

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	3 303,01	3 365,70	3 429,05	3 497,61
	- средневзвешенная стоимость э/э (м)	793,76	793,76	793,76	793,76
	- услуги по передаче	2 473,96	2 536,65	2 600,00	2 668,56
	- сбытовая надбавка	32,84	32,84	32,84	32,84
	- инфраструктурные платежи	2,45	2,45	2,45	2,45
1.2.	Потребители, рассчитывающиеся по договорам купли-продажи	829,05	829,05	829,05	829,05
	- средневзвешенная стоимость э/э (м)	793,76	793,76	793,76	793,76
	- сбытовая надбавка	32,84	32,84	32,84	32,84
	- 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)	793,76
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)	793,76
б)	средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке (рублей/МВт)	542 279,18
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)	6,689
д)	сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям (МВт)	6,689
	в том числе:	
	- по второй ценовой категории (МВт)	0,000
	- по третьей ценовой категории (МВт)	0,000
	- по четвертой ценовой категории (МВт)	6,689
	- 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)	5 077,602
з)	сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям (МВт·ч)	5 077,602
	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)	5 077,602
	- 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	<b>Ночная</b>	3 395,32	3 458,01	3 521,36	3 589,92
	- средневзвешенная стоимость э/э (м)	886,07	886,07	886,07	886,07
	- услуги по передаче	2 473,96	2 536,65	2 600,00	2 668,56
	- сбытовая надбавка	32,84	32,84	32,84	32,84
	- инфраструктурные платежи	2,45	2,45	2,45	2,45
1.1.2	<b>Полупиковая</b>	3 968,06	4 030,75	4 094,10	4 162,66
	- средневзвешенная стоимость э/э (м)	1 458,81	1 458,81	1 458,81	1 458,81
	- услуги по передаче	2 473,96	2 536,65	2 600,00	2 668,56
	- сбытовая надбавка	32,84	32,84	32,84	32,84
	- инфраструктурные платежи	2,45	2,45	2,45	2,45
1.1.3	<b>Пиковая</b>	4 690,14	4 752,83	4 816,18	4 884,74
	- средневзвешенная стоимость э/э (м)	2 180,89	2 180,89	2 180,89	2 180,89
	- услуги по передаче	2 473,96	2 536,65	2 600,00	2 668,56
	- сбытовая надбавка	32,84	32,84	32,84	32,84
	- инфраструктурные платежи	2,45	2,45	2,45	2,45
1.2	Потребители, рассчитывающиеся по договорам купли-продажи				
1.2.1	<b>Ночная</b>	921,36	921,36	921,36	921,36
	- средневзвешенная стоимость э/э (м)	886,07	886,07	886,07	886,07
	- сбытовая надбавка	32,84	32,84	32,84	32,84
	- инфраструктурные платежи	2,45	2,45	2,45	2,45
1.2.2	<b>Полупиковая</b>	1 494,10	1 494,10	1 494,10	1 494,10
	- средневзвешенная стоимость э/э (м)	1 458,81	1 458,81	1 458,81	1 458,81
	- сбытовая надбавка	32,84	32,84	32,84	32,84
	- инфраструктурные платежи	2,45	2,45	2,45	2,45
1.2.3	<b>Пиковая</b>	2 216,18	2 216,18	2 216,18	2 216,18
	- средневзвешенная стоимость э/э (м)	2 180,89	2 180,89	2 180,89	2 180,89
	- сбытовая надбавка	32,84	32,84	32,84	32,84
	- 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	<b>Ночная</b>	3 395,32	3 458,01	3 521,36	3 589,92
	- средневзвешенная стоимость э/э (м)	886,07	886,07	886,07	886,07
	- услуги по передаче	2 473,96	2 536,65	2 600,00	2 668,56
	- сбытовая надбавка	32,84	32,84	32,84	32,84
	- инфраструктурные платежи	2,45	2,45	2,45	2,45
2.1.2	<b>Дневная</b>	4 329,12	4 391,81	4 455,16	4 523,72
	- средневзвешенная стоимость э/э (м)	1 819,87	1 819,87	1 819,87	1 819,87
	- услуги по передаче	2 473,96	2 536,65	2 600,00	2 668,56
	- сбытовая надбавка	32,84	32,84	32,84	32,84
	- инфраструктурные платежи	2,45	2,45	2,45	2,45
2.2	Потребители, рассчитывающиеся по договорам купли-продажи				
2.2.1	<b>Ночная</b>	921,36	921,36	921,36	921,36
	- средневзвешенная стоимость э/э (м)	886,07	886,07	886,07	886,07
	- сбытовая надбавка	32,84	32,84	32,84	32,84
	- инфраструктурные платежи	2,45	2,45	2,45	2,45
2.2.2	<b>Дневная</b>	1 855,16	1 855,16	1 855,16	1 855,16
	- средневзвешенная стоимость э/э (м)	1 819,87	1 819,87	1 819,87	1 819,87
	- сбытовая надбавка	32,84	32,84	32,84	32,84
	- 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 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/МВт·ч без НДС

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

Table with 23 columns for time intervals (0:00-1:00 to 23:00-0:00) and rows for various electricity service categories (average price, transmission, surcharge, infrastructure fees) for months 01 through 12.



















- сбытовая надбавка	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	
- 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
<b>27</b>	<b>946,36</b>	<b>962,41</b>	<b>962,02</b>	<b>974,05</b>	<b>973,07</b>	<b>955,16</b>	<b>929,43</b>	<b>903,56</b>	<b>884,67</b>	<b>844,62</b>	<b>844,81</b>	<b>834,79</b>	<b>802,61</b>	<b>780,39</b>	<b>792,28</b>	<b>790,66</b>	<b>777,55</b>	<b>783,93</b>	<b>776,20</b>	<b>760,74</b>	<b>766,69</b>	<b>782,48</b>	<b>779,44</b>	<b>813,98</b>	
- средневз. стоимость э/э (м)	911,07	927,12	926,73	938,76	937,78	919,87	894,14	868,27	849,38	809,33	809,52	799,50	767,32	745,10	756,99	755,37	742,26	748,64	740,91	725,45	731,40	747,19	744,15	778,69	
- сбытовая надбавка	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	
- 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	
<b>28</b>	<b>910,68</b>	<b>964,99</b>	<b>982,87</b>	<b>989,75</b>	<b>982,52</b>	<b>966,72</b>	<b>922,84</b>	<b>901,40</b>	<b>896,26</b>	<b>850,51</b>	<b>855,04</b>	<b>864,33</b>	<b>830,29</b>	<b>798,79</b>	<b>803,56</b>	<b>796,03</b>	<b>794,19</b>	<b>804,93</b>	<b>792,85</b>	<b>801,52</b>	<b>806,60</b>	<b>818,61</b>	<b>850,28</b>	<b>906,62</b>	
- средневз. стоимость э/э (м)	875,39	929,70	947,58	954,46	947,23	931,43	887,55	866,11	860,97	815,22	819,75	829,04	795,00	763,50	768,27	760,74	758,90	769,64	757,56	766,23	771,31	783,32	814,99	871,33	
- сбытовая надбавка	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	
- 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	
<b>29</b>	<b>965,05</b>	<b>999,92</b>	<b>1 026,07</b>	<b>1 042,42</b>	<b>1 029,80</b>	<b>1 001,50</b>	<b>952,98</b>	<b>921,19</b>	<b>914,18</b>	<b>878,97</b>	<b>885,93</b>	<b>886,53</b>	<b>843,90</b>	<b>814,22</b>	<b>816,08</b>	<b>818,92</b>	<b>807,60</b>	<b>817,28</b>	<b>808,41</b>	<b>794,12</b>	<b>784,74</b>	<b>796,43</b>	<b>807,26</b>	<b>851,62</b>	
- средневз. стоимость э/э (м)	929,76	964,63	990,78	1 007,13	994,51	966,21	917,69	885,90	878,89	843,68	850,64	851,24	808,61	778,93	780,79	783,63	772,31	781,99	773,12	758,83	749,45	761,14	771,97	816,33	
- сбытовая надбавка	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	
- 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	
<b>30</b>	<b>968,15</b>	<b>1 014,52</b>	<b>1 040,99</b>	<b>1 054,22</b>	<b>1 052,41</b>	<b>1 021,48</b>	<b>965,50</b>	<b>930,68</b>	<b>926,09</b>	<b>910,98</b>	<b>917,23</b>	<b>908,95</b>	<b>868,67</b>	<b>825,44</b>	<b>829,59</b>	<b>829,40</b>	<b>821,85</b>	<b>815,95</b>	<b>797,47</b>	<b>808,94</b>	<b>802,66</b>	<b>805,66</b>	<b>833,01</b>	<b>876,52</b>	
- средневз. стоимость э/э (м)	932,86	979,23	1 005,70	1 018,93	1 017,12	986,19	930,21	895,39	890,80	875,69	881,94	873,66	833,38	790,15	794,30	794,11	786,56	780,66	762,18	773,65	767,37	770,37	797,72	841,23	
- сбытовая надбавка	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	
- 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	
<b>31</b>	<b>953,38</b>	<b>1 007,27</b>	<b>1 031,50</b>	<b>1 047,17</b>	<b>1 046,92</b>	<b>1 013,07</b>	<b>969,45</b>	<b>930,33</b>	<b>934,81</b>	<b>908,56</b>	<b>907,72</b>	<b>909,46</b>	<b>872,29</b>	<b>826,67</b>	<b>841,93</b>	<b>840,96</b>	<b>843,63</b>	<b>842,48</b>	<b>815,22</b>	<b>811,87</b>	<b>806,97</b>	<b>815,44</b>	<b>766,47</b>	<b>807,38</b>	
- средневз. стоимость э/э (м)	918,09	971,98	996,21	1 011,88	1 011,63	977,78	934,16	895,04	899,52	873,27	872,43	874,17	837,00	791,38	806,64	805,67	808,34	807,19	779,93	776,58	771,68	780,15	731,18	772,09	
- сбытовая надбавка	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	32,84	
- 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	

<b>2.2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), конечной регулируемой цены (рублей/МВт, без НДС)</b>	<b>542 279,18</b>
- Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке	542 279,18

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

IV. Четвертая 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 двухставочном 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

1.1.1. Для Потребителей, подключенных к сетям РСК

Table with columns for Date, time intervals (0:00-1:00 to 23:00-0:00), and rows for various energy categories (01-12) including average prices, discounts, and infrastructure charges.































































































