

Предельные уровни регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" потребителям (покупателям) с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт

I. Первая ценовая категория

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период)

1. Предельный уровень конечной регулируемой цены, рублей/МВт·ч, без НДС)

| № п/п | Группа потребителя | Уровень напряжения | | | |
|-------|--|--------------------|----------|----------|----------|
| | | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 1.1. | Потребители, рассчитывающиеся по договорам энергоснабжения | 2 760,23 | 3 714,44 | 3 887,86 | 4 201,12 |
| | - средневзвешенная стоимость э/э (м) | 740,55 | 740,55 | 740,55 | 740,55 |
| | - услуги по передаче | 1 650,28 | 2 604,49 | 2 777,91 | 3 091,17 |
| | - сбытовая надбавка | 366,95 | 366,95 | 366,95 | 366,95 |
| | - инфраструктурные платежи | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 |
| 1.2. | Потребители, рассчитывающиеся по договорам купли-продажи | 1 109,95 | 1 109,95 | 1 109,95 | 1 109,95 |
| | - средневзвешенная стоимость э/э (м) | 740,55 | 740,55 | 740,55 | 740,55 |
| | - сбытовая надбавка | 366,95 | 366,95 | 366,95 | 366,95 |
| | - инфраструктурные платежи | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 |

| | | |
|----|---|----------------|
| 2. | Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории (рублей/МВт·ч, без НДС) | 740,55 |
| 3. | Составляющие расчета средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемой для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории: | |
| а) | средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке (рублей/МВт·ч) | 740,55 |
| б) | средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке (рублей/МВт) | 542 197,80 |
| в) | коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории (1/час) | 0,000000000000 |
| г) | объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) на оптовом рынке (МВт) | 1,421 |
| д) | сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям (МВт) | 1,497 |
| | в том числе: | |
| | - по второй ценовой категории (МВт) | 0,000 |
| | - по третьей ценовой категории (МВт) | 0,000 |
| | - по четвертой ценовой категории (МВт) | 1,497 |
| | - по пятой ценовой категории (МВт) | 0,000 |
| | - по шестой ценовой категории (МВт) | 0,000 |
| е) | объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей (МВт) | 0,000 |
| ж) | фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком (энергосбытовой, энергоснабжающей организацией) на оптовом рынке (МВт·ч) | 1 019,970 |
| з) | сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям (МВт·ч) | 1 075,488 |
| | в том числе: | |
| | - по второй ценовой категории (МВт·ч) | 0,000 |
| | - по третьей ценовой категории (МВт·ч) | 0,000 |
| | - по четвертой ценовой категории (МВт·ч) | 1 075,488 |
| | - по пятой ценовой категории (МВт·ч) | 0,000 |
| | - по шестой ценовой категории (МВт·ч) | 0,000 |
| и) | объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей (МВт·ч) | 0,000 |
| к) | величина изменения средневзвешенной регулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных предыдущие расчетные периоды (рублей/МВт·ч) | 0,00 |
| л) | сумма объемов мощности за расчетный период (м) производителей электрической энергии на розничном рынке, учтенных в прогнозном балансе на период регулирования по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенным с соответствующим гарантирующим поставщиком (МВт) | 0,000 |
| м) | сумма объемов электрической энергии за расчетный период (м) производителей электрической энергии на розничном рынке, учтенных в прогнозном балансе на период регулирования, по договорам купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенным с соответствующим гарантирующим поставщиком (МВт·ч) | 0,000 |

Предельные уровни регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" потребителям (покупателям) с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт

II. Вторая ценовая категория

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток расчетного периода)

1. Предельный уровень конечных регулируемых цен для 3 зон суток (рублей/МВт·ч, без НДС)

| № п/п | Группа потребителя | Уровень напряжения | | | |
|-------|--|--------------------|----------|----------|----------|
| | | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 1.1 | Потребители, рассчитывающиеся по договорам энергоснабжения | | | | |
| 1.1.1 | Ночная | 2 840,18 | 3 794,39 | 3 967,81 | 4 281,07 |
| | - средневзвешенная стоимость э/э (м) | 820,50 | 820,50 | 820,50 | 820,50 |
| | - услуги по передаче | 1 650,28 | 2 604,49 | 2 777,91 | 3 091,17 |
| | - сбытовая надбавка | 366,95 | 366,95 | 366,95 | 366,95 |
| | - инфраструктурные платежи | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 |
| 1.1.2 | Полупиковая | 3 484,17 | 4 438,38 | 4 611,80 | 4 925,06 |
| | - средневзвешенная стоимость э/э (м) | 1 464,49 | 1 464,49 | 1 464,49 | 1 464,49 |
| | - услуги по передаче | 2 670,28 | 2 604,49 | 2 777,91 | 3 091,17 |
| | - сбытовая надбавка | 366,95 | 366,95 | 366,95 | 366,95 |
| | - инфраструктурные платежи | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 |
| 1.1.3 | Пиковая | 4 689,91 | 5 644,12 | 5 817,54 | 6 130,80 |
| | - средневзвешенная стоимость э/э (м) | 2 670,23 | 2 670,23 | 2 670,23 | 2 670,23 |
| | - услуги по передаче | 1 650,28 | 2 604,49 | 2 777,91 | 3 091,17 |
| | - сбытовая надбавка | 366,95 | 366,95 | 366,95 | 366,95 |
| | - инфраструктурные платежи | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 |
| 1.2 | Потребители, рассчитывающиеся по договорам купли-продажи | | | | |
| 1.2.1 | Ночная | 1 189,90 | 1 189,90 | 1 189,90 | 1 189,90 |
| | - средневзвешенная стоимость э/э (м) | 820,50 | 820,50 | 820,50 | 820,50 |
| | - сбытовая надбавка | 366,95 | 366,95 | 366,95 | 366,95 |
| | - инфраструктурные платежи | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 |
| 1.2.2 | Полупиковая | 1 833,89 | 1 833,89 | 1 833,89 | 1 833,89 |
| | - средневзвешенная стоимость э/э (м) | 1 464,49 | 1 464,49 | 1 464,49 | 1 464,49 |
| | - сбытовая надбавка | 366,95 | 366,95 | 366,95 | 366,95 |
| | - инфраструктурные платежи | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 |
| 1.2.3 | Пиковая | 3 039,63 | 3 039,63 | 3 039,63 | 3 039,63 |
| | - средневзвешенная стоимость э/э (м) | 2 670,23 | 2 670,23 | 2 670,23 | 2 670,23 |
| | - сбытовая надбавка | 366,95 | 366,95 | 366,95 | 366,95 |
| | - инфраструктурные платежи | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 |

2. Предельный уровень конечных регулируемых цен для 2 зон суток (рублей/МВт·ч, без НДС)

| № п/п | Группа потребителя | Уровень напряжения | | | |
|-------|--|--------------------|----------|----------|----------|
| | | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 2.1 | Потребители, рассчитывающиеся по договорам энергоснабжения | | | | |
| 2.1.1 | Ночная | 2 840,18 | 3 794,39 | 3 967,81 | 4 281,07 |
| | - средневзвешенная стоимость э/э (м) | 820,50 | 820,50 | 820,50 | 820,50 |
| | - услуги по передаче | 1 650,28 | 2 604,49 | 2 777,91 | 3 091,17 |
| | - сбытовая надбавка | 366,95 | 366,95 | 366,95 | 366,95 |
| | - инфраструктурные платежи | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 |
| 2.1.2 | Дневная | 3 882,93 | 4 837,14 | 5 010,56 | 5 323,82 |
| | - средневзвешенная стоимость э/э (м) | 1 863,25 | 1 863,25 | 1 863,25 | 1 863,25 |
| | - услуги по передаче | 1 650,28 | 2 604,49 | 2 777,91 | 3 091,17 |
| | - сбытовая надбавка | 366,95 | 366,95 | 366,95 | 366,95 |
| | - инфраструктурные платежи | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 |
| 2.2 | Потребители, рассчитывающиеся по договорам купли-продажи | | | | |
| 2.2.1 | Ночная | 1 189,90 | 1 189,90 | 1 189,90 | 1 189,90 |
| | - средневзвешенная стоимость э/э (м) | 820,50 | 820,50 | 820,50 | 820,50 |
| | - сбытовая надбавка | 366,95 | 366,95 | 366,95 | 366,95 |
| | - инфраструктурные платежи | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 |
| 2.2.2 | Дневная | 2 232,65 | 2 232,65 | 2 232,65 | 2 232,65 |
| | - средневзвешенная стоимость э/э (м) | 1 863,25 | 1 863,25 | 1 863,25 | 1 863,25 |
| | - сбытовая надбавка | 366,95 | 366,95 | 366,95 | 366,95 |
| | - инфраструктурные платежи | 2,45 | 2,45 | 2,45 | 2,45 |

Предельные уровни регулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО "РУСЭНЕРГОРЕСУРС" потребителям (покупателям) с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт

III. Третья ценовая категория

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), в отношении которых за расчетный период осуществляется почасовой учет, но не осуществляется почасовое планирование, а стоимость услуг по передаче электрической энергии определяется по тарифу на услуги по передаче электрической энергии в одноставочном выражении)

I. Ставка за электрическую энергию предельного уровня конечных регулируемых цен для Потребителей, рассчитывающихся по договорам энергоснабжения, рублей/МВт ч без НДС

I.1. Ставка для фактических почасовых объемов покупки электрической энергии

Table with columns: Дата, Ставка для фактических почасовых объемов покупки электрической энергии, опущенных на уровне напряжения ВН, and 24 hourly periods (0:00-1:00 to 23:00-0:00). Rows include summary values (e.g., 01, 02) and breakdowns for average cost, transmission services, and infrastructure fees.

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|------|
| - сбытовая надбавка | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | |
| - инфраструктурные платежи | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 |
| 27 | 1 216.48 | 1 227.91 | 1 226.84 | 1 237.53 | 1 236.85 | 1 221.92 | 1 196.35 | 1 172.95 | 1 156.31 | 1 122.30 | 1 121.62 | 1 112.45 | 1 080.08 | 1 059.89 | 1 073.34 | 1 071.79 | 1 058.94 | 1 065.46 | 1 054.88 | 1 045.72 | 1 042.40 | 1 064.08 | 1 058.78 | 1 091.84 | |
| - средневз. стоимость э/э (м) | 847.08 | 858.51 | 857.44 | 868.13 | 867.45 | 852.52 | 826.95 | 803.55 | 786.91 | 752.90 | 752.22 | 743.05 | 710.68 | 690.49 | 703.94 | 702.39 | 689.54 | 696.06 | 685.48 | 676.32 | 673.00 | 694.68 | 689.38 | 722.44 | |
| - сбытовая надбавка | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | |
| - инфраструктурные платежи | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | |
| 28 | 1 184.20 | 1 233.81 | 1 245.45 | 1 255.15 | 1 249.04 | 1 232.14 | 1 192.32 | 1 171.10 | 1 169.88 | 1 129.22 | 1 131.67 | 1 136.15 | 1 104.96 | 1 074.45 | 1 080.07 | 1 076.43 | 1 070.83 | 1 081.92 | 1 072.78 | 1 079.75 | 1 081.33 | 1 093.96 | 1 125.58 | 1 179.13 | |
| - средневз. стоимость э/э (м) | 814.80 | 864.41 | 876.05 | 885.75 | 879.64 | 862.74 | 822.92 | 801.70 | 800.48 | 759.82 | 762.27 | 766.75 | 735.56 | 705.05 | 710.67 | 707.03 | 701.43 | 712.52 | 703.38 | 710.35 | 711.93 | 724.56 | 756.18 | 809.73 | |
| - сбытовая надбавка | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | |
| - инфраструктурные платежи | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | |
| 29 | 1 231.52 | 1 265.15 | 1 287.52 | 1 300.23 | 1 285.69 | 1 263.04 | 1 217.84 | 1 191.72 | 1 187.80 | 1 157.11 | 1 162.24 | 1 158.23 | 1 121.97 | 1 095.89 | 1 097.33 | 1 093.03 | 1 084.98 | 1 096.06 | 1 085.80 | 1 075.22 | 1 066.94 | 1 079.92 | 1 086.35 | 1 127.52 | |
| - средневз. стоимость э/э (м) | 862.12 | 895.75 | 918.12 | 930.83 | 916.29 | 893.64 | 848.44 | 822.32 | 818.40 | 787.71 | 792.84 | 788.83 | 752.57 | 726.49 | 727.93 | 723.63 | 715.58 | 726.66 | 716.40 | 705.82 | 697.54 | 710.52 | 716.95 | 758.12 | |
| - сбытовая надбавка | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | |
| - инфраструктурные платежи | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | |
| 30 | 1 233.85 | 1 284.45 | 1 306.95 | 1 312.65 | 1 305.31 | 1 281.35 | 1 235.21 | 1 191.54 | 1 193.98 | 1 182.01 | 1 186.98 | 1 179.50 | 1 139.21 | 1 104.20 | 1 106.78 | 1 107.56 | 1 098.25 | 1 096.63 | 1 079.06 | 1 088.00 | 1 087.11 | 1 084.32 | 1 111.64 | 1 149.20 | |
| - средневз. стоимость э/э (м) | 864.45 | 915.05 | 937.55 | 943.25 | 935.91 | 911.95 | 865.81 | 822.14 | 824.58 | 812.61 | 817.58 | 810.10 | 769.81 | 734.80 | 737.38 | 738.16 | 728.85 | 727.23 | 709.66 | 718.60 | 717.71 | 714.92 | 742.24 | 779.80 | |
| - сбытовая надбавка | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | |
| - инфраструктурные платежи | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | |
| 31 | 1 223.88 | 1 273.80 | 1 296.49 | 1 310.90 | 1 305.28 | 1 278.15 | 1 236.31 | 1 195.51 | 1 203.85 | 1 176.80 | 1 177.59 | 1 179.24 | 1 148.96 | 1 101.68 | 1 125.44 | 1 124.83 | 1 124.56 | 1 122.85 | 1 095.25 | 1 091.01 | 1 083.46 | 1 088.13 | 1 049.57 | 1 084.25 | |
| - средневз. стоимость э/э (м) | 854.48 | 904.40 | 927.09 | 941.50 | 935.88 | 908.75 | 866.91 | 826.11 | 834.45 | 807.40 | 808.19 | 809.84 | 779.56 | 732.28 | 756.04 | 755.43 | 755.16 | 753.45 | 725.85 | 721.61 | 714.06 | 718.73 | 680.17 | 714.85 | |
| - сбытовая надбавка | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | 366.95 | |
| - инфраструктурные платежи | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | 2.45 | |

2.2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), конечной регулируемой цены (рублей/МВт, без НДС)

542 197,80

- Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке

542 197,80

У. Пятая ценовая категория

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

1. Ставка за электрическую энергию предельного уровня конечных регулируемых цен для Потребителей, рассчитывающихся по договорам энергоснабжения, рублей/МВт·ч без НДС

1.1. Ставка для фактических почасовых объемов покупки электрической энергии

Table with columns for Date (Дата), time intervals (0:00-1:00 to 23:00-0:00), and rows for pricing details (01-12), including average cost, transmission costs, and infrastructure fees.

