

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

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 | 3 116,81 | 3 179,50 | 3 242,85 | 3 311,41 |
| | - средневзвешенная стоимость э/э (м) | 607,50 | 607,50 | 607,50 | 607,50 |
| | - услуги по передаче | 2 473,96 | 2 536,65 | 2 600,00 | 2 668,56 |
| | - сбытовая надбавка | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 |
| | - инфраструктурные платежи | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 |
| 1.2. | Потребители, рассчитывающиеся по договорам купли-продажи | 642,85 | 642,85 | 642,85 | 642,85 |
| | - средневзвешенная стоимость э/э (м) | 607,50 | 607,50 | 607,50 | 607,50 |
| | - сбытовая надбавка | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 |
| | - инфраструктурные платежи | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 |

| | | |
|----|---|--------------|
| 2. | Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории (рублей/МВт·ч, без НДС) | 607,50 |
| 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) | 607,50 |
| б) | средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке (рублей/МВт) | 555 671,71 |
| в) | коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории (1/час) | 0,0000000000 |
| г) | объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика (энергосбытовой, энергоснабжающей организации) на оптовом рынке (МВт) | 0,280 |
| д) | сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям (МВт) | 0,280 |
| | в том числе: | |
| | - по второй ценовой категории (МВт) | 0,000 |
| | - по третьей ценовой категории (МВт) | 0,000 |
| | - по четвертой ценовой категории (МВт) | 0,280 |
| | - 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) | 200,599 |
| з) | сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям (МВт·ч) | 200,599 |
| | 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) | 200,599 |
| | - 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 **менее 670 кВт**

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 | 3 195,45 | 3 258,14 | 3 321,49 | 3 390,05 |
| | - средневзвешенная стоимость э/э (м) | 686,14 | 686,14 | 686,14 | 686,14 |
| | - услуги по передаче | 2 473,96 | 2 536,65 | 2 600,00 | 2 668,56 |
| | - бытовая надбавка | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 |
| | - инфраструктурные платежи | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 |
| 1.1.2 | Полупиковая | 3 866,04 | 3 928,73 | 3 992,08 | 4 060,64 |
| | - средневзвешенная стоимость э/э (м) | 1 356,73 | 1 356,73 | 1 356,73 | 1 356,73 |
| | - услуги по передаче | 2 473,96 | 2 536,65 | 2 600,00 | 2 668,56 |
| | - бытовая надбавка | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 |
| | - инфраструктурные платежи | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 |
| 1.1.3 | Пиковая | 4 424,35 | 4 487,04 | 4 550,39 | 4 618,95 |
| | - средневзвешенная стоимость э/э (м) | 1 915,04 | 1 915,04 | 1 915,04 | 1 915,04 |
| | - услуги по передаче | 2 473,96 | 2 536,65 | 2 600,00 | 2 668,56 |
| | - бытовая надбавка | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 |
| | - инфраструктурные платежи | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 |
| 1.2 | Потребители, рассчитывающиеся по договорам купли-продажи | | | | |
| 1.2.1 | Ночная | 721,49 | 721,49 | 721,49 | 721,49 |
| | - средневзвешенная стоимость э/э (м) | 686,14 | 686,14 | 686,14 | 686,14 |
| | - бытовая надбавка | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 |
| | - инфраструктурные платежи | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 |
| 1.2.2 | Полупиковая | 1 392,08 | 1 392,08 | 1 392,08 | 1 392,08 |
| | - средневзвешенная стоимость э/э (м) | 1 356,73 | 1 356,73 | 1 356,73 | 1 356,73 |
| | - бытовая надбавка | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 |
| | - инфраструктурные платежи | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 |
| 1.2.3 | Пиковая | 1 950,39 | 1 950,39 | 1 950,39 | 1 950,39 |
| | - средневзвешенная стоимость э/э (м) | 1 915,04 | 1 915,04 | 1 915,04 | 1 915,04 |
| | - бытовая надбавка | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 |
| | - инфраструктурные платежи | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 |

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 | 3 195,45 | 3 258,14 | 3 321,49 | 3 390,05 |
| | - средневзвешенная стоимость э/э (м) | 686,14 | 686,14 | 686,14 | 686,14 |
| | - услуги по передаче | 2 473,96 | 2 536,65 | 2 600,00 | 2 668,56 |
| | - бытовая надбавка | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 |
| | - инфраструктурные платежи | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 |
| 2.1.2 | Дневная | 4 093,99 | 4 156,68 | 4 220,03 | 4 288,59 |
| | - средневзвешенная стоимость э/э (м) | 1 584,68 | 1 584,68 | 1 584,68 | 1 584,68 |
| | - услуги по передаче | 2 473,96 | 2 536,65 | 2 600,00 | 2 668,56 |
| | - бытовая надбавка | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 |
| | - инфраструктурные платежи | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 |
| 2.2 | Потребители, рассчитывающиеся по договорам купли-продажи | | | | |
| 2.2.1 | Ночная | 721,49 | 721,49 | 721,49 | 721,49 |
| | - средневзвешенная стоимость э/э (м) | 686,14 | 686,14 | 686,14 | 686,14 |
| | - бытовая надбавка | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 |
| | - инфраструктурные платежи | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 |
| 2.2.2 | Дневная | 1 620,03 | 1 620,03 | 1 620,03 | 1 620,03 |
| | - средневзвешенная стоимость э/э (м) | 1 584,68 | 1 584,68 | 1 584,68 | 1 584,68 |
| | - бытовая надбавка | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 |
| | - инфраструктурные платежи | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 |

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

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/МВтч без НДС

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

Table with columns: Дата, Ставка для фактических почасовых объемов покупки электрической энергии, отпущенных на уровне напряжения ВН, and various time intervals from 0:00-1:00 to 23:00-0:00.

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|------|
| - сбытовая надбавка | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | |
| - инфраструктурные платежи | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 |
| 27 | 578,46 | 596,58 | 606,84 | 613,86 | 619,33 | 653,97 | 681,03 | 665,41 | 668,51 | 632,65 | 642,37 | 640,27 | 634,62 | 632,66 | 636,67 | 629,49 | 592,18 | 579,69 | 571,92 | 559,68 | 558,54 | 568,98 | 560,87 | 611,24 | |
| - средневз. стоимость э/э (м) | 543,11 | 561,23 | 571,49 | 578,51 | 583,98 | 618,62 | 645,68 | 630,06 | 633,16 | 597,30 | 607,02 | 604,92 | 599,27 | 597,31 | 601,32 | 594,14 | 556,83 | 544,34 | 536,57 | 524,33 | 523,19 | 533,63 | 525,52 | 575,89 | |
| - сбытовая надбавка | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | |
| - инфраструктурные платежи | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | |
| 28 | 593,40 | 626,18 | 642,93 | 654,43 | 660,41 | 650,34 | 643,74 | 638,73 | 644,74 | 627,56 | 651,52 | 647,00 | 649,90 | 648,27 | 650,50 | 644,05 | 603,18 | 586,47 | 583,59 | 574,91 | 570,32 | 583,34 | 562,99 | 585,41 | |
| - средневз. стоимость э/э (м) | 558,05 | 590,83 | 607,58 | 619,08 | 625,06 | 614,99 | 608,39 | 603,38 | 609,39 | 592,21 | 616,17 | 611,65 | 614,55 | 612,92 | 615,15 | 608,70 | 567,83 | 551,12 | 548,24 | 539,56 | 534,97 | 547,99 | 527,64 | 550,06 | |
| - сбытовая надбавка | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | |
| - инфраструктурные платежи | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | |
| 29 | 633,42 | 645,13 | 645,50 | 655,56 | 676,55 | 657,50 | 635,15 | 631,64 | 594,18 | 591,21 | 592,98 | 593,78 | 585,63 | 588,59 | 594,80 | 590,97 | 548,66 | 527,83 | 529,27 | 527,95 | 529,48 | 528,36 | 524,02 | 599,93 | |
| - средневз. стоимость э/э (м) | 598,07 | 609,78 | 610,15 | 620,21 | 641,20 | 622,15 | 599,80 | 596,29 | 558,83 | 555,86 | 557,63 | 558,43 | 550,28 | 553,24 | 559,45 | 555,62 | 513,31 | 492,48 | 493,92 | 492,60 | 494,13 | 493,01 | 488,67 | 564,58 | |
| - сбытовая надбавка | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | |
| - инфраструктурные платежи | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | |
| 30 | 654,62 | 660,33 | 657,57 | 684,53 | 687,86 | 679,19 | 675,37 | 621,98 | 589,47 | 618,58 | 627,45 | 623,54 | 620,70 | 623,04 | 632,87 | 632,32 | 578,20 | 549,55 | 551,88 | 545,87 | 520,31 | 508,03 | 507,66 | 569,81 | |
| - средневз. стоимость э/э (м) | 619,27 | 624,98 | 622,22 | 649,18 | 652,51 | 643,84 | 640,02 | 586,63 | 554,12 | 583,23 | 592,10 | 588,19 | 585,35 | 587,69 | 597,52 | 596,97 | 542,85 | 514,20 | 516,53 | 510,52 | 484,96 | 472,68 | 472,31 | 534,46 | |
| - сбытовая надбавка | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | |
| - инфраструктурные платежи | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | |
| 31 | 672,03 | 674,05 | 682,82 | 690,71 | 694,08 | 672,89 | 662,39 | 641,96 | 645,97 | 649,25 | 649,40 | 645,55 | 642,57 | 650,18 | 656,96 | 662,73 | 611,11 | 581,95 | 572,24 | 636,06 | 562,64 | 563,78 | 550,05 | 591,20 | |
| - средневз. стоимость э/э (м) | 636,68 | 638,70 | 647,47 | 655,36 | 658,73 | 637,54 | 627,04 | 606,61 | 610,62 | 613,90 | 614,05 | 610,20 | 607,22 | 614,83 | 621,61 | 627,38 | 575,76 | 546,60 | 536,89 | 600,71 | 527,29 | 528,43 | 514,70 | 555,85 | |
| - сбытовая надбавка | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | 32,69 | |
| - инфраструктурные платежи | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | 2,66 | |

| | |
|--|-------------------|
| 2.2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), конечной регулируемой цены (рублей/МВт, без НДС) | 555 671,71 |
| - Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке | 555 671,71 |

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

V. 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: Дата, Ставка для фактических почасовых объемов покупки электрической энергии, отпущенных на уровне напряжения ВН, and 24 hourly time slots from 0:00-1:00 to 23:00-0:00. Rows include summary values (e.g., 01, 02) and detailed hourly breakdowns for each day.

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

VI. Шестая 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 двухставочном 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

I.1.1. Для Потребителей, подключенных к сетям РСК

Table with columns: Дата, 0:00-1:00, 1:00-2:00, 2:00-3:00, 3:00-4:00, 4:00-5:00, 5:00-6:00, 6:00-7:00, 7:00-8:00, 8:00-9:00, 9:00-10:00, 10:00-11:00, 11:00-12:00, 12:00-13:00, 13:00-14:00, 14:00-15:00, 15:00-16:00, 16:00-17:00, 17:00-18:00, 18:00-19:00, 19:00-20:00, 20:00-21:00, 21:00-22:00, 22:00-23:00, 23:00-0:00. Rows include average cost per kWh, transmission services, and infrastructure payments for categories 01 through 10.

