

**Порядок определения стоимости электрической энергии (мощности)
для потребителей, рассчитывающихся по третьей ценовой категории.**

Определение стоимости электрической энергии и услуг, являющихся неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии Потребителю в расчетном периоде.

Третья ценовая категория применяется 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.

Стоимость электрической энергии, поставленной Потребителю, рассчитываемому по третьей ценовой категории в расчетном периоде S_m определяется по формуле (руб.):

$$S_m = S_m^{\text{Э}} + S_m^{\text{М}}, (1)$$

где:

$S_m^{\text{Э}}$ – стоимость электрической энергии, поставленной Потребителю, рассчитываемому по третьей ценовой категории в расчетном периоде, руб;

$S_m^{\text{М}}$ – стоимость фактической мощности, оплачиваемой Потребителем, рассчитываемым по третьей ценовой категории в расчетном периоде, руб.

$$S_m^{\text{Э}} = \sum W_{j,m,h} * \Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э}}, (2)$$

$$S_m^{\text{М}} = P_m * \Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ,М}}, (3)$$

$W_{j,m,h}$ – фактически поставленный Потребителю объем электрической энергии по нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m), МВт·ч, определяется в соответствии с Приложением 4 к Договору;

$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э}}$ - ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен для третьей ценовой категории, в рамках которой ставка за электрическую энергию нерегулируемой цены применяется к фактически поставленному Потребителю (покупателю), принадлежащему к n-й группе (подгруппе) потребителей, объему электрической энергии по нерегулируемой цене на j-м уровне напряжения в час (h) расчетного периода (m), рублей/МВт·ч, определяется в соответствии с формулой (4) данного приложения;

P_m – величина мощности, оплачиваемая Потребителем на розничном рынке за расчетный период, МВт, определяется в соответствии с Приложением 4 к Договору;

$\Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ,М}}$ - ставка за мощность предельного уровня нерегулируемых цен для третьей ценовой категории, определяемая Гарантирующим поставщиком в отношении поставляемого за расчетный период (m) Потребителю (покупателю) объема мощности, рублей/МВт, определяется в соответствии с формулой (5) данного приложения;

2. Порядок расчета предельного уровня нерегулируемых цен для третьей ценовой категории.

2.1. Предельный уровень нерегулируемых цен для третьей ценовой категории за соответствующий расчетный период состоит из ставки за электрическую энергию и ставки за мощность и рассчитывается Гарантирующим поставщиком согласно разделу V Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (утв. постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442) и Правилам определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) (утв. постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1179 далее Правила 1179) по формулам:

$$\Pi_{j,m,n,h}^{\text{ПУНЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,БР}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{m,n}^{\text{СН,Э}}, \quad (4)$$

$$\Pi_m^{\text{ПУНЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВНЦМ}}, \quad (5)$$

где:

$\Pi_{m,h}^{\text{СВНЦЭ,БР}}$ - 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, в отношении часа (h) расчетного периода (m), определенная и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем сайте в сети Интернет, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ - дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, установленный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, а в случае, предусмотренном абзацем третьим пункта 7 статьи 23.1 Федерального закона "Об электроэнергетике", - установленный федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов одноставочный предельный минимальный уровень цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения, рублей/МВт·ч;

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$ - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитываемая в отношении расчетного периода (m) по формуле (6) настоящего приложения, рублей/МВт·ч;

$\Pi_{m,n}^{\text{СН,Э}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и установленная в отношении расчетного периода (m) и n-й группы (подгруппы) потребителей в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, рублей/МВт·ч;

$\Pi_m^{\text{СВНЦМ}}$ - средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная им на своем сайте в сети Интернет, рублей/МВт;

Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитывается гарантирующим поставщиком в отношении своих потребителей (покупателей) по формуле:

$$\Pi_m^{\text{ПУ}} = \frac{C_{m-1}^{\text{CO}} + C_{m-1}^{\text{KO}} + C_{m-1}^{\text{ЦФР}}}{V_m^{\text{Э/Э}}}, \quad (6)$$

где:

C_{m-1}^{CO} - стоимость услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, подлежащая оплате гарантирующим поставщиком за расчетный период (m-1), рублей;

C_{m-1}^{KO} - 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 расчетный период (m-1), рублей;

$C_{m-1}^{\text{ЦФР}}$ - стоимость комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемой гарантирующему поставщику организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка, подлежащая оплате гарантирующим поставщиком за расчетный период (m-1), рублей;

$V_m^{\text{Э/Э}}$ - объем поставки электрической энергии потребителям (покупателям) гарантирующего поставщика, уменьшенный на объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), приобретенный гарантирующим поставщиком у энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций в соответствии с пунктом 58 основных положений функционирования розничных рынков, за расчетный период (m), МВт·ч.

2.2. Значения предельных уровней нерегулируемых цен и их составляющих, рассчитываемые в соответствии с настоящим Приложением, определяются с точностью до 2 знаков после запятой по правилам математического округления.

2.3. Рассчитываемые в соответствии с Правилами 1179 предельные уровни нерегулируемых цен публикуются на официальном сайте Гарантирующего поставщика в сети «Интернет» www.volgaenergo.ru по установленной форме не позднее 15 дней со дня окончания расчетного периода

Предельные уровни нерегулируемых цен, а также составляющие предельных уровней нерегулируемых цен доводятся до сведения потребителей в счетах на оплату электрической энергии (мощности).

ПОДПИСИ СТОРОН

Гарантирующий поставщик

_____ / _____ /

Потребитель

_____ / _____ /