

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО "Газпром энергосбыт Тюмень" потребителям (покупателям) с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт в мае 2025 года

1. ПЕРВАЯ ЦЕНОВАЯ КАТЕГОРИЯ

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

1. Предельный уровень нерегулируемых цен

	ВН	СН1	СН2	НН
Предельный уровень нерегулируемых цен, рублей/МВт*ч без НДС	5 607,25	6 923,14	7 165,77	7 365,67
2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемой цены по первой ценовой категории, рублей/МВт*ч без НДС				2 666,60
3. Составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемые для расчета предельного уровня нерегулируемой цены по первой ценовой категории:				
а) средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, рублей/МВт*ч				1498,98
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт				940406,76
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час				0,00124160725
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт				1 078,939
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт				0,0960
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй-шестой ценовым категориям, МВт				182,635
в том числе:				
по второй ценовой категории, МВт				0,660
по третьей ценовой категории, МВт				148,564
по четвертой ценовой категории, МВт				33,411
по пятой ценовой категории, МВт				-
по шестой ценовой категории, МВт				-
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт				464,815
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт*ч				606,215
в том числе:				
для трех зон суток, МВт*ч				103,588
по ночной зоне суток, МВт*ч				68,285
по полупиковой зоне суток, МВт*ч				23,422
по пиковой зоне суток, МВт*ч				11,881
для двух зон суток, МВт*ч				502,627
по ночной зоне суток, МВт*ч				365,493
по пиковой зоне суток, МВт*ч				137,134
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт*ч				737 323,940
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт*ч				138,447
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй- шестой ценовым категориям, МВт*ч				130 060,492
в том числе:				
по второй ценовой категории, МВт*ч				606,215
по третьей ценовой категории, МВт*ч				104 894,366
по четвертой ценовой категории, МВт*ч				24 559,911
по пятой ценовой категории, МВт*ч				-
по шестой ценовой категории, МВт*ч				-
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт*ч				259800,026
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие периоды, рублей/МВт*ч				0,00

Справочно:

	ВН	СН1	СН2	НН
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, рублей/МВт*ч без НДС	2 078,36	3 394,25	3 636,88	3 836,78
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, рублей/МВт*ч без НДС	855,81	855,81	855,81	855,81
Плата за иные услуги, рублей/МВт*ч без НДС	4,81	4,81	4,81	4,81
Плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии для потребителей, осуществляющих расчеты по первой и второй ценовым категориям, рублей/МВт*ч без НДС	1,67	1,67	1,67	1,67

2. ВТОРАЯ ЦЕНОВАЯ КАТЕГОРИЯ

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

1. Предельный уровень нерегулируемых цен для трех зон суток, рублей/МВт*ч без НДС

Зоны суток				
	ВН	СН1	СН2	НН
Ночная	4 148,52	5 464,41	5 707,04	5 906,94
Полупиковая	5 806,32	7 122,21	7 364,84	7 564,74
Пиковая	12 116,54	13 432,43	13 675,06	13 874,96

2.2. Предельный уровень нерегулируемых цен для двух зон суток, рублей/МВт*ч без НДС

Зоны суток				
	ВН	СН1	СН2	НН
Ночная	4 148,52	5 464,41	5 707,04	5 906,94
Дневная	8 246,20	9 562,09	9 804,72	10 004,62

Справочно:

Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке ночная зона, рублей/МВт*ч без НДС	1207,87
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке полупиковая зона, рублей/МВт*ч без НДС	2865,67
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке пиковая зона, рублей/МВт*ч без НДС	9175,89
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке дневная зона, рублей/МВт*ч без НДС	5305,55

	ВН	СН1	СН2	НН
Одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии, рублей/МВт*ч без НДС	2 078,36	3 394,25	3 636,88	3 836,78
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика (ночная зона), рублей/МВт*ч без НДС	855,81	855,81	855,81	855,81
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика (полупиковая зона), рублей/МВт*ч без НДС	855,81	855,81	855,81	855,81
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика (пиковая зона), рублей/МВт*ч без НДС	855,81	855,81	855,81	855,81
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика (дневная зона), рублей/МВт*ч без НДС	855,81	855,81	855,81	855,81
Плата за иные услуги, рублей/МВт*ч без НДС	4,81	4,81	4,81	4,81
Плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии для потребителей, осуществляющих расчеты по первой и второй ценовым категориям, рублей/МВт*ч без НДС	1,67	1,67	1,67	1,67

3. ТРЕТЬЯ ЦЕНОВАЯ КАТЕГОРИЯ

[illegible]

5. ПЯТАЯ ЦЕНОВАЯ КАТЕГОРИЯ

[illegible]

[illegible]

Дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы для объема превышения планового потребления над фактическим																								
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
1	0,72	75,09	219,59	245,26	196,94	0,00	13,36	5,45	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	43,63
2	34,75	182,42	73,06	171,13	137,31	0,00	7,24	0,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,04	42,54	0,00	0,00	0,00	0,00	108,58	197,26
3	53,04	46,61	32,43	68,81	89,72	9,44	6,55	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	80,57
4	1,43	0,00	4,75	4,37	3,07	156,50	0,71	0,00	0,00	97,27	229,73	52,20	151,75	81,44	172,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	184,17	82,85
5	40,80	17,48	11,02	139,91	146,49	20,34	0,00	0,00	0,00	93,61	28,36	31,51	19,70	209,13	232,44	75,55	75,30	53,13	130,23	29,60	268,76	262,65	305,79	297,73
6	351,70	355,91	355,91	239,95	246,68	0,30	0,00	0,09	137,28	206,67	199,97	251,69	261,05	232,34	214,62	149,69	167,22	258,94	186,65	298,89	339,44	330,33	292,61	114,01
7	26,38	114,57	25,83	103,30	77,12	0,31	0,00	112,92	146,28	77,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,00	
8	250,66	90,40	34,48	22,01	23,39	2,24	0,00	0,00	0,00	0,00	13,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,29	238,31	64,91
9	170,16	136,38	103,02	64,99	52,23	40,54	2,46	0,00	0,08	74,71	173,00	290,77	421,27	303,57	242,56	338,10	473,18	430,96	269,27	328,53	419,17	614,73	666,85	484,48
10	52,52	182,77	158,74	142,93	181,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	237,16	771,42	240,16	85,33	724,81	978,76	658,71	336,24	513,77	0,45
11	60,99	12,38	4,04	6,33	7,01	0,33	0,03	0,00	591,31	847,02	1 065,62	987,24	1 062,18	934,48	1 043,22	969,16	106,87	220,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27
12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,00	0,11	0,00	0,00	0,00	1,85	688,95	585,36	443,34	260,78	53,27	10,36
13	0,00	0,95	0,49	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	8,16	112,11	110,25
14	12,68	30,68	0,27	0,02	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	28,69	259,34	69,28
15	62,49	224,93	309,30	296,96	277,22	41,69	0,00	0,00	0,03	11,16	105,98	179,04	185,28	104,08	90,83	95,64	46,27	0,00	0,00	29,72	84,55	193,36	267,74	192,72
16	121,59	176,86	103,78	41,68	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	0,01	264,78	83,29	
17	5,77	5,99	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	139,75	4,27
18	19,03	14,19	96,28	73,63	11,95	0,00	15,39	2,19	4,48	74,27	0,00	0,00	3,94	0,42	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,81	8,94
19	99,24	219,97	436,40	264,16	254,60	0,00	0,00	1,28	19,83	7,51	59,42	21,15	22,59	63,88	9,72	0,48	53,39	58,16	0,96	83,15	313,47	419,67	356,08	
20	347,94	250,93	896,61	217,73	131,82	20,84	8,27	18,34	63,74	84,00	57,13	53,60	104,39	99,18	137,45	132,97	166,17	124,90	189,84	553,47	422,37	471,39	313,87	
21	246,22	189,28	83,00	80,00	52,53	3,71	0,00	0,00	2,07	95,32	66,64	103,53	200,87	153,87	30,47	62,80	94,11	71,75	4,66	26,12	177,01	232,44	459,42	481,99
22	347,31	1 023,11	807,80	241,96	21,53	8,21	0,01	48,54	79,29	90,94	151,38	123,23	138,24	118,79	66,99	65,41	33,20	55,75	48,13	57,54	234,83	349,54	300,25	
23	85,22	137,43	140,19	125,39	0,53	0,00	0,00	0,00	13,95	29,30	26,45	19,56	0,12	0,10	0,00	0,00	0,00	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	246,71	123,82
24	135,18	70,22	4,34	0,07	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,21	0,23	0,22	0,29	0,22	0,08	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,53	155,42	215,11
25	144,08	259,11	262,81	225,63	156,33	185,68	19,40	0,00	0,00	0,88	0,00	0,03	1,35	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,33	213,42	287,89	68,68
26	102,92	130,38	367,09	269,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,28	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	170,52
27	103,85	141,76	89,01	0,00	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,72	2,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,82	303,45	240,31
28	128,56	132,60	29,22	34,83	0,04	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	337,13	287,54
29	129,65	212,21	115,89	54,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	35,94	54,45	43,65	0,00	66,74	0,00	276,17	72,73
30	114,05	178,89	188,76	85,05	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	10,13	352,81	156,51
31	5,99	112,62	86,71	148,96	72,52	0,00	0,00	5,29	38,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	19,44	81,07	335,43	128,14

	Величина ставки
Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, руб/МВтч	-5,1
Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, руб/МВтч	216,53

	Уровень напряжения				
	ГН	ВН	СН1	СН2	НН
Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на оплату технологического расхода (потери), рублей/МВт*ч без НДС	0,00	106,95	237,53	298,69	632,80
Плата за иные услуги, рублей/МВт*ч без НДС	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81
Плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии для потребителей, осуществляющих расчеты по третьей - шестой ценовым категориям, рублей/МВт без НДС	1231,83	1231,83	1231,83	1231,83	1231,83

[illegible]

[illegible][illegible]

7. ПЕРВАЯ ЦЕНОВАЯ КАТЕГОРИЯ

(для объемов покупки электрической энергии (мощности) организаций оказывающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающих её в целях компенсации потерь в сетях)

1. Предельный уровень нерегулируемых цен

	ВН	СН1	СН2	НН
Предельный уровень нерегулируемых цен в отношении величин не превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе, рублей/МВт*ч без НДС	3 037,26	3 037,26	3 037,26	3 037,26
Предельный уровень нерегулируемых цен в отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе, рублей/МВт*ч без НДС	3 261,21	3 261,21	3 261,21	3 261,21

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемой цены по первой ценовой категории, рублей/МВт*ч без НДС	2 666,60
3. Составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемые для расчета предельного уровня нерегулируемой цены по первой ценовой категории:	
а) средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, рублей/МВт*ч	1498,98
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	940406,76
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,00124160725
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	1 078,939
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	0,096
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй-шестой ценовым категориям, МВт	182,635
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт	0,660
по третьей ценовой категории, МВт	148,564
по четвертой ценовой категории, МВт	33,411
по пятой ценовой категории, МВт	0,000
по шестой ценовой категории, МВт	0,000
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	464,815
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт*ч	606,215
в том числе:	
для трех зон суток, МВт*ч	103,588
по ночной зоне суток, МВт*ч	68,285
по полупиковой зоне суток, МВт*ч	23,422
по пиковой зоне суток, МВт*ч	11,881
для двух зон суток, МВт*ч	502,627
по ночной зоне суток, МВт*ч	365,493
по пиковой зоне суток, МВт*ч	137,134
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт*ч	737 323,940
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт*ч	138,447
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй-шестой ценовым категориям, МВт*ч	130 060,492
в том числе:	
по второй ценовой категории, МВт*ч	606,215
по третьей ценовой категории, МВт*ч	104 894,366
по четвертой ценовой категории, МВт*ч	24 559,911
по пятой ценовой категории, МВт*ч	0,000
по шестой ценовой категории, МВт*ч	0,000
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт*ч	259800,026
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие периоды, рублей/МВт*ч	0,00

Справочно:

	ВН	СН1	СН2	НН
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика для организаций оказывающих услуги по передаче электрической энергии, приобретающих ее в целях компенсации потерь в сетях, в отношении величин не превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе, рублей/МВт*ч без НДС	364,18	364,18	364,18	364,18
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика для потребителей, не относящихся к организациям, оказывающим услуги по передаче электрической энергии, населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе, рублей/МВт*ч без НДС	588,13	588,13	588,13	588,13
Плата за иные услуги, рублей/МВт*ч без НДС	4,81	4,81	4,81	4,81
Плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии для потребителей, осуществляющих расчеты по первой и второй ценовым категориям, рублей/МВт*ч без НДС	1,67	1,67	1,67	1,67

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО "Газпром энергосбыт Тюмень" потребителям (покупателям) с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт в мае 2025 года

8. ПЕРВАЯ ЦЕНОВАЯ КАТЕГОРИЯ

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период, по договорам купли-продажи электрической энергии)

1. Предельный уровень нерегулируемых цен

	ВН	СН1	СН2	НН
Предельный уровень нерегулируемых цен, рублей/МВт*ч без НДС	3 528,89	3 528,89	3 528,89	3 528,89
2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемой цены по первой ценовой категории, рублей/МВт*ч без НДС				2 666,60
3. Составляющие расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), используемые для расчета предельного уровня нерегулируемой цены по первой ценовой категории:				
а) средневзвешенная цена на электрическую энергию на оптовом рынке, рублей/МВт*ч				1498,98
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт				940406,76
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час				0,00124160725
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт				1 078,939
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт				0,096
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй-шестой ценовым категориям, МВт				182,635
в том числе:				
по второй ценовой категории, МВт				0,660
по третьей ценовой категории, МВт				148,564
по четвертой ценовой категории, МВт				33,411
по пятой ценовой категории, МВт				0,000
по шестой ценовой категории, МВт				0,000
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт				464,815
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт*ч				606,215
в том числе:				
для трех зон суток, МВт*ч				103,588
по ночной зоне суток, МВт*ч				68,285
по полупиковой зоне суток, МВт*ч				23,422
по пиковой зоне суток, МВт*ч				11,881
для двух зон суток, МВт*ч				502,627
по ночной зоне суток, МВт*ч				365,493
по пиковой зоне суток, МВт*ч				137,134
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт*ч				737 323,940
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт*ч				138,447
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй- шестой ценовым категориям, МВт*ч				130 060,492
в том числе:				
по второй ценовой категории, МВт*ч				606,215
по третьей ценовой категории, МВт*ч				104 894,366
по четвертой ценовой категории, МВт*ч				24 559,911
по пятой ценовой категории, МВт*ч				0,000
по шестой ценовой категории, МВт*ч				0,000
м) объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт*ч				259800,026
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие периоды, рублей/МВт*ч				0,00

Справочно:

	ВН	СН1	СН2	НН
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, рублей/МВт*ч без НДС	855,81	855,81	855,81	855,81
Плата за иные услуги, рублей/МВт*ч без НДС	4,81	4,81	4,81	4,81
Плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии для потребителей, осуществляющих расчеты по первой и второй ценовым категориям, рублей/МВт*ч без НДС	1,67	1,67	1,67	1,67

9. ВТОРАЯ ЦЕНОВАЯ КАТЕГОРИЯ

(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется по зонам суток за расчетного периода, по договорам купли-продажи электрической энергии)

1. Предельный уровень нерегулируемых цен для трех зон суток, рублей/МВт*ч без НДС

Зоны суток				
	ВН	СН1	СН2	НН
Ночная	2 070,16	2 070,16	2 070,16	2 070,16
Полупиковая	3 727,96	3 727,96	3 727,96	3 727,96
Пиковая	10 038,18	10 038,18	10 038,18	10 038,18

2.2. Предельный уровень нерегулируемых цен для двух зон суток, рублей/МВт*ч без НДС

Зоны суток				
	ВН	СН1	СН2	НН
Ночная	2 070,16	2 070,16	2 070,16	2 070,16
Дневная	6 167,84	6 167,84	6 167,84	6 167,84

Справочно:

Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке ночная зона, рублей/МВт*ч без НДС	1 207,87
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке полупиковая зона, рублей/МВт*ч без НДС	2 865,67
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке пиковая зона, рублей/МВт*ч без НДС	9 175,89
Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке дневная зона, рублей/МВт*ч без НДС	5 305,55

	ВН	СН1	СН2	НН
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика (ночная зона), рублей/МВт*ч без НДС	855,81	855,81	855,81	855,81
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика (полупиковая зона), рублей/МВт*ч без НДС	855,81	855,81	855,81	855,81
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика (пиковая зона), рублей/МВт*ч без НДС	855,81	855,81	855,81	855,81
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика (дневная зона), рублей/МВт*ч без НДС	855,81	855,81	855,81	855,81
Плата за иные услуги, рублей/МВт*ч без НДС	4,81	4,81	4,81	4,81
Плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии для потребителей, осуществляющих расчеты по первой и второй ценовым категориям, рублей/МВт*ч без НДС	1,67	1,67	1,67	1,67

[illegible]

[illegible][illegible]

Расчет платы за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям АО "Газпром энергосбыт Тюмень" в мае 2025 года

1. Расчетная стоимость услуг инфраструктурных организаций оптового рынка, руб. в том числе:	$C_m^{ИИФР}$	3 547 265,48	рублей
1.1. Расчетная стоимость 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		1 753 356,33	рублей
1.2. Расчетная стоимость услуг коммерческого оператора по организации торговли на оптовом рынке, связанной с заключением и организацией исполнения сделок по обращению электрической энергии, мощности, иных объектов торговли, обращение которых допускается на оптовом рынке		1 446 629,57	рублей
1.3. Расчетная стоимость комплексной услуги ЦФР по расчету требований и обязательств участников оптового рынка и исполнителей услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии		347 279,58	рублей
2. Объем поставки электрической энергии потребителям (покупателям) гарантирующего поставщика за расчетный период (м)	$V_m^{\text{э/э}}$	737 462,387	МВт*ч
3. Плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям за расчетный период (м)	$C_m^{ПУ}$	4,81	рублей/МВт*ч

Согласно п.9(1) Правил определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1179, расчет платы за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, рассчитывается гарантирующим поставщиком в отношении своих потребителей (покупателей) по формуле:

$$C_m^{ПУ} = \frac{C_m^{ИИФР}}{V_m^{\text{э/э}}}$$

**Расчет платы за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии для потребителей АО "Газпром энергосбыт Тюмень", осуществляющих расчеты по первой и второй ценовым категориям
в мае 2025 года**

1. Средневзвешенная цена оказания услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на оптовом рынке, определенная коммерческим оператором	$\Pi_m^{СВЦУРП}$	1231,83	рублей/МВт
2. Коэффициент оплаты услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой и второй ценовым категориям, 1/час	$\lambda_m^{УРП}$	0,00135603855	
2.1. Объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке	$N_{ГП,m}^{ОПТ}$	1 078,939	МВт
2.2. Объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей	$N_m^{нас_баланс}$	464,815	МВт
2.3. Сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по третьей-шестой ценовым категориям	$N_{ГП,m}^{3-6ЦК}$	181,975	МВт
2.4. Сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой-второй ценовым категориям, МВт*ч	$V_m^{\mathcal{E},1-2ЦК}$	318 684,893	МВт*ч
3. Плата за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии для потребителей, осуществляющих расчеты по первой и второй ценовым категориям	$\Pi_m^{УРП,1-2ЦК}$	1,67	рублей/МВт*ч

Согласно п.9(5) Правил определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1179, расчет платы за услуги по управлению изменением режима потребления электрической энергии для потребителей, осуществляющих расчеты по первой и второй ценовым категориям, рассчитывается гарантирующим поставщиком по формуле:

$$\Pi_m^{УРП,1-2ЦК} = \Pi_m^{СВЦУРП} \bullet \lambda_m^{УРП}, \text{ где:}$$

$$\lambda_m^{УРП} = \begin{cases} 0, \text{ если } (N_{ГП,m}^{ОПТ} - N_m^{нас_баланс} - N_{ГП,m}^{3-6ЦК}) \leq 0 & \text{или } V_m^{\mathcal{E},1-2ЦК} = 0 \\ \frac{MAX(N_{ГП,m}^{ОПТ} - N_m^{нас_баланс} - N_{ГП,m}^{3-6ЦК}; 0)}{V_m^{\mathcal{E},1-2ЦК}}, & \text{в противном случае} \end{cases}$$