

для договоров энергоснабжения
потребителей с максимальной мощностью
от 670 кВт до 10 МВт

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)
поставляемую покупателям АО "Белгородэнергосбыт" в апреле 2025 года
(наименование гарантирующего поставщика) (месяц и год)

I. Первая ценовая категория

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

1. Предельный уровень нерегулируемых цен (рублей / МВтч без НДС)

для группы "Прочие потребители"	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
	6029,46	6625,55	6418,08	7617,38

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВтч без НДС -

3287,54

3. Составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемой для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории:

а) средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, рублей/МВтч -

2040,27

б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт -

936821,17

в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час -

0,00133138432

г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт -

622,575

д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт -

0,003

е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт -

122,677

в том числе:

по второй ценовой категории, МВт

0,088

по третьей ценовой категории, МВт

88,886

по четвертой ценовой категории, МВт

28,924

по пятой ценовой категории, МВт

4,593

по шестой ценовой категории, МВт

0,186

ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт -

277,050

з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВтч -

47,948

в том числе:

для трех зон суток, МВтч

по ночной зоне суток, МВтч

26,589

по полупиковой зоне суток, МВтч

13,199

по пиковой зоне суток, МВтч

8,160

и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВтч -

391 790,263

к) совокупный объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВтч -

50,799

, в т.ч. у владельцев объектов микрогенерации, МВтч

0,000

л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВтч -

85928,138

в том числе:

по второй ценовой категории, МВтч

47,948

по третьей ценовой категории, МВтч

62888,274

по четвертой ценовой категории, МВтч

20091,372

по пятой ценовой категории, МВтч

2789,021

по шестой ценовой категории, МВтч

111,523

м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВтч -

138530,000

н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВтч -

II. Вторая ценовая категория

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

Предельный уровень нерегулируемых цен (рублей / МВтч без НДС)

Зоны суток	Предельный уровень нерегулируемых цен (рублей / МВтч без НДС)				
	Уровень напряжения				
	ВН	СН I	СН II	НН	
- для трех зон суток:					
Ночь	4303,54	4899,63	4692,16	5891,46	
Полупик	6297,68	6893,77	6686,30	7885,60	
Пик	13034,49	13630,58	13423,11	14622,41	
- для двух зон суток:					
Ночь	4303,54	4899,63	4692,16	5891,46	
День	8826,90	9422,99	9215,52	10414,82	

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)

1. Ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен

Дата	Ставка, применяемая к фактическому почасовому объему покупки электрической энергии, отпущенному на уровне напряжения ВН (рублей / МВтч без НДС)																			
	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
01.04.2025	4146,24	4112,46	4104,01	4100,49	4152,18	4341,46	4458,15	4796,13	5038,07	5223,45	5483,69	5261,70	5235,20	5259,24	5261,20	5107,34	5094,43	5061,45	5133,57	5150,90
02.04.2025	4183,99	4093,84	4035,94	4051,26	4095,47	4264,47	4416,56	4748,88	4992,13	5197,12	5206,11	5163,33	5119,98	5144,89	5139,53	5116,41	5103,60	5069,00	5106,88	5144,96
03.04.2025	4269,48	4207,22	4138,03	4139,84	4213,99	4334,64	4472,89	4828,21	5049,93	5130,57	5137,89	5153,65	5122,20	5133,77	5126,40	5114,12	5105,54	5091,22	5056,59	5081,01
04.04.2025	4305,92	4132,48	4114,82	4118,37	4212,39	4322,65	4461,84	4845,78	5009,87	5087,63	5066,65	5069,82	5032,95	5079,52	5066,15	5052,84	5037,65	5005,93	4959,61	5010,58
05.04.2025	4353,67	4235,66	4134,56	4119,33	4141,51	4171,38	4250,76	4402,48	4774,79	4898,60	4976,55	4979,00	4958,33	4939,32	4964,35	4874,51	4824,13	4809,14	4832,41	4872,93
06.04.2025	4316,78	4146,24	4115,52	4107,91	4125,80	4130,13	4119,69	4311,71	4577,83	4761,69	4803,99	4821,83	4821,47	4817,32	4819,68	4817,96	4790,45	4801,96	4856,05	4945,90
07.04.2025	4371,31	4174,79	4133,71	4116,38	4122,96	4301,84	4473,82	4810,82	4941,70	5035,97	5050,30	5116,17	5058,17	5023,71	5015,18	5009,97	4984,12	4966,01	4963,44	5002,99
08.04.2025	4206,72	4135,01	4123,46	4126,13	4142,16	4312,29	4622,90	4867,66	5162,36	5036,90	6157,79	6156,03	6151,87	6152,23	6160,56	6161,38	6155,31	5569,42	5575,21	5565,78
09.04.2025	4323,26	4206,90	4187,72	4191,87	4294,38	4598,92	4921,21	5043,97	5136,30	5214,36	5175,37	5213,16	5173,89	5216,83	5203,17	5221,69	5192,05	5190,71	5142,86	5221,14
10.04.2025	4358,27	4268,90	4244,86	4325,15	4451,63	4584,18	4848,50	5064,98	5220,92	5205,74	5250,82	5473,78	5416,71	5163,06	5152,70	5141,39	5150,38	5164,13	5226,30	5230,10
11.04.2025	4384,91	4282,90	4255,84	4291,09	4351,10	4552,68	4759,01	4948,18	5048,94	5094,46	5078,61	5082,64	5045,15	5089,58	5078,02	5069,07	5064,51	5112,56	5016,88	5052,31
12.04.2025	4557,39	4441,84	4329,95	4379,46	4560,92	4635,69	4685,46	5004,46	5090,30	5175,86	5212,85	5221,64	5210,87	5217,15	5198,95	5186,57	5195,79	5211,19	5247,69	5832,44
13.04.2025	4808,52	4661,43	4592,58	4581,23	4594,90	4680,51	4664,13	4883,51	5091,63	5114,47	5135,42	5145,10	5145,67	5147,03	5125,32	5101,66	5106,40	5112,89	5262,77	5333,95
14.04.2025	4471,80	4287,58	4260,58	4322,10	4398,15	4602,53	4917,83	5055,27	5061,37	5270,32	5213,61	5073,36	5063,67	5079,95	5069,56	5057,16	5041,64	5087,06	5200,04	5220,40
15.04.2025	4301,09	4208,10	4144,10	4135,53	4209,12	4311,67	4473,68	4877,89	4924,97	4993,57	4976,29	4942,15	4910,29	4953,59	4953,49	4951,65	4913,03	4903,80	4918,15	5003,59

для договоров купли - продажи
потребителей с максимальной мощностью
от 670 кВт до 10 МВт

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)

поставляемую покупателям АО "Белгородэнергосбыт" в апреле 2025 года
(наименование гарантирующего поставщика) (месяц и год)

I. Первая ценовая категория

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

1. Предельный уровень нерегулируемых цен (рублей / МВтч без НДС)

	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
для группы "Прочие потребители"	3631,43	3631,43	3631,43	3631,43
для группы "организации, оказывающие услуги по передаче электроэнергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях"	4268,11	4268,11	4268,11	4268,11

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт·ч без НДС -

3287,54

3. Составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемой для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории:

а) средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, рублей/МВт·ч -

2040,27

б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт -

936821,17

в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час -

0,00133138432

г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт -

622,575

д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт -

122,677

0,003

е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт -

в том числе:

по второй ценовой категории, МВт

0,088

по третьей ценовой категории, МВт

88,886

по четвертой ценовой категории, МВт

28,924

по пятой ценовой категории, МВт

4,593

по шестой ценовой категории, МВт

0,186

ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт -

277,050

з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч -

47,948

в том числе:

для трех зон суток, МВт·ч

26,589

по ночной зоне суток, МВт·ч

13,199

по полупиковой зоне суток, МВт·ч

8,160

по пиковой зоне суток, МВт·ч

8,160

и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт·ч -

391790,263

к) совокупный объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч -

50,799

, в т.ч. у владельцев объектов микрогенерации, МВт·ч

0,000

л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч -

85928,138

в том числе:

по второй ценовой категории, МВт·ч

47,948

по третьей ценовой категории, МВт·ч

62888,274

по четвертой ценовой категории, МВт·ч

20091,372

по пятой ценовой категории, МВт·ч

2789,021

по шестой ценовой категории, МВт·ч

111,523

м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч -

138530,000

н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт·ч -

0,00

II. Вторая ценовая категория

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

Предельный уровень нерегулируемых цен (рублей / МВтч без НДС)

Зоны суток	Предельный уровень нерегулируемых цен (рублей / МВтч без НДС)			
	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
- для трех зон суток:				
Ночь	1905,51	1905,51	1905,51	1905,51
Полупик	3899,65	3899,65	3899,65	3899,65
Пик	10636,46	10636,46	10636,46	10636,46
- для двух зон суток:				
Ночь	1905,51	1905,51	1905,51	1905,51
День	6428,87	6428,87	6428,87	6428,87

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)

1. Ставка за электрическую энергию предельного уровня нерегулируемых цен

	Ставка, применяемая к фактическому почасовому объему покупки электрической энергии, отпущенному на уровне напряжения ВН (рублей / МВтч без НДС)																							
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
01.04.2025	1748,21	1714,43	1705,98	1702,46	1754,15	1943,43	2060,12	2398,10	2640,04	2825,42	3085,66	2863,67	2837,17	2861,21	2863,17	2709,31	2696,40	2663,42	2735,54	2752,87	2687,76	2576,38	2321,46	2045,20
02.04.2025	1785,96	1695,81	1637,91	1653,23	1697,44	1866,44	2018,53	2350,85	2594,10	2799,09	2808,08	2765,30	2721,95	2746,86	2741,50	2718,38	2708,85	2670,97	2708,85	2746,93	2690,44	2571,99	2402,98	2164,15
03.04.2025	1871,45	1809,19	1740,00	1741,81	1815,96	1936,61	2074,86	2430,18	2651,90	2732,54	2739,86	2755,62	2724,17	2735,74	2728,37	2716,09	2707,51	2693,19	2658,56	2682,98	2694,66	2552,20	2354,82	2062,77
04.04.2025	1907,89	1734,45	1716,79	1720,34	1814,36	1924,62	2063,81	2447,75	2611,84	2689,60	2668,62	2671,79	2634,92	2681,49	2668,12	2654,81	2639,62	2607,90	2561,58	2612,55	2637,46	2580,47	2365,34	2057,83
05.04.2025	1955,64	1837,63	1736,53	1721,30	1743,48	1773,35	1852,73	2004,45	2376,76	2500,57	2578,52	2580,97	2560,30	2541,29	2566,32	2476,48	2426,10	2411,11	2434,38	2474,90	2537,37	2448,34	2107,30	1999,34
06.04.2025	1918,75	1748,21	1717,49	1709,88	1727,77	1732,10	1721,66	1913,68	2179,80	2363,66	2405,96	2423,80	2423,44	2419,29	2421,65	2419,93	2392,42	2403,93	2458,02	2547,87	2538,92	2482,07	2180,62	1990,14
07.04.2025	1973,28	1776,76	1735,68	1718,35	1724,93	1903,81	2075,79	2412,79	2543,67	2637,94	2652,27	2718,14	2660,14	2625,68	2617,15	2611,94	2586,09	2567,98	2565,41	2604,96	2590,64	2495,93	2108,68	1932,02
08.04.2025	1808,69	1736,98	1725,43	1728,10	1744,13	1914,26	2224,87	2469,63	2764,33	2638,87	3759,76	3758,00	3753,84	3754,20	3762,53	3763,35	3757,28	3171,39	3177,18	3167,75	2722,62	2600,23	2471,22	2105,62

28.04.2025	0,00	170,84	278,74	291,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,03	17,07	14,55
29.04.2025	176,92	88,85	79,27	56,90	9,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,32	414,59	638,07
30.04.2025	84,34	28,37	66,53	61,96	55,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	132,42	319,01	467,84	336,84
00.01.1900	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Ставка, применяемая к сумме плановых почасовых объемов покупки электрической энергии в целом за расчетный период																-3,58										
Ставка, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии в целом за расчетный период																311,07										

2. Ставка за мощность предельного уровня нерегулируемой цены -

937 695,21

 рублей / МВт в месяц без НДС

3. Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей предельного уровня нерегулируемых цен, рублей/МВт в месяц без НДС

	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание электрических сетей	-	-	-	-

Составляющие для расчета нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность):						
Сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика (для потребителей тарифной группы "прочие" с максимальной мощностью от 670 кВт до 10 МВт, выбравших 1 ценовую категорию)	руб/МВтч	337,92			Приказ УГРЦиТ по Белгородской области №40/3 от 18.12.2023г.	
Сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика (для потребителей тарифной группы "организации, оказывающие услуги по передаче электроэнергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях")	руб/МВтч	974,60			Приказ УГРЦиТ по Белгородской области №40/3 от 18.12.2023г.	
		Расчетная величина в соответствии с п.9 ¹ ПП РФ № 1179 от 29.12.11г.		Утвержденная величина составляющей		
Тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые АО «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб/МВтч	2,38	2,378			Приказ ФАС России от 22.12.2023 № 1039/23 (в ред. приказа ФАС России от 23.12.2024 № 1063/24)
Тариф на услуги коммерческого оператора, оказываемые АО «АТС» субъектам оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб/МВтч	1,96	1,962			Приказ ФАС России № 1062/24 от 23.12.2024
Плата за комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемую организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка АО «ЦФР»	руб/МВтч	0,47	0,471			Протокол № 10/2024 от 24.05.2024г. заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынков»
Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Белгородской области		ВН	СН-1	СН-2	НН	
Прочие потребители						
Одноставочный тариф на передачу по j-м уровням напряжения	руб/МВтч	2 398,03	2 994,12	2 786,65	3 985,95	
Двухставочный тариф на передачу по j-м уровням напряжения, в том числе:						
Ставка на оплату технологического расхода (потери) в электрических сетях по j-му по уровню напряжения	руб/МВтч	124,43	291,85	502,17	911,08	
Ставка на содержание электрических сетей по j-м уровням напряжения	руб/МВт	1 573 172,78	1 887 531,46	1 541 417,44	1 751 957,92	

Средневзвешенная нерегулируемая цена электрической энергии(мощности), рассчитываемая и публикуемая коммерческим оператором оптового рынка

(рассчитывается и публикуется АО АТС, согласно п.192 ПП РФ № 1172 от 27.12.2010г.)

Средневзвешенная нерегулируемая цена на электроэнергию (мощность) на оптовом рынке для покупателей с интегральным учетом при наличии зональных счетчиков				Сбытовая надбавка Гарантирующего поставщика (для потребителей тарифной группы "прочие" с максимальной мощностью от 670 кВт до 10 МВт)	Сбытовая надбавка к соответствующей цене (Приказ КТРЦиТ по Белгородской области №127/2 от 28.11.2024г.);
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке по трем зонам суток:				%	руб/МВтч
Ночная зона	руб/МВтч	1 561,62			337,92
Полупиковая зона	руб/МВтч	3 555,76			337,92
Пиковая зона	руб/МВтч	10 292,57			337,92
Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке по двум зонам суток:					
Ночная зона	руб/МВтч	1 561,62			337,92
Дневная зона	руб/МВтч	6 084,98			337,92
Средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке	руб/МВт	936821,17			
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке	руб/МВтч	2040,27			337,92
Ставка, применяемая к сумме плановых почасовых объемов покупки электрической энергии в целом за расчетный период	руб/МВтч	-3,58			
Ставка, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии в целом за расчетный период	руб/МВтч	311,07			
Объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями) гарантирующего поставщика, осуществляющими расчеты по первой и второй ценовым категориям (для расчета платы за услугу по управлению изменением режима потребления электрической энергии)	МВтч	167 430,872			
Плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии (1-2 ЦК)	руб/МВтч	1,16			
Плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии (3-6 ЦК)	руб/МВт	874,04			

от 670 кВт до 10 МВт) к цене:										
дата	час	Дифференци- рованная по часам расчет-ного периода нерегулируемая цена на электри- ческую энергию, определяемая по результатам конкурентного отбора на сути вперед для потребителя электроэнергии, осуществляющего планирова-ние почасо-вое объема потребления электроэнергии, руб/МВт*ч	Дифференци- рованная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электри- ческую энергию, определяемая по результатам конкурентного отбора для балансирования системы в отно- шении объема превышения пла- нового потребле- ния над плановым, для потребителя электроэнергии, осуществляющего планирование почасового объема потребления электроэнергии, руб/МВт*ч	Дифференци- рованная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электри- ческую энергию, определяемая по результатам конкурентного отбора для балансирования системы в отно- шении объема превышения пла- нового потребле- ния над факти- ческим, для потребителя электроэнергии, осуществляющего планирование почасового объема потребления электроэнергии, руб/МВт*ч	Дифференцирован- ная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых завоев на сути вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы, руб/МВтч	от 670 кВт до 10 МВт), %	Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию, определяемая по результатам конкурентного отбора на сути вперед для потребителя электроэнергии, осуществляющего планирование почасового объема потребления электроэнергии, руб/МВт*ч	Дифференцированна я по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию, определяемая по результатам конкурентного отбора для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым, для потребителя электроэнергии, осуществляющего планирование почасового объема потребления электроэнергии, руб/МВт*ч	Дифференци- рованная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электри-ческую энергию, определяемая по результатам конкурентного отбора для балансирования системы в отно- шении объема превышения пла- нового потребле- ния над факти- ческим, для потребителя электроэнергии, осуществляющего планирование почасового объема потребления электроэнергии, руб/МВт*ч	Дифференцированна я по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на суть вперед и конкурентного отбора заявок для балансирования системы, руб/МВтч
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
01.04.2025	0	1384,83	0,00	357,85	1405,48		337,92			337,92
01.04.2025	1	1351,05	0,00	309,31	1371,70		337,92			337,92
01.04.2025	2	1342,60	0,00	380,27	1363,25		337,92			337,92
01.04.2025	3	1339,08	0,00	159,58	1359,73		337,92			337,92
01.04.2025	4	1390,77	0,00	38,04	1411,42		337,92			337,92
01.04.2025	5	1580,05	0,00	14,44	1600,70		337,92			337,92
01.04.2025	6	1696,74	0,00	16,49	1717,39		337,92			337,92
01.04.2025	7	2034,72	0,00	19,01	2055,37		337,92			337,92
01.04.2025	8	2276,66	187,65	0,00	2297,31		337,92			337,92
01.04.2025	9	2462,04	77,26	13,79	2482,69		337,92			337,92
01.04.2025	10	2722,28	0,00	109,99	2742,93		337,92			337,92
01.04.2025	11	2900,29	0,00	68,90	2920,94		337,92			337,92
01.04.2025	12	2473,79	669,10	0,00	2494,44		337,92			337,92
01.04.2025	13	2497,83	3,60	5,44	2518,48		337,92			337,92
01.04.2025	14	2499,79	6,07	6,61	2520,44		337,92			337,92
01.04.2025	15	2345,93	163,83	0,00	2366,58		337,92			337,92
01.04.2025	16	2333,02	13,94	45,10	2353,67		337,92			337,92
01.04.2025	17	2300,04	0,00	70,64	2320,69		337,92			337,92
01.04.2025	18	2372,16	0,36	2,75	2392,81		337,92			337,92
01.04.2025	19	2389,49	0,00	90,59	2410,14		337,92			337,92
01.04.2025	20	2324,38	119,35	0,00	2345,03		337,92			337,92
01.04.2025	21	2213,00	0,00	434,82	2233,65		337,92			337,92
01.04.2025	22	1958,08	0,00	631,27	1978,73		337,92			337,92
01.04.2025	23	1681,82	0,00	610,94	1702,47		337,92			337,92
02.04.2025	0	1422,58	0,00	251,08	1443,23		337,92			337,92
02.04.2025	1	1332,43	0,00	336,18	1353,08		337,92			337,92
02.04.2025	2	1274,53	0,00	280,63	1295,18		337,92			337,92

29.04.2025	19	1979.47	115.93	0.00	2000.12		337.92		337.92
29.04.2025	20	2195.57	5.96	0.00	2216.22		337.92		337.92
29.04.2025	21	2004.24	0.00	15.32	2024.89		337.92		337.92
29.04.2025	22	1712.80	0.00	414.59	1733.45		337.92		337.92
29.04.2025	23	1528.23	0.00	638.07	1548.88		337.92		337.92
30.04.2025	0	1389.30	0.00	84.34	1409.95		337.92		337.92
30.04.2025	1	1283.68	0.00	28.37	1304.33		337.92		337.92
30.04.2025	2	1246.53	0.00	66.53	1267.18		337.92		337.92
30.04.2025	3	1251.76	0.00	61.96	1272.41		337.92		337.92
30.04.2025	4	1312.88	0.00	55.19	1333.53		337.92		337.92
30.04.2025	5	1392.64	53.09	0.00	1413.29		337.92		337.92
30.04.2025	6	1587.47	76.71	0.00	1608.12		337.92		337.92
30.04.2025	7	1751.57	259.84	0.00	1772.22		337.92		337.92
30.04.2025	8	2040.07	227.67	0.00	2060.72		337.92		337.92
30.04.2025	9	2204.57	76.54	0.00	2225.22		337.92		337.92
30.04.2025	10	2222.63	76.06	0.00	2243.28		337.92		337.92
30.04.2025	11	2280.77	74.34	0.00	2301.42		337.92		337.92
30.04.2025	12	2268.75	80.50	0.00	2289.40		337.92		337.92
30.04.2025	13	2279.93	36.79	0.00	2300.58		337.92		337.92
30.04.2025	14	2276.60	0.00	20.15	2299.25		337.92		337.92
30.04.2025	15	2266.60	9.32	0.00	2287.25		337.92		337.92
30.04.2025	16	2223.44	27.31	0.00	2244.09		337.92		337.92
30.04.2025	17	2087.93	68.26	0.00	2108.58		337.92		337.92
30.04.2025	18	2066.34	135.43	0.00	2086.99		337.92		337.92
30.04.2025	19	2144.97	118.64	0.00	2165.62		337.92		337.92
30.04.2025	20	2438.93	0.00	132.42	2459.58		337.92		337.92
30.04.2025	21	2480.26	0.00	319.01	2500.91		337.92		337.92
30.04.2025	22	2114.46	0.00	467.84	2135.11		337.92		337.92
30.04.2025	23	1647.55	0.00	336.84	1668.20		337.92		337.92