



**Коми Республикаса стрóитчан, тариф, оланін
да коммунальнóй, туй овмóс
МИНИСТЕРСТВО**

**МИНИСТЕРСТВО
строительства, тарифов, жилищно-коммунального и
дорожного хозяйства Республики Коми
(Минстрой Республики Коми)**

ПРИКАЗ

№ _____

от «___» декабря 2017 г.

г. Сыктывкар

**Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность),
поставляемую ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС» покупателям на
территории Республики Коми, за исключением электрической энергии
(мощности), поставляемой населению и приравненным к нему
категориям потребителей**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, постановлением Правительства Республики Коми от 1 ноября 2016 года № 519 «О Министерстве строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми», решением Правления Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми (протокол от 19 декабря 2017 года № _____) приказываю:

1. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года тарифы на электрическую энергию, поставляемую ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС»

покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно приложениям №№ 1 – 8.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2018 года.

**Заместитель Председателя
Правительства Республики Коми-
министр строительства, тарифов,
жилищно-коммунального и дорожного
хозяйства Республики Коми**

К.Г. Лазарев

ПРИЛОЖЕНИЕ №1

к приказу Министерства строительства,
тарифов, жилищно-коммунального и
дорожного хозяйства Республики Коми

от 19 декабря 2017 г. № _____

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения (в части электрической энергии (мощности), приобретаемой ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС» на оптовом рынке)

| № п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим) | Единица измерения | Цена (тариф)* | | | | | | | |
|-------|--|-------------------|----------------------|-------|-------|-------|----------------------|-------|-------|-------|
| | | | 1 полугодие | | | | 2 полугодие | | | |
| | | | Диапазоны напряжения | | | | Диапазоны напряжения | | | |
| ВН | СН-1 | СН-2 | НН | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | |
| 1. | Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории | | | | | | | | | |
| | $(\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ})$ | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{CH,ЭМ}$ <1> | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ | руб./МВт.ч | 1 683 | 1 793 | 2 201 | 3 028 | 1 752 | 1 853 | 2 320 | 3 172 |
| 2. | Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории | | | | | | | | | |
| | $(\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ})$ | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_z^{CH,ЭМ}$ <2> | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ | руб./МВт.ч | 1 683 | 1 793 | 2 201 | 3 028 | 1 752 | 1 853 | 2 320 | 3 172 |
| 3. | Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории | | | | | | | | | |
| 3.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории | | | | | | | | | |
| | $(\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э})$ | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_h^{CH,Э}$ <3> | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ | руб./МВт.ч | 1 683 | 1 793 | 2 201 | 3 028 | 1 752 | 1 853 | 2 320 | 3 172 |
| 3.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории | | | | | | | | | |
| | $(\Pi_m^{КРЦЭМ,М})$ | | | | | | | | | |
| | $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{CH,М}$ <3> | | | | | | | | | |
| 4. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | |
| 4.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | |
| | $(\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э})$ | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_h^{CH,Э}$ <4> | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$ | руб./МВт.ч | 67 | 103 | 198 | 670 | 76 | 114 | 223 | 744 |
| 4.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | |
| | $(\Pi_m^{КРЦЭМ,М})$ | | | | | | | | | |
| | $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{CH,М}$ <4> | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | |
|------|--|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| 6.2. | $(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2})$ | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_h^{СН,Э2}$ | <6> | | | | | | | | |
| | $\Pi_h^{СН,Э2}$ | руб./ МВт.ч | 0 | | 0 | | | | | |
| 6.3. | $(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3})$ | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_h^{СН,Э3}$ | <6> | | | | | | | | |
| | $\Pi_{\text{менее 150 кВт,ч}}^{СН,Э3}$ | руб./ МВт.ч | 0 | | 0 | | | | | |
| 6.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | |
| | $(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4})$ | | | | | | | | | |
| | $\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_h^{СН,Э4} $ | <6> | | | | | | | | |
| | $\Pi_h^{СН,Э4}$ | руб./ МВт.ч | 0 | | 0 | | | | | |
| 6.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | | | | | | | |
| | $(\Pi_m^{КРЦЭМ,М})$ | | | | | | | | | |
| | $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{СН,М}$ | <6> | | | | | | | | |
| 6.6. | Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | |
| | $(\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С})$ | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ | <6> | | | | | | | | |
| | $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ | руб./ МВт.мес | 1 058 134 | 1 249 558 | 1 465 114 | 1 244 587 | 1 036 971 | 1 224 567 | 1 435 812 | 1 228 234 |

ПРИЛОЖЕНИЕ №2

к приказу Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми

от 19 декабря 2017 г. № _____

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС» по договорам энергоснабжения покупателям на территории Республики Коми, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей (в части электрической энергии (мощности), приобретаемой ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС» на оптовом рынке)

| № п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим) | Единица измерения | Цена (тариф)* | | | | | | | | |
|-------|--|-------------------|----------------------|-----------|-----------|-----------|----------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | | | 1 полугодие | | | | 2 полугодие | | | | |
| | | | Диапазоны напряжения | | | | Диапазоны напряжения | | | | |
| | | | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | |
| | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | | |
| 1. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | |
| | $(\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э})$ | | | | | | | | | | |
| 1.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | |
| | $(\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э})$ | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_h^{СН,Э}$ | | | | | | | | | | |
| | <1> | | | | | | | | | | |
| 1.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории | | | | | | | | | | |
| | $(\Pi_m^{КРЦЭМ,М})$ | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{СН,М}$ | | | | | | | | | | |
| | <1> | | | | | | | | | | |
| 1.3. | Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | |
| | $(\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С})$ | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ | | руб./ МВт.мес | 1 058 134 | 1 249 558 | 1 465 114 | 1 244 587 | 1 036 971 | 1 224 567 | 1 435 812 | 1 228 234 |
| 2. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | | | | | | |
| | $(\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1})$ | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_h^{СН,Э1}$ | | | | | | | | | | |
| | <2> | | | | | | | | | | |
| 2.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | |
| | $(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2})$ | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} + \Pi_h^{СН,Э2}$ | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_h^{СН,Э2}$ | | руб./ МВт.ч | 0 | | | | 0 | | | |
| | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | |
|------|--|--------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| 2.3. | $(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3})$ | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} + \Pi_h^{СН,Э3}$ | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{СН,Э3}$ | руб./МВт.ч | 0 | | | | 0 | | | |
| 2.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | |
| | $(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4})$ | | | | | | | | | |
| | $\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{\text{факт,небаланс}} + \Pi^{СН,Э4} $ | | | | | | | | | |
| 2.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | | | | | | | |
| | $(\Pi_m^{КРЦЭМ,М})$ | | | | | | | | | |
| | $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi^{СН,М}$ | | | | | | | | | |
| 2.6. | Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | |
| | $(\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С})$ | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ | руб./МВт.мес | 1 058 134 | 1 249 558 | 1 465 114 | 1 244 587 | 1 036 971 | 1 224 567 | 1 435 812 | 1 228 234 |

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС» по договорам энергоснабжения покупателям на территории Республики Коми, 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 (в части электрической энергии (мощности), приобретаемой ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС» на оптовом рынке)

| № п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим) | 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 ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$) | | | |
| 1.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$) $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + T^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_h^{СН,Э}$ | | | <1> |
| 1.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$) $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{СН,М}$ | | | <1> |
| 1.3. | Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$) $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T^{сод_ЕНЭС}$ | | | <1> |
| | $T^{сод_ЕНЭС}$ | руб./ МВт.мес | 164 095,64 | 169 011,36 |
| 2. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | |
| 2.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$) $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + T^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_h^{СН,Э1}$ | | | <2> |
| 2.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$) $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_h^{СН,Э2}$ | | | <2> |
| | $\Pi_h^{СН,Э2}$ | руб./ МВт.ч | 0 | 0 |
| 2.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$) $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_h^{СН,Э3}$ | | | <2> |
| | $\Pi_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН,Э3}$ | руб./ МВт.ч | 0 | 0 |
| 2.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4}$) $\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} + \Pi_{СН,Э4} $ | | | <2> |
| | $\Pi_{СН,Э4}$ | руб./ МВт.ч | 0 | 0 |
| 2.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$) $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{СН,М}$ | | | <2> |
| 2.6. | Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$) $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T^{сод_ЕНЭС}$ | | | <2> |
| | $T^{сод_ЕНЭС}$ | руб./ МВт.мес | 164 095,64 | 169 011,36 |

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи (в части электрической энергии (мощности), приобретаемой ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС» на оптовом рынке)

| № п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим) | Единица измерения | Цена (тариф)* | |
|---|--|-------------------|---------------|-------------|
| | | | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | |
| 1. | Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ}$) | | | |
| | $\Pi_m^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_m^{СН,ЭМ}$ | | | <2> |
| 2. | Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ}$) | | | |
| | $\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_z^{СН,ЭМ}$ | | | <2> |
| 3. | Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой ценовой категории | | | |
| 3.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э}$) | | | |
| | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_h^{СН,Э}$ | | | <3> |
| 3.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$) | | | |
| | $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{СН,М}$ | | | <3> |
| 4. | Конечная регулируемая цена для пятой и шестой ценовой категории | | | |
| 4.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | |
| | ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$) $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_h^{СН,Э1}$ | | | <4> |
| 4.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | |
| | ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$) $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} + \Pi_h^{СН,Э2}$ | | | <4> |
| | $\Pi_h^{СН,Э2}$ | руб./ МВт.ч | 0 | 0 |
| 4.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) | | | |
| | ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$) $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} - \Pi_h^{СН,Э3}$ | | | <4> |
| | $\Pi_h^{СН,Э3}$ | руб./ МВт.ч | 0 | 0 |
| 4.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | |
| | ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$) $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} + \Pi_{СН,Э4} $ | | | <4> |
| | $\Pi_{СН,Э4}$ | руб./ МВт.ч | 0 | 0 |
| 4.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$) | | | |
| | $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{СН,М}$ | | | <4> |

ПРИЛОЖЕНИЕ №5

к приказу Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми

от 19 декабря 2017 г. № _____

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения (в части электрической энергии (мощности), приобретаемой ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС» на розничном рынке у гарантирующего поставщика ОАО "Коми энергосбытовая компания")

| № п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | | | | | |
|---|--|-------------------|----------------------|-------|-------|-------|----------------------|-------|-------|-------|
| | | | 1 полугодие | | | | 2 полугодие | | | |
| | | | Диапазоны напряжения | | | | Диапазоны напряжения | | | |
| ВН | СН-1 | СН-2 | НН | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | | |
| Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории | | | | | | | | | | |
| $(\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ})$ | | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | | |
| $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ <1> | | | | | | | | | | |
| 1. | | руб./МВт.ч | 189 | | | | 296 | | | |
| | $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$ | руб./МВт.ч | 1 683 | 1 793 | 2 201 | 3 028 | 1 752 | 1 853 | 2 320 | 3 172 |
| | $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ | руб./МВт.ч | 1 683 | 1 793 | 2 201 | 3 028 | 1 752 | 1 853 | 2 320 | 3 172 |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | |
| $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ <1> | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$ | руб./МВт.ч | 176 | | | | 275 | | | |
| | $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ | руб./МВт.ч | 1 683 | 1 793 | 2 201 | 3 028 | 1 752 | 1 853 | 2 320 | 3 172 |
| 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 | руб./МВт.ч | 865 | | | | 850 | | | |
| $(S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш})$ | | | | | | | | | | |
| Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории | | | | | | | | | | |
| $(\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ})$ | | | | | | | | | | |
| менее 150 кВт | | | | | | | | | | |
| $\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ <2> | | | | | | | | | | |
| 2. | | руб./МВт.ч | 189 | | | | 296 | | | |
| | $\Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$ | руб./МВт.ч | 1 683 | 1 793 | 2 201 | 3 028 | 1 752 | 1 853 | 2 320 | 3 172 |
| | $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ | руб./МВт.ч | 1 683 | 1 793 | 2 201 | 3 028 | 1 752 | 1 853 | 2 320 | 3 172 |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | |
| $\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ <2> | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$ | руб./МВт.ч | 176 | | | | 275 | | | |
| | $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ | руб./МВт.ч | 1 683 | 1 793 | 2 201 | 3 028 | 1 752 | 1 853 | 2 320 | 3 172 |

| | | | | | | | | | | |
|--------|--|---------------|--------|-------|-------|-------|--------|-------|-------|-------|
| 2.1. | 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 $(S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш})$ | руб./МВт.ч | 865 | | | | 850 | | | |
| 3. | Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории | | | | | | | | | |
| | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории $(\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э})$ | | | | | | | | | |
| | менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ <3> | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э}$ | руб./ МВт.ч | 129 | | | | 204 | | | |
| | $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ | руб./МВт.ч | 1 683 | 1 793 | 2 201 | 3 028 | 1 752 | 1 853 | 2 320 | 3 172 |
| | от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ <3> | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$ | руб./ МВт.ч | 120 | | | | 189 | | | |
| 3.1. | $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ | руб./МВт.ч | 1 683 | 1 793 | 2 201 | 3 028 | 1 752 | 1 853 | 2 320 | 3 172 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ <3> | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$ | руб./ МВт.ч | 76 | | | | 120 | | | |
| | $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ | руб./МВт.ч | 1 683 | 1 793 | 2 201 | 3 028 | 1 752 | 1 853 | 2 320 | 3 172 |
| | не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ <3> | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$ | руб./ МВт.ч | 36 | | | | 56 | | | |
| | $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ | руб./МВт.ч | 1 683 | 1 793 | 2 201 | 3 028 | 1 752 | 1 853 | 2 320 | 3 172 |
| 3.1.1. | 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 $(S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш})$ | руб./МВт.ч | 865 | | | | 850 | | | |
| 3.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории $(\Pi_m^{КРЦЭМ,М})$ | | | | | | | | | |
| | менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| | $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ <3> | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$ | руб./ МВт.мес | 45 517 | | | | 73 347 | | | |
| | от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | |
| | $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ <3> | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$ | руб./ МВт.мес | 42 234 | | | | 68 056 | | | |
| | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| | $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ <3> | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$ | руб./ МВт.мес | 26 851 | | | | 43 269 | | | |

| | | | | | | | | | | |
|--------|--|---|--------|-----|-----|-----|--------|-----|-----|-----|
| | не менее 10 МВт | $\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ | | | | | | | | <3> |
| | $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ | руб./ МВт.мес | 12 597 | | | | 20 299 | | | |
| 4. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$) | | | | | | | | | |
| | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$) | | | | | | | | | |
| | менее 150 кВт | $\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_{\text{розн_ген}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ | | | | | | | | <4> |
| | $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$ | руб./ МВт.ч | 129 | | | | 204 | | | |
| | $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$ | руб./МВт.ч | 67 | 103 | 198 | 670 | 76 | 114 | 223 | 744 |
| | от 150 до 670 кВт | $\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_{\text{розн_ген}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ | | | | | | | | <4> |
| | $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$ | руб./ МВт.ч | 120 | | | | 189 | | | |
| | $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$ | руб./МВт.ч | 67 | 103 | 198 | 670 | 76 | 114 | 223 | 744 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | $\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_{\text{розн_ген}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ | | | | | | | | <4> |
| | $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$ | руб./ МВт.ч | 76 | | | | 120 | | | |
| | $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$ | руб./МВт.ч | 67 | 103 | 198 | 670 | 76 | 114 | 223 | 744 |
| | не менее 10 МВт | $\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_{\text{розн_ген}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ | | | | | | | | <4> |
| | $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$ | руб./ МВт.ч | 36 | | | | 56 | | | |
| | $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$ | руб./МВт.ч | 67 | 103 | 198 | 670 | 76 | 114 | 223 | 744 |
| 4.1.1. | 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 ($S_{\text{ГП,м}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$) | руб./МВт.ч | 865 | | | | 850 | | | |
| | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ,М}}$) | | | | | | | | | |
| | менее 150 кВт | $\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ | | | | | | | | <4> |
| | $\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$ | руб./ МВт.мес | 45 517 | | | | 73 347 | | | |
| | от 150 до 670 кВт | $\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ | | | | | | | | <4> |
| | $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$ | руб./ МВт.мес | 42 234 | | | | 68 056 | | | |
| | от 670 кВт до 10 МВт | $\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ | | | | | | | | <4> |
| 4.2. | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | |
|--------|--|---------------|------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--|
| | $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ | руб./ МВт.мес | 26 851 | | | | 43 269 | | | | |
| | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ | руб./ МВт.мес | 12 597 | | | | 20 299 | | | | |
| 4.3. | Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{\text{j,m}}^{\text{КРЦЭМ,С}}$) | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{\text{j,m}}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{\text{j,m}}^{\text{СЕТ,С}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{\text{j,m}}^{\text{СЕТ,С}}$ | руб./ МВт.мес | 1 058 134 | 1 249 558 | 1 465 114 | 1 244 587 | 1 036 971 | 1 224 567 | 1 435 812 | 1 228 234 | |
| 5. | Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории | | | | | | | | | | |
| | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{\text{j,m,h}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$) | | | | | | | | | | |
| | менее 150 кВт | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{\text{j,m,h}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{\text{т,h}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_{\text{т,h}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{j,m}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{СН,Э1}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{СН,Э1}}$ | руб./ МВт.ч | 129 | | | | 204 | | | | |
| | $\Pi_{\text{j,m}}^{\text{СЕТ}}$ | руб./ МВт.ч | 1 683 | 1 793 | 2 201 | 3 028 | 1 752 | 1 853 | 2 320 | 3 172 | |
| | от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{\text{j,m,h}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{\text{т,h}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_{\text{т,h}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{j,m}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,Э1}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ | | | | | | | | | | |
| 5.1. | $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,Э1}}$ | руб./ МВт.ч | 120 | | | | 189 | | | | |
| | $\Pi_{\text{j,m}}^{\text{СЕТ}}$ | руб./ МВт.ч | 1 683 | 1 793 | 2 201 | 3 028 | 1 752 | 1 853 | 2 320 | 3 172 | |
| | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{\text{j,m,h}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{\text{т,h}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_{\text{т,h}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{j,m}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,h}}^{\text{СН,Э1}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,h}}^{\text{СН,Э1}}$ | руб./ МВт.ч | 76 | | | | 120 | | | | |
| | $\Pi_{\text{j,m}}^{\text{СЕТ}}$ | руб./ МВт.ч | 1 683 | 1 793 | 2 201 | 3 028 | 1 752 | 1 853 | 2 320 | 3 172 | |
| | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{\text{j,m,h}}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{\text{т,h}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_{\text{т,h}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{j,m}}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт,h}}^{\text{СН,Э1}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{\text{не менее 10 МВт,h}}^{\text{СН,Э1}}$ | руб./ МВт.ч | 36 | | | | 56 | | | | |
| | $\Pi_{\text{j,m}}^{\text{СЕТ}}$ | руб./ МВт.ч | 1 683 | 1 793 | 2 201 | 3 028 | 1 752 | 1 853 | 2 320 | 3 172 | |
| 5.1.1. | 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 ($S_{\text{ГП,м}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$) | | руб./МВт.ч | 865 | | | | 850 | | | |
| | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\Pi_{\text{т,h}}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$) | | | | | | | | | | |
| | менее 150 кВт | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{\text{т,h}}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \Pi_{\text{т,h}}^{\text{СВРЦЭ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{СН,Э2}} + \Pi_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН}}$ | | | | | | | | | | |

| | | | | |
|------|--|-------------|---|---|
| | $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{CH, Э2}}$ | руб./ МВт.ч | 0 | 0 |
| 5.2. | от 150 до 670 кВт | | | |
| | $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э2}} = \Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ+}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{CH, Э2}} + \Pi_{\text{сбыт. ЭСО}}^{\text{CH}}$ <5> | | | |
| | $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{CH, Э2}}$ | руб./ МВт.ч | 0 | 0 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| | $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э2}} = \Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ+}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э2}} + \Pi_{\text{сбыт. ЭСО}}^{\text{CH}}$ <5> | | | |
| | $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э2}}$ | руб./ МВт.ч | 0 | 0 |
| | не менее 10 МВт | | | |
| | $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э2}} = \Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ+}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э2}} + \Pi_{\text{сбыт. ЭСО}}^{\text{CH}}$ <5> | | | |
| | $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э2}}$ | руб./ МВт.ч | 0 | 0 |
| 5.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) $(\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э3}})$ | | | |
| | менее 150 кВт | | | |
| | $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э3}} = \Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{CH, Э3}} + \Pi_{\text{сбыт. ЭСО}}^{\text{CH}}$ <5> | | | |
| | $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{CH, Э3}}$ | руб./ МВт.ч | 0 | 0 |
| | от 150 до 670 кВт | | | |
| | $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э3}} = \Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{CH, Э3}} + \Pi_{\text{сбыт. ЭСО}}^{\text{CH}}$ <5> | | | |
| | $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{CH, Э3}}$ | руб./ МВт.ч | 0 | 0 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| | $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э3}} = \Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э3}} + \Pi_{\text{сбыт. ЭСО}}^{\text{CH}}$ <5> | | | |
| | $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э3}}$ | руб./ МВт.ч | 0 | 0 |
| | не менее 10 МВт | | | |
| | $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э3}} = \Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э3}} + \Pi_{\text{сбыт. ЭСО}}^{\text{CH}}$ <5> | | | |
| | $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э3}}$ | руб./ МВт.ч | 0 | 0 |
| 5.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э4}})$ | | | |
| | менее 150 кВт | | | |
| | $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э4}} = \Pi_{m, h}^{\text{факт. небаланс}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{CH, Э4}} + \Pi_{\text{сбыт. ЭСО}}^{\text{CH}}$ <5> | | | |
| | $\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{CH, Э4}}$ | руб./ МВт.ч | 0 | 0 |
| | от 150 до 670 кВт | | | |
| | $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э4}} = \Pi_{m, h}^{\text{факт. небаланс}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH, Э4}} + \Pi_{\text{сбыт. ЭСО}}^{\text{CH}}$ <5> | | | |
| | $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH, Э4}}$ | руб./ МВт.ч | 0 | 0 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| | $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э4}} = \Pi_{m, h}^{\text{факт. небаланс}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH, Э4}} + \Pi_{\text{сбыт. ЭСО}}^{\text{CH}}$ <5> | | | |
| | $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э4}}$ | руб./ МВт.ч | 0 | 0 |

| | | | | | | | | | | |
|------|---|---|--------|-----|-----|-----|--------|-----|-----|-----|
| | не менее 10 МВт | $\Pi_{m}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{m}^{факт,небаланс} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | | | | | | | | <5> |
| | $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э4}$ | руб./ МВт.ч | 0 | | | | 0 | | | |
| 5.5. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории $(\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М})$ | | | | | | | | | |
| | менее 150 кВт | $\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | | | | | | | | <5> |
| | $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$ | руб./ МВт.мес | 45 517 | | | | 73 347 | | | |
| | от 150 до 670 кВт | $\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | | | | | | | | <5> |
| | $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$ | руб./ МВт.мес | 42 234 | | | | 68 056 | | | |
| | от 670 кВт до 10 МВт | $\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | | | | | | | | <5> |
| | $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$ | руб./ МВт.мес | 26 851 | | | | 43 269 | | | |
| | не менее 10 МВт | $\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | | | | | | | | <5> |
| | $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$ | руб./ МВт.мес | 12 597 | | | | 20 299 | | | |
| | 6. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | | | | |
| 6.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) $(\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1})$ | | | | | | | | | |
| | менее 150 кВт | $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | | | | | | | | <6> |
| | $\Pi_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН,Э1}$ | руб./ МВт.ч | 129 | | | | 204 | | | |
| | $\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$ | руб./ МВт.ч | 67 | 103 | 198 | 670 | 76 | 114 | 223 | 744 |
| | от 150 до 670 кВт | $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | | | | | | | | <6> |
| | $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН,Э1}$ | руб./ МВт.ч | 120 | | | | 189 | | | |
| | $\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$ | руб./ МВт.ч | 67 | 103 | 198 | 670 | 76 | 114 | 223 | 744 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | | | | | | | | <6> |
| | $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э1}$ | руб./ МВт.ч | 76 | | | | 120 | | | |
| | $\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$ | руб./ МВт.ч | 67 | 103 | 198 | 670 | 76 | 114 | 223 | 744 |
| | не менее 10 МВт | $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | | | | | | | | <6> |
| | $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э1}$ | руб./ МВт.ч | 36 | | | | 56 | | | |

| | $\Pi_{f,m}^{СЕТ,П}$ | руб./МВт.ч | 67 | 103 | 198 | 670 | 76 | 114 | 223 | 744 |
|---|--|------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|
| 6.1.1. | 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 | 865 | | | | 850 | | | |
| 6.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2})$ | | | | | | | | | |
| | менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН}$ | | | | | | <6> | | | |
| | $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,Э2}$ | руб./МВт.ч | 0 | | | | 0 | | | |
| | от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН}$ | | | | | | <6> | | | |
| | $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН,Э2}$ | руб./МВт.ч | 0 | | | | 0 | | | |
| | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН}$ | | | | | | <6> | | | | |
| $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН,Э2}$ | руб./МВт.ч | 0 | | | | 0 | | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |
| $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН,Э2} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН}$ | | | | | | <6> | | | | |
| $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН,Э2}$ | руб./МВт.ч | 0 | | | | 0 | | | | |
| 6.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) $(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3})$ | | | | | | | | | |
| | менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,Э3} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН}$ | | | | | | <6> | | | |
| | $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН,Э3}$ | руб./МВт.ч | 0 | | | | 0 | | | |
| | от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН,Э3} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН}$ | | | | | | <6> | | | |
| | $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН,Э3}$ | руб./МВт.ч | 0 | | | | 0 | | | |
| | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН,Э3} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН}$ | | | | | | <6> | | | | |
| $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН,Э3}$ | руб./МВт.ч | 0 | | | | 0 | | | | |
| не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |
| $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН,Э3} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{СН}$ | | | | | | <6> | | | | |
| $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН,Э3}$ | руб./МВт.ч | 0 | | | | 0 | | | | |
| | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | |
|------|---|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| | $(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э4})$ | | | | | | | | | |
| | менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{m}^{КРЦЭМ.Э4} = \Pi_{m}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.Э4}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ <6> | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.Э4}}$ | руб./ МВт.ч | 0 | | | | 0 | | | |
| | от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{m}^{КРЦЭМ.Э4} = \Pi_{m}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.Э4}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ <6> | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.Э4}}$ | руб./ МВт.ч | 0 | | | | 0 | | | |
| | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{m}^{КРЦЭМ.Э4} = \Pi_{m}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.Э4}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ <6> | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН.Э4}}$ | руб./ МВт.ч | 0 | | | | 0 | | | |
| | не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{m}^{КРЦЭМ.Э4} = \Pi_{m}^{\text{факт.небаланс}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.Э4}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ <6> | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН.Э4}}$ | руб./ МВт.ч | 0 | | | | 0 | | | |
| 6.4. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | | | | | | | | | |
| | $(\Pi_{m}^{КРЦЭМ.М})$ | | | | | | | | | |
| | менее 150 кВт | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{m}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{m}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ <6> | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.М}}$ | руб./ МВт.мес | 45 517 | | | | 73 347 | | | |
| | от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{m}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{m}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ <6> | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.М}}$ | руб./ МВт.мес | 42 234 | | | | 68 056 | | | |
| | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{m}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{m}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ <6> | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$ | руб./ МВт.мес | 26 851 | | | | 43 269 | | | |
| | не менее 10 МВт | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{m}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{m}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ <6> | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$ | руб./ МВт.мес | 12 597 | | | | 20 299 | | | |
| 6.5. | Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | |
| | $(\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ.С})$ | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ.С} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.С}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ <6> | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.С}}$ | руб./ МВт.мес | 1 058 134 | 1 249 558 | 1 465 114 | 1 244 587 | 1 036 971 | 1 224 567 | 1 435 812 | 1 228 234 |
| 6.6. | | | | | | | | | | |

ПРИЛОЖЕНИЕ №6

к приказу Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми

от 19 декабря 2017 г. № ____

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС» по договорам энергоснабжения покупателям на территории Республики Коми, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей (в части электрической энергии (мощности), приобретаемой ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС» на розничном рынке у гарантирующего поставщика ОАО "Коми энергосбытовая компания")

| № п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим) | Единица измерения | Цена (тариф) | | | | | | | | |
|--------|--|-------------------|--|----|--------|------|----------------------|--------|----|----|--|
| | | | 1 полугодие | | | | 2 полугодие | | | | |
| | | | Диапазоны напряжения | | | | Диапазоны напряжения | | | | |
| ВН | СН-1 | СН-2 | НН | ВН | СН-1 | СН-2 | НН | | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | |
| | Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | | | | | | | |
| 1. | Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$) | | | | | | | | | | |
| | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$) | | | | | | | | | | |
| | менее 150 кВт | | $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | | | | <1> | | | | |
| | | руб./ МВт.ч | | | 129 | | | 204 | | | |
| | от 150 до 670 кВт | | $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | | | | <1> | | | | |
| | | руб./ МВт.ч | | | 120 | | | 189 | | | |
| | от 670 до 10 МВт | | $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | | | | <1> | | | | |
| | | руб./ МВт.ч | | | 76 | | | 120 | | | |
| | не менее 10 МВт | | $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | | | | <1> | | | | |
| | | руб./ МВт.ч | | | 36 | | | 56 | | | |
| 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 ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$) | | | | | | | | | | |
| | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$) | | | | | | | | | | |
| | менее 150 кВт | | $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | | | | <1> | | | | |
| | | руб./ МВт.мес | | | 45 517 | | | 73 347 | | | |
| | от 150 до 670 кВт | | $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | | | | <1> | | | | |

| | | | | | | | | | | | |
|---|--|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|--|
| 1.2. | $\Pi_{от 150 до 670 кВт}^{CH,M}$ | руб./ МВт.мес | 42 234 | | | | 68 056 | | | | |
| | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{m}^{KPCEM,M} = \Pi_{m}^{CBPCM} + \Pi_{от 670 кВт до 10 МВт}^{CH,M} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{CH}$ | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{от 670 кВт до 10 МВт}^{CH,M}$ | руб./ МВт.мес | 26 851 | | | | 43 269 | | | | |
| 1.3. | Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | |
| | $(\Pi_{j,m}^{KPCEM,C})$ | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{j,m}^{KPCEM,C} = \Pi_{j,m}^{CET,C} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{CH}$ | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{j,m}^{CET,C}$ | руб./ МВт.мес | 1 058 134 | 1 249 558 | 1 465 114 | 1 244 587 | 1 036 971 | 1 224 567 | 1 435 812 | 1 228 234 | |
| 2. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | | | | | | | | |
| 2.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | | | | | | | |
| | $(\Pi_{j,m,h}^{KPCEM,\text{Э}1})$ | | | | | | | | | | |
| | менее 150 кВт | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{j,m,h}^{KPCEM,\text{Э}1} = \Pi_{m,h}^{CBPC\text{Э,план_опт}} + \Pi_{m}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее 150 кВт,h}^{CH,\text{Э}1} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{CH}$ | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{менее 150 кВт,h}^{CH,\text{Э}1}$ | руб./ МВт.ч | 129 | | | | 204 | | | | |
| | от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{j,m,h}^{KPCEM,\text{Э}1} = \Pi_{m,h}^{CBPC\text{Э,план_опт}} + \Pi_{m}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от 150 до 670 кВт,h}^{CH,\text{Э}1} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{CH}$ | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{от 150 до 670 кВт,h}^{CH,\text{Э}1}$ | руб./ МВт.ч | 120 | | | | 189 | | | | |
| | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{j,m,h}^{KPCEM,\text{Э}1} = \Pi_{m,h}^{CBPC\text{Э,план_опт}} + \Pi_{m}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от 670 кВт до 10 МВт,h}^{CH,\text{Э}1} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{CH}$ | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{от 670 кВт до 10 МВт,h}^{CH,\text{Э}1}$ | руб./ МВт.ч | 76 | | | | 120 | | | | |
| | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | |
| $\Pi_{j,m,h}^{KPCEM,\text{Э}1} = \Pi_{m,h}^{CBPC\text{Э,план_опт}} + \Pi_{m}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не менее 10 МВт,h}^{CH,\text{Э}1} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{CH}$ | | | | | | | | | | | |
| $\Pi_{не менее 10 МВт,h}^{CH,\text{Э}1}$ | руб./ МВт.ч | 36 | | | | 56 | | | | | |
| 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 | | | | | | | | | | |
| $(C_{ГП,m}^{\text{РЭК,средневзвеш}})$ | | | | | | | | | | | |
| руб./МВт.ч | | | | | | | | | | | |
| 865 | | | | | | | | | | | |
| 850 | | | | | | | | | | | |
| 2.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | | | | | | | |
| | $(\Pi_{m,h}^{KPCEM,\text{Э}2})$ | | | | | | | | | | |
| | менее 150 кВт | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{m,h}^{KPCEM,\text{Э}2} = \Pi_{m,h}^{CBPC\text{Э}+} + \Pi_{менее 150 кВт,h}^{CH,\text{Э}2} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{CH}$ | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{менее 150 кВт,h}^{CH,\text{Э}2}$ | руб./ МВт.ч | 0 | | | | 0 | | | | |
| от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | |
| $\Pi_{m,h}^{KPCEM,\text{Э}2} = \Pi_{m,h}^{CBPC\text{Э}+} + \Pi_{от 150 до 670 кВт,h}^{CH,\text{Э}2} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{CH}$ | | | | | | | | | | | |
| $\Pi_{от 150 до 670 кВт,h}^{CH,\text{Э}2}$ | руб./ МВт.ч | 0 | | | | 0 | | | | | |

| | | | |
|------|--|---|--|
| | от 670 кВт до 10 МВт | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э2} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | <2> |
| | | $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э2}$ | руб./ МВт.ч 0 0 |
| | не менее 10 МВт | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э2} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | <2> |
| | | $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э2}$ | руб./ МВт.ч 0 0 |
| 2.3. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) | $(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3})$ | |
| | менее 150 кВт | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э3} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | <2> |
| | | $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э3}$ | руб./ МВт.ч 0 0 |
| | от 150 до 670 кВт | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э3} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | <2> |
| | | $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э3}$ | руб./ МВт.ч 0 0 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э3} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | <2> |
| | | $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э3}$ | руб./ МВт.ч 0 0 |
| | | не менее 10 МВт | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э3} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ |
| | | $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э3}$ | руб./ МВт.ч 0 0 |
| 2.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | $(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4})$ | |
| | менее 150 кВт | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{m,h}^{факт,небаланс} + \Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | <2> |
| | | $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э4}$ | руб./ МВт.ч 0 0 |
| | от 150 до 670 кВт | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{m,h}^{факт,небаланс} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | <2> |
| | | $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э4}$ | руб./ МВт.ч 0 0 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{m,h}^{факт,небаланс} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | <2> |
| | | $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э4}$ | руб./ МВт.ч 0 0 |
| | | не менее 10 МВт | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{m,h}^{факт,небаланс} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ |
| | | $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э4}$ | руб./ МВт.ч 0 0 |
| | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории | $(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,М})$ | |
| | менее 150 кВт | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m,h}^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | <2> |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|---|---------------|--------|--|--|--|--|--------|--|---------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| 2.5. | $\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{CH,М}}$ | руб./ МВт.мес | 45 517 | | | | | 73 347 | | | | | | | | | | |
| | от 150 до 670 кВт | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH,М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH}}$ | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH,М}}$ | руб./ МВт.мес | 42 234 | | | | | 68 056 | | | | | | | | | | |
| | от 670 кВт до 10 МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH}}$ | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH,М}}$ | руб./ МВт.мес | 26 851 | | | | | 43 269 | | | | | | | | | | |
| | не менее 10 МВт | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| $\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH,М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH}}$ | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH,М}}$ | | | | | | | | | | руб./ МВт.мес | 12 597 | | | | | 20 299 | | |
| 2.6. | Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | $(\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}})$ | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | $\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{CH}}$ | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ | | | | | | | | | | руб./ МВт.мес | 1 058 134 | 1 249 558 | 1 465 114 | 1 244 587 | 1 036 971 | 1 224 567 | 1 435 812 | 1 228 234 |

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям на территории Республики Коми, 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 (в части электрической энергии (мощности), приобретаемой ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС» на розничном рынке у гарантирующего поставщика ОАО "Коми энергосбытовая компания")

| № п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим) | 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 ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$) | | | |
| | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$) | | | |
| | менее 150 кВт | | | |
| | $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + T_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН}$ | <1> | | |
| | $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э}$ | руб./МВт.ч | 129 | 204 |
| | от 150 до 670 кВт | | | |
| | $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + T_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН}$ | <1> | | |
| | $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$ | руб./МВт.ч | 120 | 189 |
| | от 670 до 10 МВт | | | |
| | $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + T_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН}$ | <1> | | |
| | $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$ | руб./МВт.ч | 76 | 120 |
| | не менее 10 МВт | | | |
| | $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + T_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН}$ | <1> | | |
| | $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$ | руб./МВт.ч | 36 | 56 |
| 1.1.1. | Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящая на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,м}^{РЭК, средневзвеш}$) | руб./МВт.ч | 865 | 850 |
| 1.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$) | | | |
| | менее 150 кВт | | | |
| | $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН}$ | <1> | | |
| | $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$ | руб./МВт.мес | 45517 | 73347 |
| | от 150 до 670 кВт | | | |
| | $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН}$ | <1> | | |
| | $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$ | руб./МВт.мес | 42234 | 68056 |
| | от 670 до 10 МВт | | | |
| | $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН}$ | <1> | | |
| | $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$ | руб./МВт.мес | 26851 | 43269 |
| | не менее 10 МВт | | | |
| | $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН}$ | <1> | | |
| | $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$ | руб./МВт.мес | 12597 | 20299 |
| 1.3. | Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$) | | | |
| | $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T_{сод_ЕНЭС} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН}$ | <1> | | |
| | $T_{сод_ЕНЭС}$ | руб./МВт.мес | 164 095,64 | 169 011,36 |
| 2. | Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории | | | |
| | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$) | | | |
| | менее 150 кВт | | | |
| | $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + T_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН}$ | <2> | | |
| | $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э1}$ | руб./МВт.ч | 129 | 204 |
| | от 150 до 670 кВт | | | |
| | $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + T_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН}$ | <2> | | |
| | $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э1}$ | руб./МВт.ч | 120 | 189 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| | $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + T_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН}$ | <2> | | |
| | $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1}$ | руб./МВт.ч | 76 | 120 |
| | не менее 10 МВт | | | |
| | $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + T_{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1} + \Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН}$ | <2> | | |
| | $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1}$ | руб./МВт.ч | 36 | 56 |

| | | | | |
|--------|---|---------------|-------|-------|
| 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 ($S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш}$) | руб./МВт.ч | 865 | 850 |
| 2.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$) | | | |
| | менее 150 кВт $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э2} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | | <2> | |
| | $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э2}$ | руб./ МВт.ч | 0 | 0 |
| | от 150 до 670 кВт | | | |
| | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э2} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | | <2> | |
| | $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э2}$ | руб./ МВт.ч | 0 | 0 |
| 2.3. | от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э2} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | | <2> | |
| | $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э2}$ | руб./ МВт.ч | 0 | 0 |
| | не менее 10 МВт | | | |
| | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э2} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | | <2> | |
| | $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э2}$ | руб./ МВт.ч | 0 | 0 |
| 2.4. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (м) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$) | | | |
| | менее 150 кВт $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э3} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | | <2> | |
| | $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э3}$ | руб./ МВт.ч | 0 | 0 |
| | от 150 до 670 кВт | | | |
| | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э3} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | | <2> | |
| | $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э3}$ | руб./ МВт.ч | 0 | 0 |
| 2.5. | от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э3} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | | <2> | |
| | $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э3}$ | руб./ МВт.ч | 0 | 0 |
| | не менее 10 МВт | | | |
| | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э3} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | | <2> | |
| | $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э3}$ | руб./ МВт.ч | 0 | 0 |
| 2.6. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (м) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$) | | | |
| | менее 150 кВт $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{m,h}^{факт,небаланс} + \Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | | <2> | |
| | $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э4}$ | руб./ МВт.ч | 0 | 0 |
| | от 150 до 670 кВт | | | |
| | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{m,h}^{факт,небаланс} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | | <2> | |
| | $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э4}$ | руб./ МВт.ч | 0 | 0 |
| 2.7. | от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{m,h}^{факт,небаланс} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | | <2> | |
| | $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э4}$ | руб./ МВт.ч | 0 | 0 |
| | не менее 10 МВт | | | |
| | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_{m,h}^{факт,небаланс} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э4} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | | <2> | |
| | $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э4}$ | руб./ МВт.ч | 0 | 0 |
| 2.8. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$) | | | |
| | менее 150 кВт $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | | <2> | |
| | $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$ | руб./ МВт.мес | 45517 | 73347 |
| | от 150 до 670 кВт | | | |
| | $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | | <2> | |
| | $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$ | руб./ МВт.мес | 42234 | 68056 |
| 2.9. | от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| | $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | | <2> | |
| | $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$ | руб./ МВт.мес | 26851 | 43269 |
| | не менее 10 МВт | | | |
| | $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | | <2> | |
| | $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$ | руб./ МВт.мес | 12597 | 20299 |
| 2.10. | Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$) | | | |
| | $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T_{сод,ЕНЭС} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН}$ | | <2> | |

| | | | | |
|--|-----------|---------------|------------|------------|
| | Гсод ЕНЭС | руб / МВт.мес | 164 095,64 | 169 011,36 |
|--|-----------|---------------|------------|------------|

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи (в части электрической энергии (мощности), приобретаемой ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕРВИС» на розничном рынке у гарантирующего поставщика ОАО "Коми энергосбытовая компания")

| № п/п | Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим) | Единица измерения | Цена (тариф) | |
|---|--|-------------------|--------------|-------------|
| | | | 1 полугодие | 2 полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Прочие потребители (тарифы указываются без НДС) | | | | |
| 1. | Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_{m}^{КРЦЭМ}$) | | | |
| | менее 150 кВт | | | |
| | $\Pi_{m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ | | <1> | |
| | $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$ | руб./МВт.ч | 189 | 296 |
| 1.1. | от 150 до 670 кВт | | | |
| | $\Pi_{m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ | | <1> | |
| | $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$ | руб./МВт.ч | 176 | 275 |
| | 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 ($S_{ГП.м}^{РЭК,средневзвеш}$) | руб./МВт.ч | 865 | 850 |
| 2. | Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ}$) | | | |
| | менее 150 кВт | | | |
| | $\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,z}^{розн_ген} + \Pi_{m,z}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ | | <2> | |
| | $\Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$ | руб./МВт.ч | 189 | 296 |
| 2.1. | от 150 до 670 кВт | | | |
| | $\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,z}^{розн_ген} + \Pi_{m,z}^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ | | <2> | |
| | $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$ | руб./МВт.ч | 176 | 275 |
| | 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 ($S_{ГП.м}^{РЭК,средневзвеш}$) | руб./МВт.ч | 865 | 850 |
| 3. | Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой ценовой категории | | | |
| 3.1. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э}$) | | | |
| | менее 150 кВт | | | |
| | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ | | <3> | |
| | $\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э}$ | руб./МВт.ч | 129 | 204 |
| | от 150 до 670 кВт | | | |
| | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ | | <3> | |
| | $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э}$ | руб./МВт.ч | 120 | 189 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ | | <3> | |
| | $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$ | руб./МВт.ч | 76 | 120 |
| 3.1.1. | не менее 10 МВт | | | |
| | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ | | <3> | |
| | $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$ | руб./МВт.ч | 36 | 56 |
| | 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 ($S_{ГП.м}^{РЭК,средневзвеш}$) | руб./МВт.ч | 865 | 850 |
| 3.2. | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М}$) | | | |
| | менее 150 кВт | | | |
| | $\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ | | <3> | |
| | $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$ | руб./МВт.мес | 45517 | 73347 |
| | от 150 до 670 кВт | | | |
| | $\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ | | <3> | |
| | $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$ | руб./МВт.мес | 42234 | 68056 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| $\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ | | <3> | | |
| $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$ | руб./МВт.мес | 26851 | 43269 | |
| 4. | не менее 10 МВт | | | |
| | $\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М} + \Pi_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ | | <3> | |
| $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$ | руб./МВт.мес | 12597 | 20299 | |
| 4. | Конечная регулируемая цена для пятой и шестой ценовой категории | | | |
| Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) | | | | |

| | | | | | |
|--|--|---|------------|-------|---|
| 4.1. | $(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э1})$ | | | | |
| | менее 150 кВт | | | | |
| | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э1\text{ менее 150 кВт.}h} + \Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ | <4> | | | |
| | $\Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН,Э1\text{ менее 150 кВт.}h}$ | руб./МВт.ч | 129 | 204 | |
| | от 150 до 670 кВт | | | | |
| | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э1\text{ от 150 до 670 кВт.}h} + \Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ | <4> | | | |
| | $\Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН,Э1\text{ от 150 до 670 кВт.}h}$ | руб./МВт.ч | 120 | 189 | |
| | от 670 кВт до 10 МВт | | | | |
| | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э1\text{ от 670 кВт до 10 МВт.}h} + \Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ | <4> | | | |
| | $\Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН,Э1\text{ от 670 кВт до 10 МВт.}h}$ | руб./МВт.ч | 76 | 120 | |
| 4.1.1. | не менее 10 МВт | | | | |
| | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_{m,h}^{розн_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э1\text{ не менее 10 МВт.}h} + \Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ | <4> | | | |
| | $\Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН,Э1\text{ не менее 10 МВт.}h}$ | руб./МВт.ч | 36 | 56 | |
| | 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 | руб./МВт.ч | 865 | 850 | |
| | $(С_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш})$ | | | | |
| | 4.2. | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | |
| | | $(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2})$ | | | |
| | | менее 150 кВт | | | |
| | | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э2\text{ менее 150 кВт.}h} + \Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ | <4> | | |
| | | $\Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН,Э2\text{ менее 150 кВт.}h}$ | руб./МВт.ч | 0 | 0 |
| от 150 до 670 кВт | | | | | |
| $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э2\text{ от 150 до 670 кВт.}h} + \Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ | | <4> | | | |
| $\Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН,Э2\text{ от 150 до 670 кВт.}h}$ | | руб./МВт.ч | 0 | 0 | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | |
| $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э2\text{ от 670 до 10 МВт.}h} + \Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ | | <4> | | | |
| $\Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН,Э2\text{ от 670 кВт до 10 МВт.}h}$ | руб./МВт.ч | 0 | 0 | | |
| 4.3. | не менее 10 МВт | | | | |
| | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э2\text{ не менее 10 МВт.}h} + \Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ | <4> | | | |
| | $\Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН,Э2\text{ не менее 10 МВт.}h}$ | руб./МВт.ч | 0 | 0 | |
| | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) | | | | |
| | $(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3})$ | | | | |
| | менее 150 кВт | | | | |
| | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} - \Pi_{m,h}^{СН,Э3\text{ менее 150 кВт.}h} + \Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ | <4> | | | |
| | $\Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН,Э3\text{ менее 150 кВт.}h}$ | руб./МВт.ч | 0 | 0 | |
| | от 150 до 670 кВт | | | | |
| | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} - \Pi_{m,h}^{СН,Э3\text{ от 150 до 670 кВт.}h} + \Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ | <4> | | | |
| $\Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН,Э3\text{ от 150 до 670 кВт.}h}$ | руб./МВт.ч | 0 | 0 | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | |
| $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} - \Pi_{m,h}^{СН,Э3\text{ от 670 кВт до 10 МВт.}h} + \Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ | <4> | | | | |
| $\Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН,Э3\text{ от 670 кВт до 10 МВт.}h}$ | руб./МВт.ч | 0 | 0 | | |
| 4.4. | не менее 10 МВт | | | | |
| | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} - \Pi_{m,h}^{СН,Э3\text{ не менее 10 МВт.}h} + \Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ | <4> | | | |
| | $\Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН,Э3\text{ не менее 10 МВт.}h}$ | руб./МВт.ч | 0 | 0 | |
| | Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) | | | | |
| | $(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э4})$ | | | | |
| | менее 150 кВт | | | | |
| | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э4} = \Pi_{m,h}^{факт,небаланс} + \Pi_{m,h}^{СН,Э4\text{ менее 150 кВт.}h} + \Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ | <4> | | | |
| | $\Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН,Э4\text{ менее 150 кВт.}h}$ | руб./МВт.ч | 0 | 0 | |
| | от 150 до 670 кВт | | | | |
| | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э4} = \Pi_{m,h}^{факт,небаланс} + \Pi_{m,h}^{СН,Э4\text{ от 150 до 670 кВт.}h} + \Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ | <4> | | | |
| $\Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН,Э4\text{ от 150 до 670 кВт.}h}$ | руб./МВт.ч | 0 | 0 | | |
| от 670 кВт до 10 МВт | | | | | |
| $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э4} = \Pi_{m,h}^{факт,небаланс} + \Pi_{m,h}^{СН,Э4\text{ от 670 кВт до 10 МВт.}h} + \Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ | <4> | | | | |
| $\Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН,Э4\text{ от 670 кВт до 10 МВт.}h}$ | руб./МВт.ч | 0 | 0 | | |
| 4.5. | не менее 10 МВт | | | | |
| | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э4} = \Pi_{m,h}^{факт,небаланс} + \Pi_{m,h}^{СН,Э4\text{ не менее 10 МВт.}h} + \Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ | <4> | | | |
| | $\Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН,Э4\text{ не менее 10 МВт.}h}$ | руб./МВт.ч | 0 | 0 | |
| | Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий | | | | |
| | $(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.М})$ | | | | |
| | менее 150 кВт | | | | |
| | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{m,h}^{СВРЦМ} + \Pi_{m,h}^{СН,М\text{ менее 150 кВт.}h} + \Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ | <4> | | | |
| | $\Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН,М\text{ менее 150 кВт.}h}$ | руб./МВт.мес | 45517 | 73347 | |
| | от 150 до 670 кВт | | | | |
| | $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{m,h}^{СВРЦМ} + \Pi_{m,h}^{СН,М\text{ от 150 до 670 кВт.}h} + \Pi_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ | <4> | | | |

| | | | | |
|--|---|---------------|-------|-------|
| 4.5. | $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$ | руб./ МВт.мес | 42234 | 68056 |
| | от 670 кВт до 10 МВт | | | |
| | $\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ | | | |
| | $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ | руб./ МВт.мес | 26851 | 43269 |
| | не менее 10 МВт | | | |
| | $\Pi_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_{\text{т}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}} + \Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$ | | | |
| $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$ | руб./ МВт.мес | 12597 | 20299 | |