### О принципах ценообразования на розничных рынках электроэнергии с апреля 2012 года

 АО «Ульяновскэнерго» производит расчеты со своими потребителями в соответствии с «Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. №442, (далее – «Основные положения»), «Правилами определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)» (далее Правила), утвержденными Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. № 1179 по шести ценовым категориям.

АО «Ульяновскэнерго», являясь гарантирующим поставщиком на территории Ульяновской области, осуществляет расчёты со своими потребителями (кроме населения и приравненных к нему категориям потребителей) по нерегулируемым ценам в рамках предельных уровней, рассчитанных в соответствии с вышеуказанными нормативными документами.

Предельный уровень нерегулируемых цен  определяется как сумма следующих составляющих:

 Тэ = Тсн + Туслуги + T сб.н + Тинфр (по договорам энергоснабжения);

Тэ = Тсн + T сб.н + Тинфр (по договорам купли-продажи);

средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность);

тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях;

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;

плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям,

Средневзвешенная нерегулируемая цена электрической энергии (мощности) рассчитывается гарантирующим поставщиком на основании данных, публикуемых Коммерческим оператором оптового рынка (ОАО «АТС»).

Согласно п. 100 Основных положений Коммерческий оператор оптового рынка (ОАО «АТС») в отношении группы (групп) точек поставки каждого гарантирующего поставщика - участника оптового рынка определяет и публикует на своем официальном сайте в сети "Интернет"  [www.atsenergo.ru](http://www.atsenergo.ru/) следующие составляющие предельных уровней нерегулируемых цен и параметры, используемые для расчета:

фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке за соответствующий расчетный период;

объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке за соответствующий расчетный период;

коэффициент оплаты мощности для соответствующей зоны суток расчетного периода;

средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая за соответствующий расчетный период по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;

дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов ценовых заявок на сутки вперед и для балансирования системы;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке.

тарифы на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, утвержденный Приказом Министерства экономики Ульяновской области от 20.12.2011 г. №06-902, действующие с 01.07.2012 года;

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  Показатель | Единица измерения | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| Одноставочный тариф (без учета НДС) | руб./кВтч | 1.40818 | 1.71137 | 2.16351 | 2.47683 |

 сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, утвержденная Приказом Министерства экономики Ульяновской области от 20.12.2011 г. №06-900, с внесёнными изменениями Приказом Министерства экономики Ульяновской области от 29.06.2012 г.     №06-211, действующая с 07.07.2012 года;

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование организации в субъекте Российской Федерации | Сбытовая надбавка |
|   | тарифная группа "население" и приравненные к ней категории потребителей | тарифная группа "организации, оказывающие услуги по передаче э/э, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законом основании"  | потребителям всех тарифных групп, за исключением потребителей групп "население" и "организации, оказывающие услуги по передаче э/э, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законом основании"  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 |   АО "Ульяновск-  энерго" | 1.0250 | 0.1387 | 0.1760 | 0.1950 | 0.1250 | 0.1425 |

Иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям,  включают в себя:

 услуги коммерческого оператора оптового рынка;

комплексную услугу организации коммерческой инфраструктуры оптового рынка, координирующей расчёт на оптовом рынке;

услуги по оперативно-диспетчерскому управлению, оказываемые системным оператором.

Величина платы за иные услуги равна отношению суммы стоимости услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, стоимости услуги по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, оказываемой гарантирующему поставщику коммерческим оператором оптового рынка, и стоимости комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемой гарантирующему поставщику организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка, к сумме объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой - шестой ценовым категориям, населением и приравненными к нему категориями потребителей.

 Определение платы за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям

 Согласно Правил, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. № 1179, плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитывается гарантирующим поставщиком в каждом расчётном периоде по формуле:



ССО  - стоимость услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, подлежащая оплате гарантирующим поставщиком за период, предшествующий расчётному;

СКО - стоимость услуги по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, оказываемой гарантирующему поставщику коммерческим оператором оптового рынка, подлежащая оплате гарантирующим поставщиком за период, предшествующий расчётному;

СЦФР - стоимость комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемой гарантирующему поставщику организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка, подлежащая оплате гарантирующим поставщиком за период, предшествующий расчётному;

VЭ/Э - объем поставки электрической энергии потребителям (покупателям) гарантирующего поставщика за расчетный период.

Расчет нерегулируемой цены  на мощность.

В соответствии с  п. 95 Основных положений о функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, предельные уровни   нерегулируемых цен на   мощность для третьей – шестой ценовых категорий применяются в следующем порядке:

- ставка за мощность нерегулируемой цены в рамках ставки за мощность предельного уровня применяется к величине мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем) на розничном рынке за расчетный период (далее – средневзвешенная нерегулируемая цена на генерирующую мощность);

- ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей для четвертой и шестой ценовых категорий применяется к величине мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем) в части услуг по передаче электрической энергии (далее – тариф на услуги по передаче сетевой мощности).

 Тариф на услуги по передаче, согласно Приказу Министерства   экономики   Ульяновской области № 06-902 от 20 декабря 2011 г. «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Ульяновской области, дифференцируется по соответствующему уровню напряжения:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Единица измерения | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| Двухставочный тариф                 (без учета НДС)Ставка за содержание электрических сетей | руб./МВтч | 490 428,43 | 624 134,95 | 876 294,65 | 1 059 624,90 |

Средневзвешенная нерегулируемая цена на генерирующую мощность рассчитывается коммерческим оператором, администратором торговой       системы оптового рынка (ОАО «АТС») и ежемесячно публикуется в сети Интернет:    <http://www.atsenergo.ru/results/market/svnc/index.htm>

 Стоимость мощности для потребителей, выбравших 4, 6 ценовую категорию, состоит из суммы стоимостей генерирующей мощности и сетевой мощности:



где Sмощн  -  объем   генерирующей   мощности,  подлежащий   оплате покупателем  в  расчетном   периоде, (МВт);

       Nген - ставка за мощность нерегулируемой цены в рамках ставки за мощность предельного уровня, (руб);

         Тген - объем   сетевой   мощности,  подлежащий   оплате покупателем в  расчетном   периоде, (МВт);

       Nсетев - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей для четвертой и шестой ценовых категорий, (руб).

Сетевая мощность.

 В соответствии с п. 15(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных   Постановлением   Правительства РФ № 861 от 27 декабря 2004 г. (в редакции Постановления Правительства РФ от 21 марта 2007 г. № 168), сетевая мощность «определяется исходя из фактического объема потребления электрической энергии или исходя из фактического объема потребления электрической энергии и среднего арифметического значения из максимальных в каждые рабочие сутки расчетного периода фактических почасовых объемов потребления электрической энергии (суммарных по всем точкам поставки) в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки». Для потребителей, выбравших для расчета 4, 6 ценовую категорию:



где - максимальный почасовой объем потребления электрической мощности розничным потребителем d в устанавливаемые системным оператором плановые часы пиковой нагрузки в рабочий день t;

            - количество рабочих дней t месяца m.

Установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки  публикуются   в  сети Интернет  на  сайте  ОАО  «СО ЕЭС»  по месяцам                       для                            текущего                                 года: <http://so-ups.ru/fileadmin/files/company/markets/pik_chas2012.pdf>

Генерирующая мощность.

В соответствии с п. 95 Основных положений о функционировании розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 4 мая 2012 г. № 442, «величина мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителем (покупателем) за расчетный период, определяется как среднее арифметическое значение почасовых объемов потребления электрической энергии потребителем (покупателем) в часы, определенные коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка из установленных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки в рабочие дни расчетного периода для определения объема фактического пикового потребления гарантирующего поставщика, обслуживающего этого потребителя (покупателя), и опубликованные коммерческим оператором в соответствии с Правилами оптового рынка.



где - почасовой объем потребления электрической мощности розничным потребителем d в устанавливаемые коммерческим оператором часы пиковой нагрузки в рабочий день t;

                                           - количество рабочих дней t месяца m.

Часы пиковой нагрузки публикуются коммерческим оператором в сети Интернет на сайте ОАО «АТС» (администратор торговой системы) <http://www.atsenergo.ru/results/market/calcfacthour/> для каждого расчетного периода.

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) (далее - предельные уровни нерегулируемых цен) за соответствующий расчетный период рассчитываются гарантирующим поставщиком 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, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;

четвертая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении;

пятая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении;

шестая ценовая категория - для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляются почасовое планирование и учет, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в двухставочном выражении.

Первая ценовая  категория.

Согласно Правил, утверждённых Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. № 1179, средневзвешенная нерегулируемая цена электрической энергии для первой ценовой категории рассчитывается Гарантирующим Поставщиком как сумма следующих величин:



Тээ -  средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором, по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы;

ТN - средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором оптового рынка для соответствующего гарантирующего поставщика по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;

λ - коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, определяемый гарантирующим поставщиком.

Коэффициент оплаты мощности определяется на основании п.111(2) Основных положений как отношение следующих величин:

суммы объемов фактического пикового потребления за соответствующий расчетный период на оптовом рынке, определенного коммерческим оператором, и величины мощности, соответствующей покупке электрической энергии у производителей розничного рынка, уменьшенной на сумму объемов мощности, потребленной в соответствующем расчетном периоде потребителями, выбравшими для расчетов вторую - шестую ценовые категории, населением и приравненным к ним категориям потребителей;

разница между фактическим объемом покупки электрической энергии за соответствующий расчетный период на оптовом и розничном рынках у производителей розничного рынка и суммой объемов электрической энергии, потребленной потребителями, производящими расчеты по второй - шестой категории, населением и приравненным к ним категориям потребителей:



где:

Nфакт, кВт– Объем фактического пикового потребления на оптовом рынке и величина мощности, приобретенная на розничном рынке АО «Ульяновскэнерго»,

Nнас, кВт - Объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, утвержденный в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам РФ,

N2-6, кВт  - Объем мощности, потребленной абонентами, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории,

Vфакт, кВтч  -  Объем покупки электрической энергии АО «Ульяновскэнерго» на оптовом и розничных рынках,

Vнас., кВтч  - Объем электрической энергии, потребленной населением и приравненными к нему категориями потребителей, утвержденный в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии(мощности) в рамках ЕЭС России по субъектам РФ,

V2-6, кВтч  - Объем электрической энергии, потребленной абонентами, выбравшими для расчетов вторую-шестую ценовые категории.

Вторая ценовая категория

 Предельный уровень нерегулируемых цен для второй ценовой категории гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:

дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;

одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях;

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;

плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Третья ценовая категория

Предельный уровень нерегулируемых цен для третьей ценовой категории гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;

одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях;

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;

плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Четвертая ценовая категория

Предельный уровень нерегулируемых цен для четвертой ценовой категории гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы;

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;

ставка для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;

плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям

Пятая ценовая категория

Предельный уровень нерегулируемых цен для пятой ценовой категории гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определяемая коммерческим оператором оптового рынка за расчетный период;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка за расчетный период;

одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях;

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;

плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.

Шестая ценовая категория

Предельный уровень нерегулируемых цен для шестой ценовой категории гарантирующий поставщик рассчитывает в соответствии со следующей структурой нерегулируемой цены:

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;

средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым;

дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая коммерческим оператором оптового рынка по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, определяемая коммерческим оператором оптового рынка за расчетный период;

приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, определяемая коммерческим оператором оптового рынка за расчетный период;

ставка для целей определения расходов на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

ставка, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, тарифа на услуги по передаче электрической энергии;

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика;

плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям.