровень нерегулируемых цен для потребителей, не осуществляющих почасовое планирование и учет, определяется гарантирующим поставщиком по формулам:

 (3)

 (4)

где:

 - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен двухставочного предельного уровня нерегулируемых цен для потребителей, не осуществляющих почасовое планирование и учет, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого в расчетном периоде m объема электрической энергии (мощности), соответствующего j-му уровню напряжения, руб./МВт-ч;

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке в отношении расчетного периода m, опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет в отношении гарантирующего поставщика, руб./МВт-ч;

- ставка за электрическую энергию двухставочной платы за регулируемые услуги, связанные с процессом снабжения электрической энергией (мощностью), опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода m и j-го уровня напряжения, руб./МВт-ч;

- плата за комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемую гарантирующему поставщику организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в расчетном периоде m, руб./МВт-ч;

 - ставка за мощность двухставочного предельного уровня нерегулируемых цен, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого в расчетном периоде m объема электрической энергии (мощности), соответствующего j-му уровню напряжения, руб./МВт;

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода m, опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет, руб./МВт.

- ставка за мощность двухставочной платы за регулируемые услуги, связанные с процессом снабжения электрической энергией (мощностью), опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода m и j-го уровня напряжения, руб./МВт.

7. Двухставочный предельный уровень нерегулируемых цен для потребителей, осуществляющих почасовой учет и не осуществляющих почасовое планирование, определяется гарантирующим поставщиком по формулам:

 (5)

 (6)

где:

 - ставка за электрическую энергию для фактических почасовых объемов покупки, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого в час h расчетного периода m объема электрической энергии (мощности), соответствующего j-му уровню напряжения, руб./МВт-ч;

 - нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая в отношении гарантирующего поставщика по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы в отношении часа h расчетного периода m, опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет, руб./МВт-ч;

- ставка за электрическую энергию двухставочной платы за регулируемые услуги, связанные с процессом снабжения электрической энергией (мощностью), опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода m и j-го уровня напряжения, руб./МВт-ч;

- плата за комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемую гарантирующему поставщику организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в расчетном периоде m, руб./МВт-ч;

 - ставка за мощность двухставочного предельного уровня нерегулируемых цен, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого в расчетном периоде m объема электрической энергии (мощности), соответствующего j-му уровню напряжения, руб./МВт;

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода m, опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет, руб./МВт;

- ставка за мощность двухставочной платы за регулируемые услуги, связанные с процессом снабжения электрической энергией (мощностью), опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода m и j-го уровня напряжения, руб./МВт.

8. Двухставочный предельный уровень нерегулируемых цен для потребителей, осуществляющих почасовое планирование и учет, определяется гарантирующим поставщиком по формулам:

 (7)

 (8)

 (9)

 (10)

 (11)

 (12)

где:

, , , ,  - ставки за электрическую энергию двухставочного предельного уровня нерегулируемых цен для потребителей, осуществляющих почасовое планирование и учет;

 - ставка за электрическую энергию для фактических почасовых объемов покупки, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого в час h расчетного периода m объема электрической энергии (мощности), соответствующего j-му уровню напряжения, руб./МВт-ч;

 - нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая в отношении гарантирующего поставщика по результатам конкурентного отбора на сутки вперед для часа h расчетного периода m, опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет, руб./МВт-ч;

- ставка за электрическую энергию двухставочной платы за регулируемые услуги, связанные с процессом снабжения электрической энергией (мощностью), опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода m и j-го уровня напряжения, руб./МВт-ч;

- плата за комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемую гарантирующему поставщику организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в расчетном периоде m, руб./МВт-ч;

 - ставка за электрическую энергию для превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом, определяемая гарантируемым поставщиком в отношении часа h расчетного периода m, руб./МВт-ч;

 - применяемая к объему превышения фактического потребления над плановым в час h расчетного периода m нерегулируемая цена на электрическую энергию, определяемая в отношении гарантирующего поставщика по результатам конкурентного отбора для балансирования системы и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет, руб./МВт-ч;

 - ставка за электрическую энергию для превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении часа h расчетного периода m, руб./МВт-ч;

 - применяемая в отношении объема превышения планового потребления над фактическим в час h расчетного периода m нерегулируемая цена на электрическую энергию, определяемая в отношении гарантирующего поставщика по результатам конкурентного отбора для балансирования системы и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет, руб./МВт-ч;

 - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении расчетного периода m, руб./МВт-ч;

- приходящаяся на 1 киловатт-час разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора на сутки вперед, опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет для расчетного периода m, руб./МВт-ч;

 - ставка за электрическую энергию для суммы абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении расчетного периода m, руб./МВт-ч;

- приходящаяся на 1 киловатт-час разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора для балансирования системы, опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет для расчетного периода m, руб./МВт-ч.

 - ставка за мощность двухставочного предельного уровня нерегулируемых цен, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого в расчетном периоде m объема электрической энергии (мощности), соответствующего j-му уровню напряжения, руб./МВт;

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода m, опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет, руб./МВт;

- ставка за мощность двухставочной платы за регулируемые услуги, связанные с процессом снабжения электрической энергией (мощностью), опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода m и j-го уровня напряжения, руб./МВт.

9. Рассчитываемые в соответствии с пунктами 4-8 настоящего Порядка предельные уровни нерегулируемых цен публикуются в соответствии с формой, приведенной в Разделе I Приложения №1 к настоящему Порядку.

**III. Порядок определения и применения гарантирующими поставщиками**

**нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) в 2012 и последующих годах**

10. В 2012 и последующих годах гарантирующие поставщики определяют нерегулируемые цены на электрическую энергию (мощность) в рамках предельных уровней нергулируемых цен, дифференцируемых по следующим ценовым категориям:

первая ценовая категория – для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период;

вторая ценовая категория – для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода;

третья ценовая категория – для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, и стоимость услуг по передаче определяется по цене услуг в одноставочном исчислении;

четвертая ценовая категория – для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, и стоимость услуг по передаче определяется по цене услуг в двухставочном исчислении;

пятая ценовая категория – для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляются почасовое планирование и учет, и стоимость услуг по передаче определяется по цене услуг в одноставочном исчислении;

шестая ценовая категория – для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляются почасовое планирование и учет, и стоимость услуг по передаче определяется по цене услуг в двухставочном исчислении.

11. Гарантирующие поставщики определяют предельные уровни нерегулируемых цен для первой, второй, четвертой и шестой ценовых категорий в следующем порядке:

первая ценовая категория – в соответствии с пунктом 4 настоящего Порядка;

вторая ценовая категория – в соответствии с пунктом 5 настоящего Порядка;

четвертая ценовая категория – в соответствии с пунктом 7 настоящего Порядка;

шестая ценовая категория – в соответствии с пунктом 8 настоящего Порядка.

12. Предельный уровень нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) для третьей ценовой категории определяется гарантирующим поставщиком по формулам:

 (13)

 (14)

где:

 - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для третьей ценовой категории, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого в расчетном периоде m объема электрической энергии (мощности) на j-ом уровне напряжения, руб./МВт-ч;

 - нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая в отношении гарантирующего поставщика по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы в отношении часа h расчетного периода m, опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет, руб./МВт-ч;

- одноставочная плата за регулируемые услуги, связанные с процессом снабжения электрической энергией (мощностью), опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода m и j-го уровня напряжения, руб./МВт-ч;

- плата за комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемую гарантирующему поставщику организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в расчетном периоде m, руб./МВт-ч;

 - ставка за мощность предельного уровня нерегулируемых цен для третьей ценовой категории, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого в расчетном периоде m объема электрической энергии (мощности), руб./МВт;

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода m, опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет, руб./МВт.

13. Предельный уровень нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) для пятой ценовой категории определяется гарантирующим поставщиком по формулам:

 (15)

 (16)

 (17)

 (18)

 (19)

 (20)

где:

, , , ,  - ставки за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для пятой ценовой категории;

 - ставка за электрическую энергию для фактических почасовых объемов покупки, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого в час h расчетного периода m объема электрической энергии (мощности), соответствующего j-му уровню напряжения, руб./МВт-ч;

 - нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая в отношении гарантирующего поставщика по результатам конкурентного отбора на сутки вперед для часа h расчетного периода m, опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет, руб./МВт-ч;

- одноставочная плата за регулируемые услуги, связанные с процессом снабжения электрической энергией (мощностью), опубликованная органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода m и j-го уровня напряжения, руб./МВт-ч;

- плата за комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемую гарантирующему поставщику организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в расчетном периоде m, руб./МВт-ч;

 - ставка за электрическую энергию для превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом, определяемая гарантируемым поставщиком в отношении часа h расчетного периода m, руб./МВт-ч;

 - применяемая к объему превышения фактического потребления над плановым в час h расчетного периода m нерегулируемая цена на электрическую энергию, определяемая в отношении гарантирующего поставщика по результатам конкурентного отбора для балансирования системы и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет, руб./МВт-ч;

 - ставка за электрическую энергию для превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении часа h расчетного периода m, руб./МВт-ч;

 - применяемая в отношении объема превышения планового потребления над фактическим в час h расчетного периода m нерегулируемая цена на электрическую энергию, определяемая в отношении гарантирующего поставщика по результатам конкурентного отбора для балансирования системы и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет, руб./МВт-ч;

 - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении расчетного периода m, руб./МВт-ч;

- приходящаяся на 1 киловатт-час разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора на сутки вперед, опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет для расчетного периода m, руб./МВт-ч;

 - ставка за электрическую энергию для суммы абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении расчетного периода m, руб./МВт-ч;

- приходящаяся на 1 киловатт-час разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора для балансирования системы, опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет для расчетного периода m, руб./МВт-ч.

 - ставка за мощность предельного уровня нерегулируемых цен для потребителей, осуществляющих почасовое планирование и, определяемая гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого в расчетном периоде m объема электрической энергии (мощности), руб./МВт;

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода m, опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет, руб./МВт;

14. Рассчитываемые в соответствии с пунктами 11-13 настоящего Порядка предельные уровни нерегулируемых цен публикуются в соответствии с формой, приведенной в Разделе II Приложения №1 к настоящему Порядку.

**IV. Порядок определения коммерческим оператором оптового рынка средневзвешенных нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)**

15. Коммерческий оператор оптового рынка в отношении зоны деятельности каждого гарантирующего поставщика – участника оптового рынка определяет следующие составляющие предельных уровней нерегулируемых цен:

а) дифференцированную по диапазонам числа часов использования мощности средневзвешенную нерегулируемую цену на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке ();

б) дифференцированную по зонам суток расчетного периода средневзвешенную нерегулируемую цену на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке ();

в) средневзвешенную нерегулируемую цену на электрическую энергию на оптовом рынке ();

г) дифференцированную по часам расчетного периода нерегулируемую цену на электрическую энергию, определяемую по результатам конкурентного отбора на сутки вперед ();

д) дифференцированную по часам расчетного периода нерегулируемую цену на электрическую энергию, определяемую по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы ();

е) дифференцированную по часам расчетного периода нерегулируемую цену на электрическую энергию, определяемую по результатам конкурентного отбора для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым ();

ж) дифференцированную по часам расчетного периода нерегулируемую цену на электрическую энергию, определяемую по результатам конкурентного отбора для балансирования системы в отношении превышения планового потребления над фактическим ();

з) приходящуюся на один киловатт-час разницу предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора на сутки вперед

();

и) приходящуюся на один киловатт-час разницу предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора для балансирования системы ();

к) средневзвешенную нерегулируемую цену на мощность на оптовом рынке

().

В случае если зоне деятельности гарантирующего поставщика на оптовом рынке соответствует несколько групп точек поставки, то перечисленные выше составляющие предельных уровней нерегулируемых цен оптового рынка определяются коммерческим оператором как средневзвешенные величины по указанным группам точек поставки в порядке, определенном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Значения показателей, используемых для расчета перечисленных выше составляющих предельных уровней нерегулируемых цен, определяются коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

16. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке для *i-го* диапазона числа часов использования мощности в отношении расчетного периода *m* () рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка по формуле:

 (21)

где:

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке в расчетном периоде *m*, рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка по формуле (27), руб./МВт-ч.

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода *m*, рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка по формуле (39), руб./МВт;

 - коэффициент оплаты мощности для *i-го* диапазона числа часов использования мощности в расчетном периоде *m*, определяемый в соответствии с Положениями, 1/час. В случае, если в установленном Положениями порядке расчет средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке осуществляется исходя из среднего числа часов использования мощности, определенного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, для расчета указанной цены применяется коэффициент оплаты мощности, установленный Положениями для диапазона числа часов использования мощности, которому соответствует среднее число часов использования мощности.

17. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток *z* расчетного периода *m* () рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка в двух вариантах: для трех зон суток (ночь, полупик и пик) и для двух зон суток (ночь и пик). Отнесение часов *h* расчетного периода *m* к зоне суток *z* производится в соответствии с решением федерального органа исполнительной власти в области регулирования тарифов об интервалах тарифных зон суток.

18. Величину  для трех зон суток коммерческий оператор определяет по формулам:

 (22)

 (23)

 (24)

где:

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в ночной зоне суток расчетного периода *m*, руб./МВт-ч;

 - множество часов *h* расчетного периода *m*, относящихся к ночной зоне суток;

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в полупиковой зоне суток расчетного периода *m*, руб./МВт-ч;

 - множество часов *h* расчетного периода *m*, относящихся к полупиковой зоне суток;

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в пиковой зоне суток расчетного периода *m*, руб./МВт-ч;

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в расчетном периоде *m*, рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка по формуле (21), руб./МВт-ч;

 - множество часов *h* расчетного периода *m*, относящихся к пиковой зоне суток;

 - множество часов *h* в расчетном периоде *m*;

 - нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора на сутки вперед для часа *h* расчетного периода *m*, рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка по формуле (33), руб./МВт-ч;

- плановый объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком без учета объема покупки по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, в час *h* расчетного периода *m*, определяемый коммерческим оператором оптового рынка по формуле (31), МВт-ч;

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода *m*, рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка по формуле (39), руб./МВт;

- средневзвешенная цена на электрическую энергию, рассчитанная коммерческим оператором в отношении гарантирующего поставщика по результатам конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы по формуле (29), руб./МВт-ч;

- приходящаяся на 1 киловатт-час сумма разниц предварительных требований и обязательств по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы, рассчитанная коммерческим оператором в отношении гарантирующего поставщика для расчетного периода *m* по формуле (30), руб./МВт-ч;

- плановый объем потребления мощности, рассчитываемый коммерческим оператором в отношении гарантирующего поставщика для расчетного периода *m*, рассчитываемый коммерческим оператором оптового рынка по формуле (42), МВт;

- объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, исходя из которого коммерческий оператор определяет объем поставки мощности для расчетного периода *m* по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт.

Если , то значения цены  по формуле (22) не определяется. При этом для расчета предельного уровня нерегулируемой цены в качестве используется значение , где *q* – расчетный период, предшествующий периоду *m*, в отношении которого выполняется условие .

Если , то значения цены  по формуле (23) не определяется. При этом для расчета предельного уровня нерегулируемой цены в качестве используется значение , где *r* – расчетный период, предшествующий периоду *m*, в отношении которого выполняется условие .

Если , то значения цены  по формуле (24) не определяется. При этом для расчета предельного уровня нерегулируемой цены в качестве используется значение , где *s* – расчетный период, предшествующий периоду *m*, в отношении которого выполняется условие .

19. Величину  для двух зон суток коммерческий оператор определяет по формулам:

 (25)

 (26)

где:

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в ночной зоне суток расчетного периода *m*, руб./кМт-ч;

 - множество часов *h* расчетного периода *m*, относящихся к ночной зоне суток;

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в пиковой зоне суток расчетного периода *m*, руб./МВт-ч;

 - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в расчетном периоде *m*, рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка по формуле (21), руб./МВт-ч;

 - множество часов *h* расчетного периода *m*, относящихся к пиковой зоне суток;

 - множество часов *h* в расчетном периоде *m*;

 - нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора на сутки вперед для часа *h* расчетного периода *m*, рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка по формуле (33), руб./МВт-ч;

- плановый объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком без учета объема покупки по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, в час *h* расчетного периода *m*, определяемый коммерческим оператором оптового рынка по формуле (31), МВт-ч;

- средневзвешенная цена на электрическую энергию, рассчитанная коммерческим оператором в отношении гарантирующего поставщика по результатам конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы по формуле (29), руб./МВт-ч;

- приходящаяся на 1 киловатт-час сумма разниц предварительных требований и обязательств по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы, рассчитанная коммерческим оператором в отношении гарантирующего поставщика для расчетного периода *m* по формуле (30), руб./МВт-ч.

Если , то значения цены  по формуле (25) не определяется. При этом для расчета предельного уровня нерегулируемой цены в качестве используется значение , где *q* – расчетный период, предшествующий периоду *m*, в отношении которого выполняется условие .

Если , то значения цены  по формуле (26) не определяется. При этом для расчета предельного уровня нерегулируемой цены в качестве используется значение , где *s* – расчетный период, предшествующий периоду *m*, в отношении которого выполняется условие .

20. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке в отношении расчетного периода *m* () рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка по формулам:

 (27)

 (28)

 (29)

 (30)

 (31)

 (32)

где:

- средневзвешенная цена на электрическую энергию, рассчитанная коммерческим оператором в отношении гарантирующего поставщика исходя из цен, определенных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и цен на электрическую энергию, поставляемую по заключенным гарантирующим поставщиком регулируемым договорам (если гарантирующий поставщик относится к числу покупателей электрической энергии (мощности), функционирующих в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков), для расчетного периода *m*, руб./МВт-ч;

- средневзвешенная цена на электрическую энергию, рассчитанная коммерческим оператором в отношении гарантирующего поставщика по результатам конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы для расчетного периода *m*, руб./МВт-ч;

 - множество часов *h* в расчетном периоде *m*;

- приходящаяся на 1 киловатт-час сумма разниц предварительных требований и обязательств по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы, рассчитанная коммерческим оператором в отношении гарантирующего поставщика для расчетного периода *m*, руб./МВт-ч;

 - нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора на сутки вперед для часа *h* расчетного периода *m*, рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка по формуле (33), руб./МВт-ч;

- плановый объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком без учета объема покупки по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, в час *h* расчетного периода *m*, МВт-ч;

- объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в час *h* расчетного периода *m*, руб./МВт-ч;

- объем покупки электрической энергии по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в качестве покупателя электрической энергии (мощности), функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, в час *h* расчетного периода *m*, МВт-ч;

- плановое почасовое потребление гарантирующего поставщика, сформированное коммерческим оператором по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для часа *h* расчетного периода *m*, МВт-ч;

- объем покупки электрической энергии по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, в час *h* расчетного периода *m*, МВт-ч;

- приходящаяся на гарантирующего поставщика разница предварительных требований и обязательств, рассчитанная коммерческим оператором по результатам конкурентного отбора на сутки вперед для расчетного периода *m*, руб.;

- приходящаяся на гарантирующего поставщика разница предварительных требований и обязательств, рассчитанная коммерческим оператором по результатам конкурентного отбора для балансирования системы для расчетного периода *m-1*, руб.;

- средневзвешенная цена на электрическую энергию, рассчитанная коммерческим оператором в отношении гарантирующего поставщика из цен, сформированных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед с учетом стоимости нагрузочных потерь и системных ограничений для часа *h* расчетного периода *m*, руб./МВт-ч;

- индикатор стоимости электрической энергии, определяемый коммерческим оператором в отношении гарантирующего поставщика по результатам конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы для часа *h* расчетного периода *m*, руб./МВт-ч.

Объемы покупки электрической энергии по регулируемым договорам ,  в размере объемов поставки электрической энергии на соответствующие цели, учтенных в прогнозном балансе в отношении гарантирующего поставщика, без учета увеличения указанных объемов поставки для компенсации потерь электрической энергии в электрических сетях.

Если , то значения цен , , ,  по формулам (27), (28), (29), (30) соответственно не определяются. При этом для расчета предельного уровня нерегулируемой цены в качестве используется значение , где *q* – расчетный период, предшествующий периоду *m*, в отношении которого выполняется условие .

21. Нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора на сутки вперед для часа *h* расчетного периода *m* () рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка по формулам:

 (33)

где:

- коэффициент учета потерь, включенных в цену на электрическую энергию и возникающих в сетях владельцев объектов электросетевого хозяйства, не оказывающих услуги по передаче электрической энергии, рассчитанный коммерческим оператором для часа *h* расчетного периода *m*;

- средневзвешенная цена на электрическую энергию, рассчитанная коммерческим оператором в отношении гарантирующего поставщика из цен, сформированных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед с учетом стоимости нагрузочных потерь и системных ограничений для часа *h* расчетного периода *m*, руб./МВт-ч;

- средневзвешенная цена на электрическую энергию, приобретенную гарантирующим поставщиком в расчетном периоде *m* по всем регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в качестве покупателя электрической энергии (мощности), функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, руб./МВт-ч;

- объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в час *h* расчетного периода *m*, рассчитываемый коммерческим оператором оптового рынка по формуле (32), руб./МВт-ч;

- объем покупки электрической энергии по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в качестве покупателя электрической энергии (мощности), функционирующего в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, в час *h* расчетного периода *m*, МВт-ч;

- плановый объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком без учета объема покупки по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, в час *h* расчетного периода *m*, определяемый коммерческим оператором оптового рынка по формуле (31), МВт-ч.

Если , то значения цены  по формуле (33) не определяется. При этом для расчета предельного уровня нерегулируемой цены в качестве используется значение произведения .

22. Нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора на сутки вперед для часа *h* расчетного периода *m* () рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка по формулам:

 (34)

где:

 - нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора на сутки вперед для часа *h* расчетного периода *m*, рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка по формуле (33), руб./МВт-ч;

- средневзвешенная цена на электрическую энергию, рассчитанная коммерческим оператором в отношении гарантирующего поставщика по результатам конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы по формуле (29), руб./МВт-ч;

- приходящаяся на 1 киловатт-час сумма разниц предварительных требований и обязательств по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы, рассчитанная коммерческим оператором в отношении гарантирующего поставщика для расчетного периода *m* по формуле (30), руб./МВт-ч.

23. Нерегулируемая цена на электрическую энергию, определяемая по результатам конкурентного отбора для балансирования системы для объема превышения фактического потребления над плановым в час *h* расчетного периода *m* () рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка по формуле:

 (35)

где:

- цена на балансирование вверх, рассчитываемая коммерческим оператором в отношении гарантирующего поставщика для часа *h* расчетного периода *m*, руб./МВт-ч;

- средневзвешенная цена на электрическую энергию, рассчитанная коммерческим оператором в отношении гарантирующего поставщика из цен, сформированных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед с учетом стоимости нагрузочных потерь и системных ограничений для часа *h* расчетного периода *m*, руб./МВт-ч.

24. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке для объема превышения планового потребления над фактическим в час *h* расчетного периода *m* () рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка по формуле:

 (36)

где:

- средневзвешенная цена на электрическую энергию, рассчитанная коммерческим оператором в отношении гарантирующего поставщика из цен, сформированных по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед с учетом стоимости нагрузочных потерь и системных ограничений для часа *h* расчетного периода *m*, руб./МВт-ч;

- цена на балансирование вниз, рассчитываемая коммерческим оператором в отношении гарантирующего поставщика для часа *h* расчетного периода *m*, руб./МВт-ч.

25. Приходящаяся на 1 киловатт-час разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора на сутки вперед () рассчитывается коммерческим оператором в отношении гарантирующего поставщика для расчетного периода *m* по формуле:

 (37)

где:

- приходящаяся на гарантирующего поставщика разница предварительных требований и обязательств, рассчитанная коммерческим оператором по результатам конкурентного отбора на сутки вперед для расчетного периода *m*, руб.;

- плановый объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком без учета объема покупки по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, в час *h* расчетного периода *m*, рассчитываемый коммерческим оператором оптового рынка по формуле (31), МВт-ч.

26. Приходящаяся на 1 киловатт-час разница предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора для балансирования системы () рассчитывается коммерческим оператором в отношении гарантирующего поставщика для расчетного периода *m* по формуле:

 (38)

где:

- приходящаяся на гарантирующего поставщика разница предварительных требований и обязательств, рассчитанная коммерческим оператором по результатам конкурентного отбора для балансирования системы для расчетного периода *m-1*, руб.;

 - множество часов *h* в расчетном периоде *m-1*;

- фактическое почасовое потребление электрической энергии гарантирующего поставщика в час *h* расчетного периода *m-1*, МВт-ч;

- плановое почасовое потребление гарантирующего поставщика, сформированное коммерческим оператором по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для часа *h* расчетного периода *m-1*, МВт-ч.

27. Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода *m* () рассчитывается коммерческим оператором оптового рынка по формулам:

 (39)

 (40)

 (41)

 (42)

где:

индекс *m-1* в формулах используется для обозначения расчетного периода *m-1*;

- рассчитываемая коммерческим оператором для расчетного периода *m* плановая стоимость покупки мощности по всем договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в соответствии с Правилами оптового рынка и обеспечивающим приобретение мощности, за исключением регулируемых договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, руб.;

- корректировка цены мощности, связанная с отклонениями фактических значений объемов и стоимости покупки мощности по договорам, обеспечивающим приобретение мощности, от соответствующих плановых значений, рассчитываемая коммерческим оператором для расчетного периода *m*, руб./МВт;

- фактический объем потребления мощности, рассчитываемый коммерческим оператором в отношении гарантирующего поставщика для расчетного периода *m*, МВт;

- объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, исходя из которого коммерческий оператор определяет объем поставки мощности для расчетного периода *m* по регулируемым договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт;

- плановый объем потребления мощности, рассчитываемый коммерческим оператором в отношении гарантирующего поставщика для расчетного периода *m*, МВт;

- рассчитываемая коммерческим оператором для расчетного периода *m* фактическая стоимость покупки мощности по всем договорам, заключенным гарантирующим поставщиком в соответствии с Правилами оптового рынка и обеспечивающим приобретение мощности, за исключением регулируемых договоров, заключенных гарантирующим поставщиком в целях обеспечения потребления электрической энергии (мощности) населением и приравненными к нему категориями потребителей, руб.;

- фактическое потребление электрической энергии гарантирующего поставщика в час *h* расчетного периода *m*, МВт-ч;

 - множество часов *h* в расчетном периоде *m*;

 - рабочий деньв расчетном периоде *m*;

 - плановые часы пиковой нагрузки, установленные системным оператором для рабочих дней  расчетного периода *m*;

- плановое почасовое потребление гарантирующего поставщика, сформированное коммерческим оператором по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед для часа *h* расчетного периода *m*, МВт-ч.

Если , то значение величины  по формуле (39) не определяется. При этом для расчета предельных уровней нерегулируемых цен в качестве используется значение , где *q* – расчетный период, предшествующий периоду *m*, в отношении которого выполняется условие .

Если  и (или) , то значение величины  по формуле (40) не определяется. При этом для расчета предельных уровней нерегулируемых цен в качестве  используется значение , где *r* – расчетный период, предшествующий периоду *m-1*, в отношении которого значение  определено.

Объемы мощности, приобретаемые гарантирующим поставщиком в рамках свободных договоров купли-продажи мощности, свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, коммерческий оператор при расчете величины  учитывает по цене, определенной по результатам конкурентного отбора мощности для покупателей в зоне свободного перетока, к которой относится зона деятельности гарантирующего поставщика (средневзвешенная цена мощности для покупателей в соответствующих зонах свободного перетока, если зона деятельности гарантирующего поставщика расположена в нескольких зонах свободного пертока), с учетом сезонного коэффициента для расчетного периода *m*.

**V. Порядок определения гарантирующими поставщиками числа часов использования мощности**

28. Для проведения расчетов по нерегулируемым ценам с покупателями, выбравшими одноставочный предельный уровень нерегулируемых цен, дифференцированный по числу часов использования мощности (первую ценовую категорию) или двухставочный предельный уровень нерегулируемых цен для покупателей, не осуществляющих почасовое планирование и учет, гарантирующий поставщик определяет соответствие объемов покупки электрической энергии (мощности) диапазонам числа часов использования мощности.

29. С момента вступления в силу настоящего Порядка гарантирующий поставщик осуществляет отнесение объемов покупки электрической энергии (мощности) соответствующего потребителя в границах диапазонов числа часов использования мощности, предусмотренных Положениями.

По инициативе покупателя электрической энергии или гарантирующего поставщика диапазон числа часов использования мощности, применяемый к соответствующей точке поставки, может быть пересмотрен по результатам контрольного замера почасовых объемов потребления электрической энергии, который проводится в соответствии с пунктами 31-33 настоящего Порядка. Если иное не установлено соглашением сторон пересмотр применяемого в отношении точки поставки покупателя электрической энергии диапазона числа часов использования мощности по результатам контрольного замера почасовых объемов потребления электрической энергии осуществляется один раз в год, за исключением случаев изменения максимальной (разрешенной) мощности в соответствующей точке поставки.

Гарантирующий поставщик одновременно с публикацией предельных уровней нерегулируемых цен размещает на его официальном сайте в сети Интернет или в официальном печатном издании, в котором публикуются правовые акты органов государственной власти соответствующего субъекта Российской Федерации, порядок первоначального определения диапазона числа часов использования мощности и его пересмотра.

30. В случае, когда в качестве покупателя по договору выступает сетевая организация, приобретающая электрическую энергию (мощность) в целях компенсации потерь, число часов использования мощности гарантирующий поставщик определяет в следующем порядке. В отношении сетевых организаций, по границам балансовой принадлежности которых расположены точки поставки электрической энергии гарантирующего поставщика на оптовом рынке, для объемов покупки электрической энергии (мощности) в размере нормативных потерь число часов использования мощности определяется гарантирующим поставщиком равным соотношению увеличенной в двенадцать раз суммы почасового планового потребления электрической энергии гарантирующего поставщика по всем часам расчетного периода, и планового объема потребления мощности в расчетном периоде, определяемого в соответствии с пунктом 25 настоящего Порядка. В отношении прочих сетевых организаций для объемов покупки электрической энергии (мощности) в размере нормативных потерь число часов использования мощности определяется гарантирующим поставщиком равным среднему числу часов использования мощности в точках поставки, используемых такой сетевой организацией для расчетов за услуги по передаче электрической энергии по индивидуальным тарифам. Для объемов покупки электрической энергии (мощности) сетевыми организациями в размере превышения фактических потерь над нормативными гарантирующий поставщик определяет число часов использования мощности равным верхней границе последнего (по убыванию числа часов использования мощности) диапазона числа часов использования мощности, предусмотренного Положениями.

31. Проведение контрольного замера может быть инициировано как гарантирующим поставщиком, так и покупателем. Если инициатором выступает гарантирующий поставщик, то он должен направить письменное уведомление о проведении контрольного замера покупателю не позднее пяти дней до даты начала проведения контрольного замера. Если инициатором выступает покупатель, то он должен направить письменную заявку на проведение контрольного замера гарантирующему поставщику. После получения указанной заявки гарантирующий поставщик извещает покупателя письменным уведомлением о дате начала проведения контрольного замера, назначаемой исходя из необходимости выполнения следующих условий:

дата начала проведения контрольного замера должна быть назначена не позднее шестидесяти дней с даты получения гарантирующим поставщиком заявки на проведение контрольного замера от покупателя;

дата начала проведения контрольного замера может быть назначена не ранее десяти дней с даты направления гарантирующим поставщиком уведомления о проведении контрольного замера покупателю.

В случае, если при получении заявки от покупателя гарантирующим поставщиком нарушены сроки проведения контрольных замеров, определенный после проведения контрольных замеров диапазон числа часов использования мощности применяется с расчетного периода, следующего за месяцем, в котором контрольные замеры должны были быть проведены при соблюдении установленного настоящим пунктом срока.

32. Предусмотренное пунктом 31 настоящего Порядка уведомление о проведении контрольного замера, направляемое гарантирующим поставщиком покупателю, должно содержать информацию:

даты начала и окончания проведения контрольного замера;

данные о точках поставки электрической энергии, в отношении которых производится контрольный замер;

данные о лицах, уполномоченных гарантирующим поставщиком на проведение контрольного замера.

Предусмотренная настоящим пунктом заявка на проведение контрольного замера, направляемая покупателем гарантирующему поставщику, должна содержать данные о точках поставки электрической энергии, в отношении которых необходимо провести контрольный замер.

Контрольный замер должен проводиться с использованием приборов учета, позволяющих определять фактические почасовые объемы потребления электрической энергии путем снятия показаний каждый час в течение периода проведения контрольного замера или разового снятия почасовых показаний, накопленных в течение периода проведения контрольного замера в соответствующих устройствах хранения данных. Период проведения контрольного замера должен быть непрерывным и составлять не менее семи календарных дней (ста шестидесяти восьми часов) и включать не менее пяти рабочих дней (ста двадцати часов). Покупатель обязан обеспечить беспрепятственный доступ уполномоченных лиц гарантирующего поставщика к энергопринимающим устройствам, а также возможность временной установки (на период проведения контрольного замера) приборов учета, позволяющих определять фактические почасовые объемы потребления электрической энергии.

33. По итогам проведения контрольного замера гарантирующий поставщик составляет акт, в котором должны быть указаны:

а) наименования гарантирующего поставщика и покупателя, номер договора энергоснабжения (купли-продажи (поставки) электрической энергии), и данные о точках поставки электрической энергии, в отношении которых производился контрольный замер;

б) даты начала и окончания проведения контрольного замера;

в) значения следующих величин:

количество часов в периоде проведения контрольного замера;

количество рабочих дней в периоде проведения контрольного замера;

период проведения контрольного замера, результаты которого используются для определения числа часов использования мощности;

фактический почасовой объем электрической энергии, поставленной гарантирующим поставщиком в период проведения контрольного замера;

фактический объем электрической энергии, поставленной гарантирующим поставщиком соответствующему покупателю в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей в периоде проведения контрольного замера;

фактический объем потребления мощности покупателем, определяемый в порядке, предусмотренном Положениями;

число часов использования мощности покупателем, определенное исходя из фактических объемов потребления электрической энергии и мощности в период проведения контрольного замера.

Копию акта о результатах проведения контрольного замера гарантирующий поставщик направляет покупателю не позднее пяти дней с даты окончания проведения контрольного замера.

**VI. Особенности учета свободных договоров купли-продажи электрической энергии (мощности) при определении предельных уровней нерегулируемых цен**

34. Свободные договоры купли-продажи электрической энергии, зарегистрированные гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в отношении его зоны деятельности, учитываются при расчете предельных уровней нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), путем их корректировки на величину, рассчитываемую по формуле:

 (43)

где:

 - величина уменьшения одноставочного предельного уровня нерегулируемых цен и ставки на энергию двухставочного предельного уровня нерегулируемых цен, применяемого в расчетном периоде *m* в отношении фактических объемов покупки электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам, руб./МВт-ч;

 - нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора на сутки вперед для часа *h* расчетного периода *m*, рассчитываемая коммерческим оператором оптового рынка по формуле (31), руб./МВт-ч;

 - цена на электрическую энергию, поставляемую по свободному договору купли-продажи электрической энергии в час *h* расчетного периода *m*, зарегистрированному гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в отношении его зоны деятельности, руб./МВт-ч;

 - объем электрической энергии, поставленной по свободному договору купли-продажи электрической энергии в час *h* расчетного периода *m*, зарегистрированному гарантирующим поставщиком на оптовом рынке в отношении его зоны деятельности, МВт-ч;

 - фактический объем электрической энергии, поставленной гарантирующим поставщиком по нерегулируемом ценам в его зоне деятельности в расчетном периоде *m*, МВт-ч.

Если группа точек поставки по свободному договору купли-продажи электрической энергии не совпадает с группой точек поставки гарантирующего поставщика, то цена  определяется гарантирующим поставщиком с учетом разницы узловых цен, приходящейся на указанный свободный договор.

Приложение №1

к Порядку определения и применения гарантирующими поставщиками

нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)

I. Форма публикации данных о предельных уровнях нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)

в 2011 году

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность),

поставляемую покупателям \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ в \_\_\_\_\_\_\_ 2011 года

(наименование гарантирующего поставщика) (месяц)

1. Одноставочный предельный уровень нерегулируемых цен, дифференцированный по числу часов использования мощности\*,

руб./МВт-ч без НДС

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Диапазон числа часов использования мощности | | | Уровень напряжения | | | |
| номер диапазона | нижняя граница диапазона, в часах | верхняя граница диапазона, в часах | ВН | СН I | СН II | НН |
| 1 | 7001 | - |  |  |  |  |
| 2 | 6501 | 7000 |  |  |  |  |
| 3 | 6001 | 6500 |  |  |  |  |
| 4 | 5501 | 6000 |  |  |  |  |
| 5 | 5001 | 5500 |  |  |  |  |
| 6 | 4501 | 5000 |  |  |  |  |
| 7 | - | 4500 |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Уровень напряжения | | | |
| ВН | СН I | СН II | НН |
| Одноставочный предельный уровень нерегулируемых цен |  |  |  |  |

\* - если расчет указанного предельного уровня нерегулируемых цен производится с дифференциацией по диапазонам числа часов использования, то публикация производится в формате, предусмотренном верхней таблицей, если расчет производится исходя из среднего числа часов использования мощности, то для публикации используется формат, предусмотренный нижней таблицей

2. Одноставочный предельный уровень нерегулируемых цен, дифференцированный по зонам суток,

руб./МВт-ч без НДС

2.1. Предельный уровень нерегулируемых цен для трех зон суток

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Зоны суток | Уровень напряжения | | | |
| ВН | СН I | СН II | НН |
| Ночь |  |  |  |  |
| Полупик |  |  |  |  |
| Пик |  |  |  |  |

2.2. Предельный уровень нерегулируемых цен для двух зон суток

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Зоны суток | Уровень напряжения | | | |
| ВН | СН I | СН II | НН |
| Ночь |  |  |  |  |
| Пик |  |  |  |  |

3. Двухставочный предельный уровень нерегулируемых цен для покупателей, не осуществляющих почасовое планирование и учет

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Ставки предельного уровня нерегулируемой цены | Уровень напряжения | | | |
| ВН | СН I | СН II | НН |
| Ставка за электрическую энергию, руб./МВт-ч без НДС |  |  |  |  |
| Ставка за мощность, руб./МВт в месяц без НДС |  |  |  |  |

4. Двухставочный предельный уровень нерегулируемых цен для покупателей, осуществляющих почасовой учет и не осуществляющих почасовое планирование

4.1. Ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемой цены, руб./МВт-ч без НДС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата | Ставка для фактических почасовых объемов покупки электрической энергии, отпущенных на уровне напряжения \_\_\_\_\_\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0:00-1:00 | 1:00-2:00 | 2:00-3:00 | 3:00-4:00 | 4:00-5:00 | 5:00-6:00 | 6:00-7:00 | 7:00-8:00 | 8:00-9:00 | 9:00-10:00 | 10:00-11:00 | 11:00-12:00 | 12:00-13:00 | 13:00-14:00 | 14:00-15:00 | 15:00-16:00 | 16:00-17:00 | 17:00-18:00 | 18:00-19:00 | 19:00-20:00 | 20:00-21:00 | 21:00-22:00 | 22:00-23:00 | 23:00-0:00 |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\* - таблица приводится для каждого уровня напряжения (ВН, СН I, СН II, НН)

4.2. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены, руб./МВт в месяц без НДС

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Уровень напряжения | | | |
| ВН | СН I | СН II | НН |
| Ставка за мощность |  |  |  |  |

5. Двухставочный предельный уровень нерегулируемых цен для покупателей, осуществляющих почасовое планирование и учет

5.1. Ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемой цены, руб./МВт-ч без НДС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата | Ставка для фактических почасовых объемов покупки электрической энергии, отпущенных на уровне напряжения \_\_\_\_\_\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0:00-1:00 | 1:00-2:00 | 2:00-3:00 | 3:00-4:00 | 4:00-5:00 | 5:00-6:00 | 6:00-7:00 | 7:00-8:00 | 8:00-9:00 | 9:00-10:00 | 10:00-11:00 | 11:00-12:00 | 12:00-13:00 | 13:00-14:00 | 14:00-15:00 | 15:00-16:00 | 16:00-17:00 | 17:00-18:00 | 18:00-19:00 | 19:00-20:00 | 20:00-21:00 | 21:00-22:00 | 22:00-23:00 | 23:00-0:00 |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\* - таблица приводится для каждого уровня напряжения (ВН, СН I, СН II, НН)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата | Ставка для превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0:00-1:00 | 1:00-2:00 | 2:00-3:00 | 3:00-4:00 | 4:00-5:00 | 5:00-6:00 | 6:00-7:00 | 7:00-8:00 | 8:00-9:00 | 9:00-10:00 | 10:00-11:00 | 11:00-12:00 | 12:00-13:00 | 13:00-14:00 | 14:00-15:00 | 15:00-16:00 | 16:00-17:00 | 17:00-18:00 | 18:00-19:00 | 19:00-20:00 | 20:00-21:00 | 21:00-22:00 | 22:00-23:00 | 23:00-0:00 |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата | Ставка для превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0:00-1:00 | 1:00-2:00 | 2:00-3:00 | 3:00-4:00 | 4:00-5:00 | 5:00-6:00 | 6:00-7:00 | 7:00-8:00 | 8:00-9:00 | 9:00-10:00 | 10:00-11:00 | 11:00-12:00 | 12:00-13:00 | 13:00-14:00 | 14:00-15:00 | 15:00-16:00 | 16:00-17:00 | 17:00-18:00 | 18:00-19:00 | 19:00-20:00 | 20:00-21:00 | 21:00-22:00 | 22:00-23:00 | 23:00-0:00 |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |
| --- | --- |
| Ставки для учета разниц предварительных требований и обязательств по результатам конкурентных отборов | Величина ставки |
| Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии в целом за расчетный период |  |
| Ставка для суммы абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии в целом за расчетный период |  |

5.2. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены, руб./МВт в месяц без НДС

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Уровень напряжения | | | |
| ВН | СН I | СН II | НН |
| Ставка за мощность |  |  |  |  |

II. Форма публикации данных о предельных уровнях нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)

в 2012 и последующих годах

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность),

поставляемую покупателям \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ года

(наименование гарантирующего поставщика) (месяц и год)

1. Первая ценовая категория

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период)

1.1. Предельный уровень нерегулируемых цен, руб./МВтч без НДС

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Диапазон числа часов использования мощности | | | Уровень напряжения | | | |
| номер диапазона | нижняя граница диапазона, в часах | верхняя граница диапазона, в часах | ВН | СН I | СН II | НН |
| 1 | 7001 | - |  |  |  |  |
| 2 | 6501 | 7000 |  |  |  |  |
| 3 | 6001 | 6500 |  |  |  |  |
| 4 | 5501 | 6000 |  |  |  |  |
| 5 | 5001 | 5500 |  |  |  |  |
| 6 | 4501 | 5000 |  |  |  |  |
| 7 | - | 4500 |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Уровень напряжения | | | |
| ВН | СН I | СН II | НН |
| Ставка за электрическую энергию (мощность) |  |  |  |  |

\* - если расчет указанного предельного уровня нерегулируемых цен производится с дифференциацией по диапазонам числа часов использования, то публикация производится в формате, предусмотренном верхней таблицей, если расчет производится исходя из среднего числа часов использования мощности, то для публикации используется формат, предусмотренный нижней таблицей

2. Вторая ценовая категория

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода)

2.1. Предельный уровень нерегулируемых цен для трех зон суток, руб./МВтч без НДС

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Зоны суток | Уровень напряжения | | | |
| ВН | СН I | СН II | НН |
| Ночь |  |  |  |  |
| Полупик |  |  |  |  |
| Пик |  |  |  |  |

2.2. Предельный уровень нерегулируемых цен для двух зон суток, руб./МВтч без НДС

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Зоны суток | Уровень напряжения | | | |
| ВН | СН I | СН II | НН |
| Ночь |  |  |  |  |
| Пик |  |  |  |  |

3. Третья ценовая категория

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовой учет, и стоимость услуг по передаче определяется по цене услуг в одноставочном исчислении)

3.1. Ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемой цены, руб./МВт-ч без НДС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата | Ставка для фактических почасовых объемов покупки электрической энергии, отпущенных на уровне напряжения \_\_\_\_\_\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0:00-1:00 | 1:00-2:00 | 2:00-3:00 | 3:00-4:00 | 4:00-5:00 | 5:00-6:00 | 6:00-7:00 | 7:00-8:00 | 8:00-9:00 | 9:00-10:00 | 10:00-11:00 | 11:00-12:00 | 12:00-13:00 | 13:00-14:00 | 14:00-15:00 | 15:00-16:00 | 16:00-17:00 | 17:00-18:00 | 18:00-19:00 | 19:00-20:00 | 20:00-21:00 | 21:00-22:00 | 22:00-23:00 | 23:00-0:00 |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\* - таблица приводится для каждого уровня напряжения (ВН, СН I, СН II, НН)

3.2. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ руб./МВт в месяц без НДС.

4. Четвертая ценовая категория

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляется почасовой учет, и стоимость услуг по передаче определяется по цене услуг в двухставочном исчислении)

4.1. Ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемой цены, руб./МВт-ч без НДС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата | Ставка для фактических почасовых объемов покупки электрической энергии, отпущенных на уровне напряжения \_\_\_\_\_\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0:00-1:00 | 1:00-2:00 | 2:00-3:00 | 3:00-4:00 | 4:00-5:00 | 5:00-6:00 | 6:00-7:00 | 7:00-8:00 | 8:00-9:00 | 9:00-10:00 | 10:00-11:00 | 11:00-12:00 | 12:00-13:00 | 13:00-14:00 | 14:00-15:00 | 15:00-16:00 | 16:00-17:00 | 17:00-18:00 | 18:00-19:00 | 19:00-20:00 | 20:00-21:00 | 21:00-22:00 | 22:00-23:00 | 23:00-0:00 |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\* - таблица приводится для каждого уровня напряжения (ВН, СН I, СН II, НН)

4.2. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены, руб./МВт в месяц без НДС

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Уровень напряжения | | | |
| ВН | СН I | СН II | НН |
| Ставка за мощность |  |  |  |  |

5. Пятая ценовая категория

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляются почасовое планирование и учет, и стоимость услуг по передаче определяется по цене услуг в одноставочном исчислении)

5.1. Ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемой цены, руб./МВтч без НДС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата | Ставка для фактических почасовых объемов покупки электрической энергии, отпущенных на уровне напряжения \_\_\_\_\_\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0:00-1:00 | 1:00-2:00 | 2:00-3:00 | 3:00-4:00 | 4:00-5:00 | 5:00-6:00 | 6:00-7:00 | 7:00-8:00 | 8:00-9:00 | 9:00-10:00 | 10:00-11:00 | 11:00-12:00 | 12:00-13:00 | 13:00-14:00 | 14:00-15:00 | 15:00-16:00 | 16:00-17:00 | 17:00-18:00 | 18:00-19:00 | 19:00-20:00 | 20:00-21:00 | 21:00-22:00 | 22:00-23:00 | 23:00-0:00 |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\* - таблица приводится для каждого уровня напряжения (ВН, СН I, СН II, НН)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата | Ставка для превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0:00-1:00 | 1:00-2:00 | 2:00-3:00 | 3:00-4:00 | 4:00-5:00 | 5:00-6:00 | 6:00-7:00 | 7:00-8:00 | 8:00-9:00 | 9:00-10:00 | 10:00-11:00 | 11:00-12:00 | 12:00-13:00 | 13:00-14:00 | 14:00-15:00 | 15:00-16:00 | 16:00-17:00 | 17:00-18:00 | 18:00-19:00 | 19:00-20:00 | 20:00-21:00 | 21:00-22:00 | 22:00-23:00 | 23:00-0:00 |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата | Ставка для превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0:00-1:00 | 1:00-2:00 | 2:00-3:00 | 3:00-4:00 | 4:00-5:00 | 5:00-6:00 | 6:00-7:00 | 7:00-8:00 | 8:00-9:00 | 9:00-10:00 | 10:00-11:00 | 11:00-12:00 | 12:00-13:00 | 13:00-14:00 | 14:00-15:00 | 15:00-16:00 | 16:00-17:00 | 17:00-18:00 | 18:00-19:00 | 19:00-20:00 | 20:00-21:00 | 21:00-22:00 | 22:00-23:00 | 23:00-0:00 |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |
| --- | --- |
| Ставки для учета разниц предварительных требований и обязательств по результатам конкурентных отборов | Величина ставки |
| Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии в целом за расчетный период |  |
| Ставка для суммы абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии в целом за расчетный период |  |

5.2. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ руб./МВт в месяц без НДС.

6. Шестая ценовая категория

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых в расчетном периоде осуществляются почасовое планирование и учет, и стоимость услуг по передаче определяется по цене услуг в двухставочном исчислении)

6.1. Ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемой цены, руб./МВтч без НДС

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата | Ставка для фактических почасовых объемов покупки электрической энергии, отпущенных на уровне напряжения \_\_\_\_\_\* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0:00-1:00 | 1:00-2:00 | 2:00-3:00 | 3:00-4:00 | 4:00-5:00 | 5:00-6:00 | 6:00-7:00 | 7:00-8:00 | 8:00-9:00 | 9:00-10:00 | 10:00-11:00 | 11:00-12:00 | 12:00-13:00 | 13:00-14:00 | 14:00-15:00 | 15:00-16:00 | 16:00-17:00 | 17:00-18:00 | 18:00-19:00 | 19:00-20:00 | 20:00-21:00 | 21:00-22:00 | 22:00-23:00 | 23:00-0:00 |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\* - таблица приводится для каждого уровня напряжения (ВН, СН I, СН II, НН)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата | Ставка для превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0:00-1:00 | 1:00-2:00 | 2:00-3:00 | 3:00-4:00 | 4:00-5:00 | 5:00-6:00 | 6:00-7:00 | 7:00-8:00 | 8:00-9:00 | 9:00-10:00 | 10:00-11:00 | 11:00-12:00 | 12:00-13:00 | 13:00-14:00 | 14:00-15:00 | 15:00-16:00 | 16:00-17:00 | 17:00-18:00 | 18:00-19:00 | 19:00-20:00 | 20:00-21:00 | 21:00-22:00 | 22:00-23:00 | 23:00-0:00 |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Дата | Ставка для превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 0:00-1:00 | 1:00-2:00 | 2:00-3:00 | 3:00-4:00 | 4:00-5:00 | 5:00-6:00 | 6:00-7:00 | 7:00-8:00 | 8:00-9:00 | 9:00-10:00 | 10:00-11:00 | 11:00-12:00 | 12:00-13:00 | 13:00-14:00 | 14:00-15:00 | 15:00-16:00 | 16:00-17:00 | 17:00-18:00 | 18:00-19:00 | 19:00-20:00 | 20:00-21:00 | 21:00-22:00 | 22:00-23:00 | 23:00-0:00 |
| 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| … |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |
| --- | --- |
| Ставки для учета разниц предварительных требований и обязательств по результатам конкурентных отборов | Величина ставки |
| Ставка для суммы плановых почасовых объемов покупки электрической энергии в целом за расчетный период |  |
| Ставка для суммы абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии в целом за расчетный период |  |

6.2. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены, руб./МВт в месяц без НДС

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | Уровень напряжения | | | |
| ВН | СН I | СН II | НН |
| Ставка за мощность |  |  |  |  |