

**Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую
АО "Мосэнергосбыт" потребителям
с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт
г. Москва
Ноябрь 2022 г.**

I. Первая ценовая категория

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

1. Предельный уровень нерегулируемых цен, руб./МВт·ч без НДС

№ п/п	Группа потребителей	Уровень напряжения			
		ВН	СН I	СН II	НН
1.1.	Прочие потребители				
1.1.1.	Иные прочие потребители	4 110,85	4 639,06	5 121,87	6 272,43
	- средневзв. стоимость э/э (м)	2 719,25	2 719,25	2 719,25	2 719,25
	- услуги по передаче	1 189,98	1 718,19	2 201,00	3 351,56
	- бытовая надбавка ГП	195,26	195,26	195,26	195,26
	- инфраструктурные платежи	6,36	6,36	6,36	6,36
1.1.2.	Потребители, рассчитывающиеся по договорам купли-продажи	2 920,87	2 920,87	2 920,87	2 920,87
	- средневзв. стоимость э/э (м)	2 719,25	2 719,25	2 719,25	2 719,25
	- бытовая надбавка ГП	195,26	195,26	195,26	195,26
	- инфраструктурные платежи	6,36	6,36	6,36	6,36

2.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, без НДС, руб./МВт·ч	2 719,25
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, руб./МВт·ч	1413,19
б)	средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, руб./МВт	893755,73
в)	коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,00146131
г)	объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	13 832,891
д)	величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	6,563
е)	сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	4 856,378
	в том числе:	
	- по второй ценовой категории, МВт	57,555
	- по третьей ценовой категории, МВт	2 867,214
	- по четвертой ценовой категории, МВт	1 575,970
	- по пятой ценовой категории, МВт	42,399
	- по шестой ценовой категории, МВт	313,240
ж)	объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	4 326,787
з)	объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч	20 921,906
	в том числе:	
	для трех зон суток, МВт·ч	16 752,885
	- по ночной зоне суток, МВт·ч	5 723,943
	- по полупиковой зоне суток, МВт·ч	6 229,952
	- по пиковой зоне суток, МВт·ч	4 798,990
	для двух зон суток, МВт·ч	4 169,021
	- по ночной зоне суток, МВт·ч	1 643,018
	- по пиковой зоне суток, МВт·ч	2 526,003
и)	фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт·ч	8 614 268,414
к)	совокупный объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	4 057,576
	объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации, МВт·ч *	0,087
л)	сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч	3 121 157,928
	в том числе:	
	- по второй ценовой категории, МВт·ч	20 921,906
	- по третьей ценовой категории, МВт·ч	1 687 766,049
	- по четвертой ценовой категории, МВт·ч	1 067 976,556
	- по пятой ценовой категории, МВт·ч	40 546,002
	- по шестой ценовой категории, МВт·ч	303 947,415
м)	объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	2 310 792,200
н)	величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, руб./МВт·ч	0,00

* Цена покупки электрической энергии (мощности) у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации не превышает соответственно дифференцированную по часам расчетного периода нерегулируемую цену на электрическую энергию на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и средневзвешенную нерегулируемую цену на мощность на оптовом рынке

**Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность),
поставляемую АО "Мосэнергосбыт" потребителям
с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт
г. Москва
Ноябрь 2022 г.**

II. 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, руб./МВт·ч без НДС

№ п/п	Группа потребителей	Уровень напряжения			
		ВН	СН I	СН II	НН
1.1.	Прочие потребители				
1.1.1.	Иные прочие потребители				
1.1.1.1.	ночная зона	2 332,69	2 860,90	3 343,71	4 494,27
	- средневзв. стоимость э/э (м)	941,09	941,09	941,09	941,09
	- услуги по передаче	1 189,98	1 718,19	2 201,00	3 351,56
	- бытовая надбавка ГП	195,26	195,26	195,26	195,26
	- инфраструктурные платежи	6,36	6,36	6,36	6,36
1.1.1.2.	полупиковая зона	4 327,78	4 855,99	5 338,80	6 489,36
	- средневзв. стоимость э/э (м)	2 936,18	2 936,18	2 936,18	2 936,18
	- услуги по передаче	1 189,98	1 718,19	2 201,00	3 351,56
	- бытовая надбавка ГП	195,26	195,26	195,26	195,26
	- инфраструктурные платежи	6,36	6,36	6,36	6,36
1.1.1.3.	пиковая зона	10 230,61	10 758,82	11 241,63	12 392,19
	- средневзв. стоимость э/э (м)	8 839,01	8 839,01	8 839,01	8 839,01
	- услуги по передаче	1 189,98	1 718,19	2 201,00	3 351,56
	- бытовая надбавка ГП	195,26	195,26	195,26	195,26
	- инфраструктурные платежи	6,36	6,36	6,36	6,36
1.1.2.	Потребители, рассчитываемые по договорам купли-продажи				
1.1.2.1.	ночная зона	1 142,71	1 142,71	1 142,71	1 142,71
	- средневзв. стоимость э/э (м)	941,09	941,09	941,09	941,09
	- бытовая надбавка ГП	195,26	195,26	195,26	195,26
	- инфраструктурные платежи	6,36	6,36	6,36	6,36
1.1.2.2.	полупиковая зона	3 137,80	3 137,80	3 137,80	3 137,80
	- средневзв. стоимость э/э (м)	2 936,18	2 936,18	2 936,18	2 936,18
	- бытовая надбавка ГП	195,26	195,26	195,26	195,26
	- инфраструктурные платежи	6,36	6,36	6,36	6,36
1.1.2.3.	пиковая зона	9 040,63	9 040,63	9 040,63	9 040,63
	- средневзв. стоимость э/э (м)	8 839,01	8 839,01	8 839,01	8 839,01
	- бытовая надбавка ГП	195,26	195,26	195,26	195,26
	- инфраструктурные платежи	6,36	6,36	6,36	6,36

2. Предельный уровень нерегулируемых цен для двух зон суток, руб./МВт·ч без НДС

№ п/п	Группа потребителей	Уровень напряжения			
		ВН	СН I	СН II	НН
2.1.	Прочие потребители				
2.1.1.	Иные прочие потребители				
2.1.1.1.	ночная зона	2 332,69	2 860,90	3 343,71	4 494,27
	- средневзв. стоимость э/э (м)	941,09	941,09	941,09	941,09
	- услуги по передаче	1 189,98	1 718,19	2 201,00	3 351,56
	- бытовая надбавка ГП	195,26	195,26	195,26	195,26
	- инфраструктурные платежи	6,36	6,36	6,36	6,36
2.1.1.2.	дневная зона	6 545,33	7 073,54	7 556,35	8 706,91
	- средневзв. стоимость э/э (м)	5 153,73	5 153,73	5 153,73	5 153,73
	- услуги по передаче	1 189,98	1 718,19	2 201,00	3 351,56
	- бытовая надбавка ГП	195,26	195,26	195,26	195,26
	- инфраструктурные платежи	6,36	6,36	6,36	6,36
2.1.2.	Потребители, рассчитываемые по договорам купли-продажи				
2.1.2.1.	ночная зона	1 142,71	1 142,71	1 142,71	1 142,71

	- средневзв. стоимость э/э (м)	941,09	941,09	941,09	941,09
	- сбытовая надбавка ГП	195,26	195,26	195,26	195,26
	- инфраструктурные платежи	6,36	6,36	6,36	6,36
2.1.2.2.	дневная зона	5 355,35	5 355,35	5 355,35	5 355,35
	- средневзв. стоимость э/э (м)	5 153,73	5 153,73	5 153,73	5 153,73
	- сбытовая надбавка ГП	195,26	195,26	195,26	195,26
	- инфраструктурные платежи	6,36	6,36	6,36	6,36

**Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую
АО "Мосэнергосбыт" потребителям
с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт
Московская область**

Ноябрь 2022 г.

I. Первая ценовая категория

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

1. Предельный уровень нерегулируемых цен, руб./МВт·ч без НДС

№ п/п	Группа потребителей	Уровень напряжения			
		ВН	СН I	СН II	НН
1.1.	Прочие потребители				
1.1.1.	Иные прочие потребители	4 348,20	4 921,98	5 238,92	5 704,55
	- средневзв. стоимость э/э (м)	2 719,25	2 719,25	2 719,25	2 719,25
	- услуги по передаче	1 440,22	2 014,00	2 330,94	2 796,57
	- сбытовая надбавка ГП	182,37	182,37	182,37	182,37
	- инфраструктурные платежи	6,36	6,36	6,36	6,36
1.1.2.	Потребители, рассчитывающиеся по договорам купли-продажи	2 907,98	2 907,98	2 907,98	2 907,98
	- средневзв. стоимость э/э (м)	2 719,25	2 719,25	2 719,25	2 719,25
	- сбытовая надбавка ГП	182,37	182,37	182,37	182,37
	- инфраструктурные платежи	6,36	6,36	6,36	6,36

2.	Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, без НДС, руб./МВт·ч	2 719,25
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, руб./МВт·ч	1413,19
б)	средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, руб./МВт	893755,73
в)	коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час	0,00146131
г)	объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	13 832,891
д)	величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт	6,563
е)	сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	4 856,378
	в том числе:	
	– по второй ценовой категории, МВт	57,555
	– по третьей ценовой категории, МВт	2 867,214
	– по четвертой ценовой категории, МВт	1 575,970
	– по пятой ценовой категории, МВт	42,399
	– по шестой ценовой категории, МВт	313,240
ж)	объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	4 326,787
з)	объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт·ч	20 921,906
	в том числе:	
	для трех зон суток, МВт·ч	16 752,885
	– по ночной зоне суток, МВт·ч	5 723,943
	– по полупиковой зоне суток, МВт·ч	6 229,952
	– по пиковой зоне суток, МВт·ч	4 798,990
	для двух зон суток, МВт·ч	4 169,021

	– по ночной зоне суток, МВт·ч	1 643,018
	– по пиковой зоне суток, МВт·ч	2 526,003
и)	фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт·ч	8 614 268,414
к)	совокупный объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт·ч	4 057,576
	объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации, МВт·ч *	0,087
л)	сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт·ч	3 121 157,928
	в том числе:	
	– по второй ценовой категории, МВт·ч	20 921,906
	– по третьей ценовой категории, МВт·ч	1 687 766,049
	– по четвертой ценовой категории, МВт·ч	1 067 976,556
	– по пятой ценовой категории, МВт·ч	40 546,002
	– по шестой ценовой категории, МВт·ч	303 947,415
м)	объем потребления электрической энергии населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт·ч	2 310 792,200
н)	величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных за предыдущие расчетные периоды, руб./МВт·ч	0,00

* Цена покупки электрической энергии (мощности) у собственников и иных законных владельцев объектов микрогенерации не превышает соответственно дифференцированную по часам расчетного периода нерегулируемую цену на электрическую энергию на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и средневзвешенную нерегулируемую цену на мощность на оптовом рынке

**Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность), поставляемую
АО "Мосэнергосбыт" потребителям
с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт
Московская область
Ноябрь 2022 г.**

II. 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, руб./МВт·ч без НДС

№ п/п	Группа потребителей	Уровень напряжения			
		ВН	СН I	СН II	НН
1.1.	Прочие потребители				
1.1.1.	Иные прочие потребители				
1.1.1.1.	ночная зона	2 570,04	3 143,82	3 460,76	3 926,39
	- средневзв. стоимость э/э (м)	941,09	941,09	941,09	941,09
	- услуги по передаче	1 440,22	2 014,00	2 330,94	2 796,57
	- бытовая надбавка ГП	182,37	182,37	182,37	182,37
	- инфраструктурные платежи	6,36	6,36	6,36	6,36
1.1.1.2.	полупиковая зона	4 565,13	5 138,91	5 455,85	5 921,48
	- средневзв. стоимость э/э (м)	2 936,18	2 936,18	2 936,18	2 936,18
	- услуги по передаче	1 440,22	2 014,00	2 330,94	2 796,57
	- бытовая надбавка ГП	182,37	182,37	182,37	182,37
	- инфраструктурные платежи	6,36	6,36	6,36	6,36
1.1.1.3.	пиковая зона	10 467,96	11 041,74	11 358,68	11 824,31
	- средневзв. стоимость э/э (м)	8 839,01	8 839,01	8 839,01	8 839,01
	- услуги по передаче	1 440,22	2 014,00	2 330,94	2 796,57
	- бытовая надбавка ГП	182,37	182,37	182,37	182,37
	- инфраструктурные платежи	6,36	6,36	6,36	6,36
1.1.2.	Потребители, рассчитываемые по договорам купли-продажи				
1.1.2.1.	ночная зона	1 129,82	1 129,82	1 129,82	1 129,82
	- средневзв. стоимость э/э (м)	941,09	941,09	941,09	941,09
	- бытовая надбавка ГП	182,37	182,37	182,37	182,37
	- инфраструктурные платежи	6,36	6,36	6,36	6,36
1.1.2.2.	полупиковая зона	3 124,91	3 124,91	3 124,91	3 124,91
	- средневзв. стоимость э/э (м)	2 936,18	2 936,18	2 936,18	2 936,18
	- бытовая надбавка ГП	182,37	182,37	182,37	182,37
	- инфраструктурные платежи	6,36	6,36	6,36	6,36
1.1.2.3.	пиковая зона	9 027,74	9 027,74	9 027,74	9 027,74
	- средневзв. стоимость э/э (м)	8 839,01	8 839,01	8 839,01	8 839,01
	- бытовая надбавка ГП	182,37	182,37	182,37	182,37
	- инфраструктурные платежи	6,36	6,36	6,36	6,36

2. Предельный уровень нерегулируемых цен для двух зон суток, руб./МВт·ч без НДС

№ п/п	Группа потребителей	Уровень напряжения			
		ВН	СН I	СН II	НН
2.1.	Прочие потребители				
2.1.1.	Иные прочие потребители				
2.1.1.1.	ночная зона	2 570,04	3 143,82	3 460,76	3 926,39
	- средневзв. стоимость э/э (м)	941,09	941,09	941,09	941,09
	- услуги по передаче	1 440,22	2 014,00	2 330,94	2 796,57
	- бытовая надбавка ГП	182,37	182,37	182,37	182,37
	- инфраструктурные платежи	6,36	6,36	6,36	6,36
2.1.1.2.	дневная зона	6 782,68	7 356,46	7 673,40	8 139,03
	- средневзв. стоимость э/э (м)	5 153,73	5 153,73	5 153,73	5 153,73
	- услуги по передаче	1 440,22	2 014,00	2 330,94	2 796,57
	- бытовая надбавка ГП	182,37	182,37	182,37	182,37
	- инфраструктурные платежи	6,36	6,36	6,36	6,36
2.1.2.	Потребители, рассчитываемые по договорам купли-продажи				

2.1.2.1.	ночная зона	1 129,82	1 129,82	1 129,82	1 129,82
	- средневзв. стоимость э/э (м)	941,09	941,09	941,09	941,09
	- бытовая надбавка ГП	182,37	182,37	182,37	182,37
	- инфраструктурные платежи	6,36	6,36	6,36	6,36
2.1.2.2.	дневная зона	5 342,46	5 342,46	5 342,46	5 342,46
	- средневзв. стоимость э/э (м)	5 153,73	5 153,73	5 153,73	5 153,73
	- бытовая надбавка ГП	182,37	182,37	182,37	182,37
	- инфраструктурные платежи	6,36	6,36	6,36	6,36