

**Региональная энергетическая комиссия
Кузбасса**

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Об установлении тарифов на электрическую энергию для
населения и приравненных к нему категорий потребителей
Кемеровской области – Кузбасса на 2026 год

КЕМЕРОВО

2025 год

Оглавление	
Нормативная база	3
Общие положения	3
Расчет тарифов на электрическую энергию (мощность), дифференцированных по объемам потребления электрической энергии (мощности), и группа (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей	4
Тарифы, дифференцированные по зонам суток	13

Нормативная база

1. Федеральный закон Российской Федерации от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования).
3. Приказ ФАС России от 27.05.2022 № 412/22 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей».
4. Приказ ФАС России от 19.12.2025 № 1130/25 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2026 год».
5. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2026 год и на плановый период 2027 и 2028 годов, опубликован Минэкономразвития 26.09.2025;
6. Распоряжение Правительства РФ от 31.10.2025 № 3081-р;
7. Постановление Правительства Российской Федерации от 09.12.2025 № 1999 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее - ПП РФ от 09.12.2025 № 1999).
8. Постановление Правительства Российской Федерации от 19.12.2025 № 2082 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации». (далее - ПП РФ от 19.12.2025 № 2082).

Общие положения

Расчет тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Кемеровской области – Кузбасса на 2026 год осуществляется на основании «Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей», утвержденных приказом ФАС России от 27.05.2022 № 412/22 (далее – Методические указания).

На 2026 год распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.10.2025 года №3081-р предусмотрен порядок¹ установления регулируемых тарифов (индексация перенесена с 1 июля на 1 октября), при применении Методических указаний формулы, утвержденные для первого полугодия, применяются к 9 месяцам 2026 года (с января по сентябрь

включительно); формулы, утвержденные для второго полугодия, применяются к 4 кв. 2026 года.

Расчет тарифов на электрическую энергию (мощность), дифференцированных по объемам потребления электрической энергии (мощности), и группа (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей

Без понижающего коэффициента

Первый диапазон

Согласно пункту 51 Методических указаний № 412/22 тариф на электрическую энергию (мощность), дифференцированный по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) в первом полугодии i -го периода регулирования устанавливается в соответствии с формулой (162), (руб./кВт·ч) включая НДС:

$$T_{\text{до } V1,1}^{\text{нас}(i),1 \text{ п/г}} \leq \frac{T_{\text{до } V1,1}^{\text{нас}(i-1),2 \text{ п/г}}}{(1 + K_{\text{НДС}}^{i-1})} \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i) \quad 5,37$$

тариф на электрическую энергию (мощность) для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности), действующий на 31 декабря периода регулирования ($i-1$), руб./кВт·ч., включая НДС:

$$T_{\text{до } V1,1}^{\text{нас}(i-1),2 \text{ п/г}} \quad 5,29$$

Пунктом 52 Методических указаний № 412/22 установлено, что тарифы на электрическую энергию (мощность) для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) устанавливаются в рамках утвержденных Федеральной антимонопольной службой в соответствии с абзацем вторым пункта 62 Основ ценообразования предельных максимальных и минимальных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей в соответствии с формулой (163), руб./кВт·ч:

$$T_{\text{пред, min}}^{\text{нас}(i),r} \leq T_{\text{до } V1,1}^{\text{нас}(i),r} \leq T_{\text{пред, max}}^{\text{нас}(i),r} \quad 5,97$$

установленный Федеральной антимонопольной службой в соответствии с абзацем вторым пункта 62 Основ ценообразования предельный минимальный уровень тарифов для населения в пределах социальной нормы на полугодие (r) периода регулирования (i), руб./кВт·ч, включая НДС:

$$T_{\text{пред, min}}^{\text{нас}(i), r} = 5,96$$

установленный Федеральной антимонопольной службой в соответствии с абзацем вторым пункта 62 Основ ценообразования предельный максимальный уровень тарифов для населения в пределах социальной нормы на полугодие (r) периода регулирования (i), руб./кВт·ч, включая НДС:

$$T_{\text{пред, max}}^{\text{нас}(i), r} = 5,97$$

Второй диапазон

В соответствии с пунктом 54 Методических указаний № 412/22 тариф на электрическую энергию (мощность), дифференцированный по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, за исключением населения, указанного в пунктах 60 - 62 настоящих Методических указаний, для второго диапазона объемов потребления электрической энергии

(мощности) в первом полугодии i-го периода регулирования ($T_{\text{от } V1,1 \text{ до } V2,1}^{\text{нас}(i), 1 \text{ п/г}}$, руб./кВт·ч) устанавливается в соответствии с формулой (164), включая НДС

$$T_{\text{от } V1,1 \text{ до } V2,1}^{\text{нас}(i), 1 \text{ п/г}} = \min \left[\frac{T_{\text{от } V1,1 \text{ до } V2,1}^{\text{нас}(i-1), 1 \text{ п/г}}}{(1 + K_{\text{инф}}^i)} \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i); T_{\text{до } V1,1}^{\text{нас}(i), 1 \text{ п/г}} - (C_{\text{усл. пер.}}^{\text{нас}(i), 1 \text{ п/г}} - C_{\text{усл. пер. ЛУ}}^{\text{нас}(i), 1 \text{ п/г}}) \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i) \right], (164),$$

$$= 8,66$$

тариф на электрическую энергию (мощность) для второго диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности), действующий на 31 декабря периода регулирования (i-1), руб./кВт·ч, включая НДС:

$$T_{\text{от } V1,1 \text{ до } V2,1}^{\text{нас}(i-1), 2 \text{ п/г}} = 9,22$$

стоимость услуги по передаче электрической энергии, поставляемой в пределах социальной нормы населению в первом полугодии периода регулирования (i), рассчитываемая по формуле (81), руб./кВт·ч, без НДС:

$$C_{\text{усл. пер.}}^{\text{нас}(i), 1 \text{ п/г}} = \frac{\sum_s \mathcal{E}_{\text{ПТ}(s)}^{\text{нас}(i), 1 \text{ п/г}} \cdot (T_{\text{от } V1,1 \text{ до } V2,1}^{\text{нас}(i), 1 \text{ п/г}} - (\mathcal{C}_{\text{ПТ}(s)}^{\text{нас}(i), 1 \text{ п/г}} + \mathcal{C}_{\text{ПТ}(s)}^{\text{нас}(i), 1 \text{ п/г}} + C_{\text{инф}}^{(i), 1 \text{ п/г}}) \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i))}{\sum_s \mathcal{E}_{\text{ПТ}(s)}^{\text{нас}(i), 1 \text{ п/г}} \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i)} = 2,79387$$

объем электрической энергии, приобретаемый гарантирующим поставщиком (s) на оптовом рынке для поставки населению в пределах социальной нормы,

учтенный в сводном прогнозном балансе в первом полугодии i -го периода регулирования (2026 год), тыс. кВт·ч, принят в размере объема, учтенного в сводном прогнозном балансе с января по сентябрь 2026 года (абз. 5 п. 2 ПП РФ от 09.12.2025 № 1999) и составляет:

$\mathcal{E}_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i), \text{I} \frac{\text{п}}{\text{г}}}$	ПАО «Кузбассэнергосбыт»	2 359 475,00
	ООО «Металлэнергофинанс»	90 661,60

стоимость единицы электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком (s) в целях обеспечения потребления электрической энергии населения в первом полугодии периода регулирования (i), которая в ценовых и неценовых зонах оптового рынка определяется по формуле (82), руб./кВт·ч, без НДС:

ПАО «Кузбассэнергосбыт»	1,28930
ООО «Металлэнергофинанс»	1,28932

индикативная цена на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территориях ценовых зон оптового рынка, установленная на первое полугодие периода регулирования (i) (2026 год), руб./кВт·ч, без НДС:

$T_{\text{инд}(\mathcal{E})}^{\text{нас}(i), \text{I} \frac{\text{п}}{\text{г}}}$	0,57884
---	---------

индикативная цена на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территориях ценовых зон оптового рынка, установленная на первое полугодие периода регулирования (i), руб./кВт·мес, без НДС:

$T_{\text{инд}(M)}^{\text{нас}(i), \text{I} \frac{\text{п}}{\text{г}}}$	414,43813
---	-----------

объем электрической мощности, приобретаемой гарантирующим поставщиком на оптовом рынке для поставки населению, учтенный в сводном прогнозном балансе в первом полугодии i -го периода регулирования, тыс. кВт, принят в размере объема, учтенного в сводном прогнозном балансе с января по сентябрь 2026 года (абз. 5 п. 2 ПП РФ от 09.12.2025 № 1999) и составляет:

$N_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i), \text{I} \frac{\text{п}}{\text{г}}}$	ПАО «Кузбассэнергосбыт»	449,423
	ООО «Металлэнергофинанс»	17,269

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика (s), установленная на первое полугодие периода регулирования (i), руб./кВт·ч, без НДС:

$CH_{\text{ГП}(s)}^{\text{нас}(i), \text{I} \frac{\text{п}}{\text{г}}}$	ПАО «Кузбассэнергосбыт»	0,2897
	ООО «Металлэнергофинанс»	0,9222

сумма цен (тарифов) на иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей в первом полугодии периода регулирования (i), руб./кВт·ч, без НДС:

$$C_{\text{инфр}}^{(i), I_{\text{г}}^{\text{П}}}$$

0,005363

Наименование	Стоимость (руб./кВтч.)
тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» на 2026 год 9 мес 2026 года	0,002191
тарифы на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС», на 9 мес 2026 года	0,002653
плата за комплексную услугу АО «ЦФР» на 9 мес 2026 года	0,000519

стоимость услуг по передаче электрической энергии в первом полугодии периода регулирования (i) (2026 год), рассчитанная как средневзвешенное значение тарифов на услуги по передаче электрической энергии, по прогнозным объемам электрической энергии, поставляемой населению, по уровням напряжения, руб./кВт·ч, без НДС:

$$C_{\text{усл.пер.МУ}}^{\text{нас}(i), I_{\text{г}}^{\text{П}}}$$

5,494566624

одноставочные котловые тарифы на услугу по передаче в первом полугодии, руб./кВт·ч, без НДС:

ВН	СН1	СН2	НН
2,32245	2,79571	3,27134	5,53681

прогнозные объемы электрической энергии, поставляемой населению, по уровням напряжения в первом полугодии, кВт·ч:

ВН	СН1	СН2	НН	Всего
3 761,15	896,87	39 265,12	2 406213,46	2 450 136,60

Согласно пункту 55 Методических указаний № 412/22 тариф на электрическую энергию (мощность), дифференцированный по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, за исключением населения, указанного в пунктах 60 - 62 настоящих Методических указаний, для второго диапазона объемов потребления электрической энергии

(мощности) во втором полугодии i -го периода регулирования ($T_{\text{от } V1,1 \text{ до } V2,1}^{\text{нас}(i), 2 \text{ п/г}}$, руб./кВт·ч) устанавливается в соответствии с формулой (165), включая НДС:

$$T_{\text{до } V1,1}^{\text{нас}(i), 2''} + (C_{\text{усл.пер.МУ}}^{\text{нас}(i), 2''} - C_{\text{усл.пер.}}^{\text{нас}(i), 2''}) \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i) \leq T_{\text{от } V1,1 \text{ до } V2,1}^{\text{нас}(i), 2 \text{ п/г}} < T_{\text{1ч.к.,НН}}^{\text{проч}(i-2), 2''} \cdot (1 + I_{\text{с}}^i) \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i), \quad (165),$$

$$\ll T_{\text{до } V1,1}^{\text{нас}(i), 2''} + (C_{\text{усл.пер.МУ}}^{\text{нас}(i), 2''} - C_{\text{усл.пер.}}^{\text{нас}(i), 2''}) \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i) \quad 10,02$$

$$T_{\text{от } V1,1 \text{ до } V2,1}^{\text{нас}(i), 2 \text{ п/г}} \quad 10,02$$

$$\ll T_{\text{1ч.к.,НН}}^{\text{проч}(i-2), 2''} \cdot (1 + I_{\text{с}}^i) \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i), \quad (165), \gg \quad 10,651$$

тариф на электрическую энергию (мощность) для первого диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности), установленный на второе полугодие периода регулирования (i), руб./кВт·ч, включая НДС:

$$T_{\text{до } V1,1}^{\text{нас}(i), 2 \text{ п/г}} \quad 5,97$$

Пунктом 30 Методических указаний № 412/22 стоимость услуги по передаче электрической энергии, поставляемой в пределах социальной нормы населению во втором полугодии периода регулирования (i), рассчитываемая по формуле (85), руб./кВт·ч, без НДС:

$$C_{\text{усл.пер.}}^{\text{нас}(i), 2''} = \frac{\sum_s \mathcal{E}_{\text{П}(s)}^{\text{нас}(i), 2''} \cdot (T_{\text{от } V1,1 \text{ до } V2,1}^{\text{нас}(i), 2 \text{ п/г}} - (\mathcal{C}_{\text{П}(s)}^{\text{нас}(i), 2''} + \mathcal{C}_{\text{П}(s)}^{\text{нас}(i), 2''} + C_{\text{индф}}^{(i), 2''}) \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i))}{\sum_s \mathcal{E}_{\text{П}(s)}^{\text{нас}(i), 2''} \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i)} \quad 3,15$$

объем электрической энергии (мощности), приобретаемый гарантирующим поставщиком (s) на оптовом рынке для поставки населению, учтенный в сводном прогнозном балансе во втором полугодии i -го периода регулирования (2026 год), тыс. кВт·ч, принят в размере объема, учтенного в сводном прогнозном балансе с октября по декабрь 2026 года (абз. 5 п. 2 ПП РФ от 09.12.2025 № 1999) и составляет:

$\mathcal{E}_{\text{П}(s)}^{\text{нас}(i), 2''}$	ПАО «Кузбассэнергосбыт»	813 345,00
	ООО «Металлэнергофинанс»	35 901,00

стоимость единицы электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком (s) в целях обеспечения потребления электрической энергии населения во втором полугодии периода

регулирования (i), которая в ценовых и неценовых зонах оптового рынка определяется по формуле (86):

$$C_{ГП(s)}^{нас(i), 2 \frac{\pi}{г}} = \frac{T_{инд(Э)}^{нас(i), 2 \frac{\pi}{г}} \cdot \mathcal{E}_{ГП(s)}^{нас(i), 2 \frac{\pi}{г}} + 6 \cdot T_{инд(М)}^{нас(i), 2 \frac{\pi}{г}} \cdot N_{ГП(s)}^{нас(i), 2 \frac{\pi}{г}}}{\mathcal{E}_{ГП(s)}^{нас(i), 2 \frac{\pi}{г}}}$$

ПАО «Кузбассэнергосбыт» 1,39339

ООО «Металлэнергофинанс» 1,39340

индикативная цена на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территориях ценовых зон оптового рынка, установленная на второе полугодие периода регулирования (i), руб./кВт·ч:

$$T_{инд(Э)}^{нас(i), 2 \frac{\pi}{г}} 0,62110$$

индикативная цена на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на территориях ценовых зон оптового рынка, установленная на второе полугодие периода регулирования (i), руб./кВт·мес:

$$T_{инд(М)}^{нас(i), 2 \frac{\pi}{г}} 450,50229$$

объем электрической мощности, приобретаемой гарантирующим поставщиком на оптовом рынке для поставки населению, учтенный в сводном прогнозном балансе во втором полугодии i-го периода регулирования (2026 год), тыс. кВт, принят в размере объема, учтенного в сводном прогнозном балансе с октября по декабрь 2026 года (абз. 5 п. 2 ПП РФ от 09.12.2025 № 1999) и составляет:

$$N_{ГП(s)}^{нас(i), 2 \frac{\pi}{г}} \begin{array}{ll} \text{ПАО «Кузбассэнергосбыт»} & 464,770 \\ \text{ООО «Металлэнергофинанс»} & 20,515 \end{array}$$

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика (s), установленная на второе полугодие периода регулирования (i), руб./кВт·ч:

$$CH_{ГП(s)}^{нас(i), 2 \frac{\pi}{г}} \begin{array}{ll} \text{ПАО «Кузбассэнергосбыт»} & 0,2897 \\ \text{ООО «Металлэнергофинанс»} & 1,6352 \end{array}$$

сумма цен (тарифов) на иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей во втором полугодии (3 мес) периода регулирования (i), руб./кВт·ч.

$$C_{\text{инфр}}^{(i), 2\frac{\Pi}{\Gamma}}$$

0,006109

Наименование	Стоимость (руб./кВтч.)
тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» 3 мес. 2026 год	0,002498
тарифы на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, оказываемые АО «СО ЕЭС» 3 мес. 2026 года	0,003033
плата за комплексную услугу АО «ЦФР» 3 мес. 2026 года	0,000578

$$C_{\text{усл.пер.МУ}}^{\text{нас}(i), 2\frac{\Pi}{\Gamma}}$$

6,468385304

одноставочные котловые тарифы на услугу по передаче во втором полугодии, руб./кВт·ч:

ВН	СН1	СН2	НН
2,77533	3,34087	3,90925	6,61649

прогнозные объемы электрической энергии, поставляемой населению, по уровням напряжения во втором полугодии, кВт·ч:

ВН	СН1	СН2	НН	Всего
4 099,38	961,39	39 479,39	804 705,84	849 246,00

$$T_{\text{лх, НН}}^{\text{прог}(i-2), 2\frac{\Pi}{\Gamma}}$$

8,31

Месяц 2024 г	ПАО «Кузбассэнергосбыт»	ООО «Металлэнергофинанс»
июль	7,72	8,51
август	7,80	8,52
сентябрь	8,22	8,61
октябрь	8,02	8,61
ноябрь	8,14	8,77
декабрь	8,04	8,73
средн. арифм.	7,99	8,62

Третий диапазон

В соответствии с пунктом 56 Методических указаний № 412/22 тариф на электрическую энергию (мощность), дифференцированный по объемам

потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) в первом полугодии i -го периода регулирования, руб./кВт·ч) устанавливается в соответствии с формулой (166), включая НДС:

$$T_{\text{свыше } V/2,1}^{\text{нас}(i), 1\text{н}\pi} = \min \left[\frac{T_{\text{свыше } V/2,1}^{\text{нас}(i-1), 2\text{н}\pi}}{(1 + K_{\text{НДС}}^{i-1})} \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i); T_{1\text{н.к., НН}}^{\text{проч}(i), 1\text{н}\pi} \right], \quad (166), \quad 10,56$$

тариф на электрическую энергию (мощность) для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности), действующий на 31 декабря периода регулирования ($i-1$), руб./кВт·ч:

$$T_{\text{свыше } V/2,1}^{\text{нас}(i-1), 2\text{н}\pi} \quad 10,48$$

прогнозный предельный уровень нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) или прогнозная конечная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт, для первой ценовой категории на низком уровне напряжения на первое полугодие периода регулирования (i), определяемая по формуле (167), руб./кВт·ч, с НДС:

$$T_{1\text{н.к., НН}}^{\text{проч}(i), 1\text{н}\pi} = T_{1\text{н.к., НН}}^{\text{проч}(i-1), 1\text{н}\pi} \cdot (1 + I_{\frac{2}{3}}^i) \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i) \quad 10,56$$

сложившийся в среднем за первое полугодие года ($i-1$) уровень нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) или конечных регулируемых цен на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт, для первой ценовой категории на низком уровне напряжения без учета налога на добавленную стоимость, определяемый как среднее арифметическое значение из величин, опубликованных гарантирующими поставщиками, руб./кВт·ч, без НДС:

$$T_{1\text{н.к., НН}}^{\text{проч}(i-1), 1\text{н}\pi} \quad 8,23$$

Месяц 2025 г	ПАО «Кузбассэнергосбыт»	ООО «Металлэнергофинанс»
январь	8,25	8,16
февраль	8,55	8,43

март	7,97	8,03
апрель	8,36	8,31
май	8,26	8,49
июнь	8,09	7,92
средн. арифм.	8,25	8,22

индекс изменения нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), предусмотренный на год (i) одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. № 172-ФЗ «О стратегическом планировании в Российской Федерации», %:

$$I_{\frac{2}{3}}^i = 105,1\%$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), дифференцированный по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей для третьего диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) во втором полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) устанавливается в соответствии с формулой (168), включая НДС:

$$T_{\text{свыше } V_{2,1}}^{\text{нас}(i), 2n/2} \geq T_{\text{лч.к., НН}}^{\text{проч}(i-1), 2\frac{n}{2}} \cdot (1 + I_{\frac{2}{3}}^i) \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i) \quad 12,30$$

$$: T_{\text{лч.к., НН}}^{\text{проч}(i-1), 2\frac{n}{2}} \cdot (1 + I_{\frac{2}{3}}^i) \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i). \quad 12,30$$

сложившийся в среднем за истекший период второго полугодия года (i-1) уровень нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) или конечных регулируемых цен на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт, для первой ценовой категории на низком уровне напряжения без учета налога на добавленную стоимость, руб./кВт·ч

$$T_{\text{лч.к., НН}}^{\text{проч}(i-1), 2\frac{n}{2}} = 9,59$$

Месяц 2025 г	ПАО «Кузбассэнергосбыт»	ООО «Металлэнергофинанс»
июль	9,40	9,09
август	9,70	9,57
сентябрь	9,84	9,75
октябрь	9,55	9,45
ноябрь	9,98	9,6
средн. арифм.	9,69	9,49

Тарифы, дифференцированные по зонам суток

Первый диапазон

Тарифы дифференцированные по трем зонам суток (пик, полупик, ночь)

Пунктом 58 Методических указаний № 412/22 тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (г), в первом полугодии i -го периода регулирования (руб./кВт·ч), определяется по формуле (169), включая НДС:

$$T_{n,g,1}^{III(i),1 \text{ п/г}} \leq \frac{T_{n,g,1}^{III(i-1),2 \text{ п/г}}}{(1+K_{\text{НДС}}^{i-1})} \cdot (1+K_{\text{НДС}}^i) \quad 3,76$$

тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (г), действующий на 31 декабря периода регулирования ($i-1$), руб./кВт·ч.:

$$T_{n,g,1}^{III(i-1),2 \text{ п/г}} \quad 3,70$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (г), во втором полугодии i -го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (170), включая НДС:

$$(0,6 - k_{n,g,1,min}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}) \cdot T_{g,1}^{\text{нас}(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} \leq T_{n,g,1}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} \leq (0,8 + k_{n,g,1,max}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}) \cdot T_{g,1}^{\text{нас}(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} \quad \begin{matrix} 3,58 & 4,18 & 4,78 \end{matrix}$$

коэффициент доведения нижней границы интервала определения тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (г), во втором полугодии i -го периода регулирования, определяемый по формуле (171):

$$k_{n,g,1,min}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} = \max \left\{ 0; \left(0,6 - \frac{T_{n,g,1}^{III(2022),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}}{T_{n,g,1}^{\text{нас}(2022),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}} \right) \cdot \frac{6-x}{6} \right\} \quad 0$$

тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (г), во втором полугодии 2022 года, руб./кВт·ч:

$$T_{n,g,1}^{III(2022),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} \quad 2,57$$

тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) во втором полугодии 2022 года, руб./кВт·ч;

$$T_{n,g,l}^{нас(2022),2 \text{ п/г}}$$

3,96

X - коэффициент, значение которого устанавливается:							
год:	2024	2025	2026	2027	2028	...	...
X:	2	3	4	5	6	6	6

коэффициент доведения верхней границы интервала определения тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования, определяемый по формуле (172):

$$k_{n,g,l,max}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} = \max \left\{ 0; \left(\frac{T_{n,g,l}^{III(2022),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}}{T_{n,g,l}^{нас(2022),2 \text{ п/г}}} - 0,8 \right) \cdot \frac{6-x}{6} \right\} \quad 0$$

тариф на электрическую энергию (мощность), дифференцированный по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, для диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) во втором полугодии i-го периода регулирования, руб./кВт·ч:

$$T_{g,l}^{нас(i),2 \text{ п/г}}$$

5,97

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в полупиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), в первом полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (173), включая НДС:

$$T_{пг,g,l}^{III(i),1 \text{ п/г}} \leq \frac{T_{пг,g,l}^{III(i-1),2 \text{ п/г}}}{(1 + K_{НДС}^{i-1})} \cdot (1 + K_{НДС}^i) \quad 5,38$$

тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в полупиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), действующий на 31 декабря периода регулирования (i-1), руб./кВт·ч.

$$T_{пг,g,l}^{III(i-1),2 \text{ п/г}}$$

5,29

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в полупиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го

периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (174), включая НДС:

$$T_{п,г,1}^{III(i),2\frac{п}{г}} = T_{г,1}^{нас(i),2\frac{п}{г}} \quad 5,97$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в пиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (г), в первом полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (175), включая НДС:

$$T_{п,г,1}^{III(i),1\frac{п}{г}} \leq \frac{T_{п,г,1}^{III(i-1),2\frac{п}{г}}}{(1+K_{НДС}^{i-1})} \cdot (1+K_{НДС}^i) \quad 7,80$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в пиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (г), действующий на 31 декабря периода регулирования (i-1), руб./кВт·ч.:

$$T_{п,г,1}^{III(i-1),2\frac{п}{г}} \quad 7,67$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в пиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (г), во втором полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (176), включая НДС:

$$T_{п,г,1}^{III(i),2\frac{п}{г}} = \frac{T_{г,1}^{нас(i),2\frac{п}{г}} \cdot \mathcal{E}_{г,1}^{III(i),2\frac{п}{г}} - T_{н,г,1}^{III(i),2\frac{п}{г}} \cdot \mathcal{E}_{н,г,1}^{III(i),2\frac{п}{г}} - T_{пп,г,1}^{III(i),2\frac{п}{г}} \cdot \mathcal{E}_{пп,г,1}^{III(i),2\frac{п}{г}}}{\mathcal{E}_{г,1}^{III(i),2\frac{п}{г}}} \quad 8,65$$

прогнозный объем электрической энергии (мощности), поставляемой населению в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (г), во втором полугодии i-го периода регулирования по тарифам, дифференцированным по трем зонам суток (пик, полупик, ночь), тыс. кВт·ч:

$$\mathcal{E}_{г,1}^{III(i),2\frac{п}{г}} \quad 3,447$$

прогнозный объем электрической энергии (мощности), поставляемой населению в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (г), во втором полугодии i-го периода регулирования по тарифам, дифференцированным по трем зонам суток (ночь), тыс. кВт·ч:

$$\mathcal{E}_{н,г,1}^{III(i),2\frac{п}{г}} \quad 1,477$$

прогнозный объем электрической энергии (мощности), поставляемой населению, за исключением населения в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (г), во втором полугодии i-го периода

регулирования по тарифам, дифференцированным по трем зонам суток (полупик), тыс. кВт·ч.:

$$\sum_{n,g,l}^{III(i),2\frac{n}{g}} 0,985$$

Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток (день, ночь)

Тарифы на электрическую энергию (мощность) для населения, дифференцированные по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, дифференцированные по двум зонам суток (день, ночь)

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), в первом полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (177), включая НДС:

$$T_{n,g,l}^{II(i),1\frac{n}{g}} \leq \frac{T_{n,g,l}^{II(i-1),2\frac{n}{g}}}{(1 + K_{НДС}^{i-1})} \cdot (1 + K_{НДС}^i) \quad 3,76$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (178), включая НДС:

$$T_{n,g,l}^{II(i-1),2\frac{n}{g}} \quad 3,70$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в дневной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (178), включая НДС:

$0,6 \cdot T_{g,l}^{нас(i),2\frac{n}{g}} \leq T_{n,g,l}^{II(i),2\frac{n}{g}} \leq 0,8 \cdot T_{g,l}^{нас(i),2\frac{n}{g}}$		
3,58	4,18	4,78

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в дневной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), в первом полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (179), включая НДС:

$$T_{d,g,l}^{II(i),1\frac{n}{g}} \leq \frac{T_{d,g,l}^{II(i-1),2\frac{n}{g}}}{(1 + K_{НДС}^{i-1})} \cdot (1 + K_{НДС}^i) \quad 7,80$$

тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в дневной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), действующий на 31 декабря периода регулирования (i-1), руб./кВт·ч.:

$$T_{д,g,1}^{II(i-1),2 \text{ п/г}} \quad 7,67$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в дневной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (180), включая НДС:

$$T_{д,g,1}^{II(i),2 \text{ п/г}} = \frac{T_{г,1}^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} \cdot \mathcal{E}_{г,1}^{II(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} - T_{п,g,1}^{II(i),2 \text{ п/г}} \cdot \mathcal{E}_{п,g,1}^{II(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}}{\mathcal{E}_{г,1}^{II(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}} \quad 8,65$$

прогнозный объем электрической энергии (мощности), поставляемой населению, во втором полугодии i-го периода регулирования по тарифам, дифференцированным по двум зонам суток (день, ночь), тыс. кВт·ч:

$$\mathcal{E}_{г,1}^{II(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} \quad 2,462$$

прогнозный объем электрической энергии (мощности), поставляемой населению, в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования по тарифам, дифференцированным по двум зонам суток (ночь), (без понижающего коэффициента), тыс. кВт·ч.:

$$\mathcal{E}_{п,g,1}^{II(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} \quad 1,477$$

Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток (пик, полупик, ночь) Второй диапазон

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), в первом полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч), определяется по формуле (169), включая НДС:

$$T_{п,g,1}^{III(i),1 \text{ п/г}} \leq \frac{T_{п,g,1}^{III(i-1),2 \text{ п/г}}}{(1 + K_{\text{НДС}}^{i-1})} \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i) \quad 6,57$$

тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), действующий на 31 декабря периода регулирования (i-1), руб./кВт·ч.:

$$T_{n,g,l}^{III(i-1),2 \text{ п/г}} \quad 6,46$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (170), включая НДС:

$$(0,6 - k_{n,g,l,min}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}) \cdot T_{g,l}^{\text{нас}(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} \leq T_{n,g,l}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} \leq (0,8 + k_{n,g,l,max}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}) \cdot T_{g,l}^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}}$$

6,01 7,02 8,02

коэффициент доведения нижней границы интервала определения тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования, определяемый по формуле (171):

$$k_{n,g,l,min}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} = \max\{0; (0,6 - \frac{T_{n,g,l}^{III(2022),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}}{T_{n,g,l}^{\text{нас}(2022),2 \text{ п/г}}}) \cdot \frac{6-x}{6}\}$$

0

тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии 2022 года, руб./кВт·ч:

$$T_{n,g,l}^{III(2022),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} \quad 2,57$$

тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) во втором полугодии 2022 года, руб./кВт·ч;

$$T_{n,g,l}^{\text{нас}(2022),2 \text{ п/г}} \quad 3,96$$

X - коэффициент, значение которого устанавливается на:							
год:	2024	2025	2026	2027	2028	...	...
X:	2	3	4	5	6	6	6

коэффициент доведения верхней границы интервала определения тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической

энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования, определяемый по формуле (172):

$$k_{n,g,l,max}^{III(i),2\frac{n}{r}} = \max\left\{0; \left(\frac{T_{n,g,l}^{III(2022),2\frac{n}{r}}}{T_{n,g,l}^{нас(2022),2\frac{n}{r}}} - 0,8\right) \cdot \frac{6-x}{6}\right\} \quad 0$$

тариф на электрическую энергию (мощность), дифференцированный по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, для диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) во втором полугодии i-го периода регулирования, руб./кВт·ч:

$$T_{g,l}^{нас(i),2\frac{n}{r}} \quad 10,02$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в полупиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), в первом полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (173), включая НДС:

$$T_{nn,g,l}^{III(i),1\frac{n}{r}} \leq \frac{T_{nn,g,l}^{III(i-1),2\frac{n}{r}}}{(1+K_{НДС}^{i-1})} \cdot (1+K_{НДС}^i) \quad 9,37$$

тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в полупиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), действующий на 31 декабря периода регулирования (i-1), руб./кВт·ч.

$$T_{nn,g,l}^{III(i-1),2\frac{n}{r}} \quad 9,22$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в полупиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (174), включая НДС:

$$T_{nn,g,l}^{III(i),2\frac{n}{r}} = T_{g,l}^{нас(i),2\frac{n}{r}} \quad 10,02$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в пиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), в первом полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (175), включая НДС:

$$T_{n,g,l}^{III(i),1\frac{n}{r}} \leq \frac{T_{n,g,l}^{III(i-1),2\frac{n}{r}}}{(1+K_{НДС}^{i-1})} \cdot (1+K_{НДС}^i) \quad 13,58$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в пиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), действующий на 31 декабря периода регулирования (i-1), руб./кВт·ч.:

$$T_{n,g,l}^{III(i-1),2 \text{ п/г}} \quad 13,36$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в пиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (176), включая НДС:

$$T_{n,g,l}^{III(i),2 \text{ п/г}} = \frac{T_{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} \cdot \mathcal{E}_{g,l}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} - T_{n,g,l}^{III(i),2 \text{ п/г}} \cdot \mathcal{E}_{n,g,l}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} - T_{\text{пп}(i),2 \text{ п/г}} \cdot \mathcal{E}_{\text{пп},g,l}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}}{\mathcal{E}_{g,l}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}} \quad 14,52$$

прогнозный объем электрической энергии (мощности), поставляемой населению в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования по тарифам, дифференцированным по трем зонам суток (пик, полупик, ночь), (без понижающего коэффициента), тыс. кВт·ч:

$$\mathcal{E}_{g,l}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} \quad 0,035$$

прогнозный объем электрической энергии (мощности), поставляемой населению в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования по тарифам, дифференцированным по трем зонам суток (ночь), (без понижающего коэффициента), тыс. кВт·ч:

$$\mathcal{E}_{g,l}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} \quad 0,015$$

прогнозный объем электрической энергии (мощности), поставляемой населению, за исключением населения в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования по тарифам, дифференцированным по трем зонам суток (полупик), (без понижающего коэффициента), тыс. кВт·ч.:

$$\mathcal{E}_{g,l}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} \quad 0,010$$

Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток (день, ночь)

Тарифы на электрическую энергию (мощность) для населения, дифференцированные по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, дифференцированные по двум зонам суток (день, ночь)

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), в первом полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (177), включая НДС:

$$T_{n,g,l}^{II(i),1 \text{ п/г}} \leq \frac{T_{n,g,l}^{II(i-1),2 \text{ п/г}}}{(1 + K_{\text{НДС}}^{i-1})} \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i) \quad 6,57$$

тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), действующий на 31 декабря периода регулирования (i-1), руб./кВт·ч.:

$$T_{n,g,l}^{II(i-1),2 \text{ п/г}} \quad 6,46$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (178), включая НДС:

$0,6 \cdot T_{g,l}^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} \leq T_{n,g,l}^{II(i),2 \text{ п/г}} \leq 0,8 \cdot T_{g,l}^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}}$		
6,01	7,02	8,02

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в дневной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), в первом полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (179), включая НДС:

$$T_{d,g,l}^{II(i),1 \text{ п/г}} \leq \frac{T_{d,g,l}^{II(i-1),2 \text{ п/г}}}{(1 + K_{\text{НДС}}^{i-1})} \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i) \quad 13,58$$

тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в дневной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), действующий на 31 декабря периода регулирования (i-1), руб./кВт·ч.:

$$T_{д,г,1}^{II(i-1),2 п/г}$$

13,36

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в дневной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (г), во втором полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (180), включая НДС:

$$T_{д,г,1}^{II(i),2 п/г} = \frac{T_{г,1}^{нас(i),2 п/г} \cdot \mathfrak{E}_{г,1}^{II(i),2 \frac{п}{г}} - T_{н,г,1}^{II(i),2 п/г} \cdot \mathfrak{E}_{н,г,1}^{II(i),2 \frac{п}{г}}}{\mathfrak{E}_{г,1}^{II(i),2 \frac{п}{г}}} \quad 14,52$$

прогнозный объем электрической энергии (мощности), поставляемой населению, во втором полугодии i-го периода регулирования по тарифам, дифференцированным по двум зонам суток (день, ночь), тыс. кВт·ч:

$$\mathfrak{E}_{г,1}^{II(i),2 \frac{п}{г}} \quad 0,025$$

прогнозный объем электрической энергии (мощности), поставляемой населению, в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (г), во втором полугодии i-го периода регулирования по тарифам, дифференцированным по двум зонам суток (ночь), (без понижающего коэффициента), тыс. кВт·ч.:

$$\mathfrak{E}_{г,1}^{II(i),2 \frac{п}{г}} \quad 0,015$$

Третий диапазон

Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток
(пик, полупик, ночь)

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (г), в первом полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч), определяется по формуле (169), включая НДС:

$$T_{н,г,1}^{III(i),1 п/г} \leq \frac{T_{н,г,1}^{III(i-1),2 п/г}}{(1 + K_{НДС}^{i-1})} \cdot (1 + K_{НДС}^i) \quad 7,46$$

тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (г), действующий на 31 декабря периода регулирования (i-1), руб./кВт·ч.:

$$T_{n,g,l}^{III(i-1),2 \text{ п/г}}$$

7,34

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (170), включая НДС:

$$(0,6 - k_{n,g,l,min}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}) \cdot T_{g,l}^{\text{нас}(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} \leq T_{n,g,l}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} \leq (0,8 + k_{n,g,l,max}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}) \cdot T_{g,l}^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}}$$

7,38 8,61 9,84

коэффициент доведения нижней границы интервала определения тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования, определяемый по формуле (171):

$$k_{n,g,l,min}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} = \max \{0; (0,6 - \frac{T_{n,g,l}^{III(2022),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}}{T_{n,g,l}^{\text{нас}(2022),2 \text{ п/г}}}) \cdot \frac{6-x}{6}\}$$

0

тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии 2022 года, руб./кВт·ч:

$$T_{n,g,l}^{III(2022),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}$$

2,57

тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) во втором полугодии 2022 года, руб./кВт·ч;

$$T_{n,g,l}^{\text{нас}(2022),2 \text{ п/г}}$$

3,96

X - коэффициент, значение которого устанавливается на:							
год:	2024	2025	2026	2027	2028	...	...
X:	2	3	4	5	6	6	6

коэффициент доведения верхней границы интервала определения тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования, определяемый по формуле (172):

$$k_{n,g,l,max}^{III(i),2\frac{n}{r}} = \max\left\{0; \left(\frac{T_{n,g,l}^{III(2022),2\frac{n}{r}}}{T_{n,g,l}^{нас(2022),2\frac{n}{r}}} - 0,8\right) \cdot \frac{6-x}{6}\right\} \quad 0$$

тариф на электрическую энергию (мощность), дифференцированный по объемам потребления электрической энергии (мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, для диапазона объемов потребления электрической энергии (мощности) (g) во втором полугодии i-го периода регулирования, руб./кВт·ч:

$$T_{g,l}^{нас(i),2\frac{n}{r}} \quad 12,30$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в полупиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), в первом полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (173), включая НДС:

$$T_{пп,g,l}^{III(i),1\frac{n}{r}} \leq \frac{T_{пп,g,l}^{III(i-1),2\frac{n}{r}}}{(1 + K_{НДС}^{i-1})} \cdot (1 + K_{НДС}^i) \quad 10,65$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в полупиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), действующий на 31 декабря периода регулирования (i-1), руб./кВт·ч.

$$T_{пп,g,l}^{III(i-1),2\frac{n}{r}} \quad 10,48$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в полупиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го

периода регулирования ($T_{пп,g,l}^{III(i),2\frac{n}{r}}$, руб./кВт·ч) определяется по формуле (174), включая НДС:

$$T_{пп,g,l}^{III(i),2\frac{n}{r}} = T_{g,l}^{нас(i),2\frac{n}{r}} \quad 12,30$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в пиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), в первом полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (175), включая НДС:

$$T_{п,g,l}^{III(i),1\frac{n}{r}} \leq \frac{T_{п,g,l}^{III(i-1),2\frac{n}{r}}}{(1 + K_{НДС}^{i-1})} \cdot (1 + K_{НДС}^i) \quad 15,76$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в пиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), действующий на 31 декабря периода регулирования (i-1), руб./кВт·ч.:

$$T_{n,g,l}^{III(i-1),2 \text{ п/г}} \quad 15,50$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в пиковой зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (176), включая НДС:

$$T_{n,g,l}^{III(i),2 \text{ п/г}} = \frac{T_{g,l}^{\text{нас}(i),2 \text{ п/г}} \cdot \mathcal{E}_{g,l}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} - T_{n,g,l}^{III(i),2 \text{ п/г}} \cdot \mathcal{E}_{n,g,l}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} - T_{nn,g,l}^{III(i),2 \text{ п/г}} \cdot \mathcal{E}_{nn,g,l}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}}{\mathcal{E}_{g,l}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}}} \quad 18,20$$

прогнозный объем электрической энергии (мощности), поставляемой населению в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования по тарифам, дифференцированным по трем зонам суток (пик, полупик, ночь), (без понижающего коэффициента), тыс. кВт·ч:

$$\mathcal{E}_{g,l}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} \quad 0,018$$

прогнозный объем электрической энергии (мощности), поставляемой населению в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования по тарифам, дифференцированным по трем зонам суток (ночь), (без понижающего коэффициента), тыс. кВт·ч:

$$\mathcal{E}_{n,g,l}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} \quad 0,008$$

прогнозный объем электрической энергии (мощности), поставляемой населению, за исключением населения в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования по тарифам, дифференцированным по трем зонам суток (полупик), (без понижающего коэффициента), тыс. кВт·ч.:

$$\mathcal{E}_{nn,g,l}^{III(i),2 \frac{\text{п}}{\text{г}}} \quad 0,005$$

Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток (день, ночь)

Тарифы на электрическую энергию (мощность) для населения, дифференцированные по объемам потребления электрической энергии

(мощности) и группам (подгруппам) населения и приравненных к нему категорий потребителей, дифференцированные по двум зонам суток (день, ночь)

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), в первом полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (177), включая НДС:

$$T_{n,g,l}^{II(i),1 \text{ н/г}} \leq \frac{T_{n,g,l}^{II(i-1),2 \text{ н/г}}}{(1 + K_{\text{НДС}}^{i-1})} \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i) \quad 7,46$$

тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), действующий на 31 декабря периода регулирования (i-1), руб./кВт·ч.:

$$T_{n,g,l}^{II(i-1),2 \text{ н/г}} \quad 7,34$$

тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в ночной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), действующий на 31 декабря периода регулирования (i-1), руб./кВт·ч.:

$0,6 \cdot T_{g,l}^{\text{нас}(i),2 \text{ н/г}} \leq T_{n,g,l}^{II(i),2 \text{ н/г}} \leq 0,8 \cdot T_{g,l}^{\text{нас}(i),2 \text{ н/г}}$		
7,38	8,61	9,84

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в дневной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), в первом полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (179), включая НДС:

$$T_{d,g,l}^{II(i),1 \text{ н/г}} \leq \frac{T_{d,g,l}^{II(i-1),2 \text{ н/г}}}{(1 + K_{\text{НДС}}^{i-1})} \cdot (1 + K_{\text{НДС}}^i) \quad 15,76$$

тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в дневной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), действующий на 31 декабря периода регулирования (i-1), руб./кВт·ч.:

$$T_{d,g,l}^{II(i-1),2 \text{ н/г}} \quad 15,50$$

Тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению в дневной зоне суточного графика нагрузки в диапазоне объемов потребления

электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования (руб./кВт·ч) определяется по формуле (180), включая НДС:

$$T_{n,g,l}^{H(i),2\frac{n}{r}} = \frac{T_{g,l}^{нас(i),2\frac{n}{r}} \cdot \mathcal{E}_{g,l}^{H(i),2\frac{n}{r}} - T_{n,g,l}^{H(i),2\frac{n}{r}} \cdot \mathcal{E}_{n,g,l}^{H(i),2\frac{n}{r}}}{\mathcal{E}_{g,l}^{H(i),2\frac{n}{r}}} \quad 18,20$$

прогнозный объем электрической энергии (мощности), поставляемой населению, во втором полугодии i-го периода регулирования по тарифам, дифференцированным по двум зонам суток (день, ночь), тыс. кВт·ч:

$$\mathcal{E}_{g,l}^{H(i),2\frac{n}{r}} \quad 0,013$$

прогнозный объем электрической энергии (мощности), поставляемой населению, в диапазоне объемов потребления электрической энергии (мощности) (g), во втором полугодии i-го периода регулирования по тарифам, дифференцированным по двум зонам суток (ночь), тыс. кВт·ч.:

$$\mathcal{E}_{n,g,l}^{H(i),2\frac{n}{r}} \quad 0,008$$

Начальник отдела
информационной безопасности
и цифровизации, совмещающий
обязанности заместителя
председателя РЭК Кузбасса



М. Г. Саврасов

Начальника отдела
ценообразования в электроэнергетике



О. В. Маркова