Приложение № 2

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам**

**энергоснабжения покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях,**

**объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической**

**энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям**

**потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым**

**оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства,**

**входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть,**

**АО «Международный аэропорт Владивосток»**

**с 01.01.2019 по 31.12.2019**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток) | Единица измерения | Цена (тариф) |
| 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
|  | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) |
| 1. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($Ц\_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$) |
| 1.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц\_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$) |
| менее 150 кВт |
| $Ц\_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}=Ц\_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}+Ц\_{m}^{розн\\_ген}+Т^{пот\\_ЕНЭС}×НТПЭ+Ц\_{m}^{ПУ}+Ц\_{менее 150 кВт,h}^{СН, Э}+Ц\_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$[<1>](#P741) |
| $$Ц\_{менее 150 кВт,h}^{СН, Э}$$ | руб./ МВт·ч |  |  |
| от 150 до 670 кВт |
| $Ц\_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}=Ц\_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}+Ц\_{m}^{розн\\_ген}+Т^{пот\\_ЕНЭС}×НТПЭ+Ц\_{m}^{ПУ}+Ц\_{от 150 до 670 кВт,h}^{СН, Э}+Ц\_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$[<1>](#P741) |
| $$Ц\_{от 150 до 670 кВт,h}^{СН, Э}$$ | руб./ МВт·ч |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт |
| $Ц\_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}=Ц\_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}+Ц\_{m}^{розн\\_ген}+Т^{пот\\_ЕНЭС}×НТПЭ+Ц\_{m}^{ПУ}+Ц\_{от 670 кВт до 10 МВт,h}^{СН, Э}+Ц\_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$[<1>](#P741) |
| $$Ц\_{от 670 кВт до 10 МВт,h}^{СН, Э}$$ | руб./ МВт·ч |  |  |
| не менее 10 МВт |
| $Ц\_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}=Ц\_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}+Ц\_{m}^{розн\\_ген}+Т^{пот\\_ЕНЭС}×НТПЭ+Ц\_{m}^{ПУ}+Ц\_{не менее 10 МВт,h}^{СН, Э}+Ц\_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$[<1>](#P741) |
| $$Ц\_{не менее 10 МВт,h}^{СН, Э}$$ | руб./ МВт·ч |  |  |
| 1.1.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S\_{ГП,m}^{РЭК, средневзвеш}$) | руб./МВт·ч |  |  |
| 1.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц\_{j,m}^{КРЦЭМ,C}$) |
| $Ц\_{j,m}^{КРЦЭМ,C}$=$Т^{сод\\_ЕНЭС}$[<1>](#P741) |
| $$Т^{сод\\_ЕНЭС}$$ | руб./ МВт·мес |  |  |
| 2. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории |
| 2.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц\_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$) |
| менее 150 кВт |
| $Ц\_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}=Ц\_{m,h}^{СВРЦЭ,план\\_опт}+Ц\_{m}^{розн\\_ген}+Т^{пот\\_ЕНЭС}×НТПЭ+Ц\_{m}^{ПУ}+Ц\_{менее 150 кВт,h}^{СН, Э1}+Ц\_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$[<2>](#P741) |
| $$Ц\_{менее 150 кВт,h}^{СН, Э1}$$ | руб./ МВт·ч |  |  |
| от 150 до 670 кВт |
| $Ц\_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}=Ц\_{m,h}^{СВРЦЭ,план\\_опт}+Ц\_{m}^{розн\\_ген}+Т^{пот\\_ЕНЭС}×НТПЭ+Ц\_{m}^{ПУ}+Ц\_{от 150 до 670 кВт,h}^{СН, Э1}+Ц\_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$[<2>](#P741) |
| $$Ц\_{от 150 до 670 кВт,h}^{СН, Э1}$$ | руб./ МВт·ч |  |  |
| от 670 кВт до 10 МВт |
| $Ц\_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}=Ц\_{m,h}^{СВРЦЭ,план\\_опт}+Ц\_{m}^{розн\\_ген}+Т^{пот\\_ЕНЭС}×НТПЭ+Ц\_{m}^{ПУ}+Ц\_{от 670 кВт до 10 МВт,h}^{СН, Э1}+Ц\_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$[<2>](#P741) |
| $$Ц\_{от 670 кВт до 10 МВт,h}^{СН, Э1}$$ | руб./ МВт·ч |  |  |
| не менее 10 МВт |
| $Ц\_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}=Ц\_{m,h}^{СВРЦЭ,план\\_опт}+Ц\_{m}^{розн\\_ген}+Т^{пот\\_ЕНЭС}×НТПЭ+Ц\_{m}^{ПУ}+Ц\_{не менее 10 МВт,h}^{СН, Э1}+Ц\_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$[<2>](#P741) |
| $$Ц\_{не менее 10 МВт,h}^{СН, Э1}$$ | руб./ МВт·ч |  |  |
| 2.1.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S\_{ГП,m}^{РЭК, средневзвеш}$) | руб./МВт·ч |  |  |
| 2.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц\_{j,m}^{КРЦЭМ,C}$) |
| $Ц\_{j,m}^{КРЦЭМ,C}$=$Т^{сод\\_ЕНЭС}$[<2>](#P741) |
| $$Т^{сод\\_ЕНЭС}$$ | руб./ МВт·мес |  |  |

Примечания:

1. Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой организации АО «Международный аэропорт Владивосток» предлагает на первое полугодие 2019 года составляет 775,37 рублей/МВт$∙$ч.; на второе полугодие 2017 года 1378,00 рублей/МВт$∙$ч.; удельная величина расходов на реализацию (сбыт), учитываемая в стоимости мощности (руб./ МВт·мес.) – отсутствует.

2. Тарифы установлены потребителям Приморского края, для которых АО «Международный аэропорт Владивосток» приобретает электроэнергию у гарантирующего поставщика ПАО «ДЭК».

<1> Составляющие $Ц\_{m,h}^{СВРЦЭ,БР},$ $Ц\_{m}^{розн\\_ген}$, $Ц\_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц\_{менее 150 кВт,h}^{СН,Э}$, $Ц\_{от 150 до 670 кВт,h}^{СН,Э}$, $Ц\_{от 670 кВт до 10МВт,h}^{СН,Э}$, $Ц\_{не менее 10 МВт,h}^{СН,Э}$, указываются в числовом выражении. Составляющая $Т^{сод\\_ЕНЭС}$указываются в числовом выражении. Составляющие $Т^{пот\\_ЕНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$Ц\_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт$∙$ч).

$Ц\_{m}^{розн\\_ген}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт$∙$ч).

$Т^{пот\\_ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт$∙$ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$Т^{сод\\_ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$Ц\_{m}^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт$∙$ч).

$Ц\_{менее 150 кВт,h}^{СН,Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт$∙$ч).

$Ц\_{от 150 до 670 кВт,h}^{СН,Э}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт$∙$ч).

$Ц\_{от 670 кВт до 10МВт, h}^{СН,Э}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт$∙$ч).

$Ц\_{не менее 10 МВт,h}^{СН,Э}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт$∙$ч).

$Ц\_{h}^{СН,Э}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий (рублей/МВт$∙$ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$Ц\_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт∙ч).

<2> Составляющие $Ц\_{m,h}^{СВРЦЭ, план\\_опт}, $ $Ц\_{m}^{розн\\_ген}$, $Ц\_{m}^{ПУ},$ $Ц\_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $Ц\_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $Ц\_{m}^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц\_{менее 150 кВт,h}^{СН,Э1}$, $Ц\_{от 150 до 670 кВт,h}^{СН,Э1}$, $Ц\_{от 670 кВт до 10МВт,h}^{СН,Э1}$, $Ц\_{не менее 10 МВт,h}^{СН,Э1}$,$ $ указываются в числовом выражении. Составляющая $Т^{сод\\_ЕНЭС}$указываются в числовом выражении. Составляющие $Т^{пот\\_ЕНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$Ц\_{m,h}^{СВРЦЭ,план\\_опт}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт$∙$ч).

$Ц\_{m}^{розн\\_ген}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт$∙$ч).

$Т^{пот\\_ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт$∙$ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$Т^{сод\\_ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$Ц\_{m}^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт$∙$ч).

$Ц\_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт$∙$ч).

$Ц\_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт$∙$ч).

$Ц\_{m}^{факт,небаланс}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт$∙$ч).

$Ц\_{менее 150 кВт,h}^{СН,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц\_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт$∙$ч).

$Ц\_{от 150 до 670 кВт,h}^{СН,Э1}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц\_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт$∙$ч).

$Ц\_{от 670 кВт до 10МВт, h}^{СН,Э1}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц\_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт$∙$ч).

$Ц\_{не менее 10 МВт,h}^{СН,Э1}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц\_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт$∙$ч).

$Ц\_{h}^{СН,Э1}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $Ц\_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт$∙$ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$Ц\_{h}^{СН,Э2}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $Ц\_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт$∙$ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$Ц\_{h}^{СН,Э3}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $Ц\_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт$∙$ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$Ц\_{h}^{СН,Э4}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $Ц\_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт$∙$ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$Ц\_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт∙ч).