

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность),
поставляемую потребителям (покупателям) ОАО "ТЭК" с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт в ноябре 2013 г.

И. Первая ценовая категория
(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период)

1. Предельный уровень нерегулируемых цен

	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
Предельный уровень нерегулируемых цен, рублей/МВт*ч без НДС	3 404,09	4 238,38	4 409,40	5 451,17

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт*ч без НДС 1 729,51

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	1234,92	
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	377 740,46	
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час		0,00130933324286968
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	189,363000	
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт		
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	20,083000	
в том числе:		
по второй ценовой категории, МВт	5,407000	
по третьей ценовой категории, МВт	9,830000	
по четвертой ценовой категории, МВт	4,846000	
по пятой ценовой категории, МВт		
по шестой ценовой категории, МВт		
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	93,670000	
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт*ч		2 657,980000
в том числе:		
для трех зон суток, МВт*ч	2 657,980000	
по ночной зоне суток, МВт*ч	1 112,707000	
по полупиковой зоне суток, МВт*ч	1 046,324000	
по пиковой зоне суток, МВт*ч	498,949000	
для двух зон суток, МВт*ч		
по ночной зоне суток, МВт*ч		
по пиковой зоне суток, МВт*ч		
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт*ч	108 265,346000	
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт*ч		
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт*ч	12 618,397000	
в том числе:		
по второй ценовой категории, МВт*ч	2 657,980000	
по третьей ценовой категории, МВт*ч	6464,416000	
по четвертой ценовой категории, МВт*ч	3 496,001000	
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	37 900,000000	
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт*ч*		

II. Вторая ценовая категория

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

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

Зоны суток	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
Ночь	2 411,09	3 245,38	3 416,40	4 458,17
Полупиковая	3 523,16	4 357,45	4 528,47	5 570,24
Пиковая	6 664,27	7 498,56	7 669,58	8 711,35

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

Зоны суток	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
Ночная	2 411,09	3 245,38	3 416,40	4 458,17
Дневная	4 559,44	5 393,73	5 564,75	6 606,52

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	712 842,80	716 796,89	746 585,72	1 041 783,77

2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), предельного уровня нерегулируемых цен, рублей за МВт в месяц без НДС 458 862,11

3. Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание 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	712 842,80	716 796,89	746 585,72	1 041 783,77

Начальник ФЭО

Е.В. Комиссарова

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность),
поставляемую потребителям (покупателям) ОАО "ТЭК" с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт в ноябре 2013 г.

I. Первая ценовая категория
(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период)

1. Предельный уровень нерегулируемых цен

	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
Предельный уровень нерегулируемых цен, рублей/МВт*ч без НДС	3 373,80	4 208,09	4 379,11	5 420,88

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт*ч без НДС 1 729,51

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	1234,92	
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	377 740,46	
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час		0,00130933324286968
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	189,363000	
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт		
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	20,083000	
в том числе:		
по второй ценовой категории, МВт	5,407000	
по третьей ценовой категории, МВт	9,830000	
по четвертой ценовой категории, МВт	4,846000	
по пятой ценовой категории, МВт		
по шестой ценовой категории, МВт		
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	93,670000	
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт*ч		2 657,980000
в том числе:		
для трех зон суток, МВт*ч	2 657,980000	
по ночной зоне суток, МВт*ч	1 112,707000	
по полупиковой зоне суток, МВт*ч	1 046,324000	
по пиковой зоне суток, МВт*ч	498,949000	
для двух зон суток, МВт*ч		
по ночной зоне суток, МВт*ч		
по пиковой зоне суток, МВт*ч		
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт*ч	108 265,346000	
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт*ч		
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт*ч	12 618,397000	
в том числе:		
по второй ценовой категории, МВт*ч	2 657,980000	
по третьей ценовой категории, МВт*ч	6464,416000	
по четвертой ценовой категории, МВт*ч	3 496,001000	
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	37 900,000000	
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт*ч*		

II. Вторая ценовая категория

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

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

Зоны суток	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
Ночь	2 395,12	3 229,41	3 400,43	4 442,20
Полупиковая	3 491,15	4 325,44	4 496,46	5 538,23
Пиковая	6 586,98	7 421,27	7 592,29	8 634,06

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

Зоны суток	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
Ночная	2 395,12	3 229,41	3 400,43	4 442,20
Дневная	4 512,50	5 346,79	5 517,81	6 559,58

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	712 842,80	716 796,89	746 585,72	1 041 783,77

2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), предельного уровня нерегулируемых цен, рублей за МВт в месяц без НДС 452 246,37

3. Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание 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	712 842,80	716 796,89	746 585,72	1 041 783,77

Начальник ФЭО

Е.В. Комиссарова

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность),
поставляемую потребителям (покупателям) ОАО "ТЭК" с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт в ноябре 2013 г.

I. Первая ценовая категория
(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период)

1. Предельный уровень нерегулируемых цен

	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
Предельный уровень нерегулируемых цен, рублей/МВт*ч без НДС	3 264,90	4 099,19	4 270,21	5 311,98

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт*ч без НДС 1 729,51

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	1234,92	
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	377 740,46	
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час		0,00130933324286968
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	189,363000	
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт		
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	20,083000	
в том числе:		
по второй ценовой категории, МВт	5,407000	
по третьей ценовой категории, МВт	9,830000	
по четвертой ценовой категории, МВт	4,846000	
по пятой ценовой категории, МВт		
по шестой ценовой категории, МВт		
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	93,670000	
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт*ч		2 657,980000
в том числе:		
для трех зон суток, МВт*ч	2 657,980000	
по ночной зоне суток, МВт*ч	1 112,707000	
по полупиковой зоне суток, МВт*ч	1 046,324000	
по пиковой зоне суток, МВт*ч	498,949000	
для двух зон суток, МВт*ч		
по ночной зоне суток, МВт*ч		
по пиковой зоне суток, МВт*ч		
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт*ч	108 265,346000	
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт*ч		
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт*ч	12 618,397000	
в том числе:		
по второй ценовой категории, МВт*ч	2 657,980000	
по третьей ценовой категории, МВт*ч	6464,416000	
по четвертой ценовой категории, МВт*ч	3 496,001000	
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	37 900,000000	
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт*ч*		

II. Вторая ценовая категория

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

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

Зоны суток	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
Ночь	2 337,69	3 171,98	3 343,00	4 384,77
Полупиковая	3 376,08	4 210,37	4 381,39	5 423,16
Пиковая	6 309,09	7 143,38	7 314,40	8 356,17

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

Зоны суток	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
Ночная	2 337,69	3 171,98	3 343,00	4 384,77
Дневная	4 343,71	5 178,00	5 349,02	6 390,79

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	712 842,80	716 796,89	746 585,72	1 041 783,77

2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), предельного уровня нерегулируемых цен, рублей за МВт в месяц без НДС 428 461,18

3. Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание 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	712 842,80	716 796,89	746 585,72	1 041 783,77

Начальник ФЭО

Е.В. Комиссарова

Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность),
поставляемую потребителям (покупателям) ОАО "ТЭК" с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт в ноябре 2013 г.

И. Первая ценовая категория
(для объемов покупки электрической энергии (мощности), учет которых осуществляется в целом за расчетный период)

1. Предельный уровень нерегулируемых цен

	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
Предельный уровень нерегулируемых цен, рублей/МВт*ч без НДС	3 168,74	4 003,03	4 174,05	5 215,82

2. Средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета предельного уровня нерегулируемых цен для первой ценовой категории, рублей/МВт*ч без НДС 1 729,51

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	1234,92	
б) средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке, рублей/МВт	377 740,46	
в) коэффициент оплаты мощности потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по первой ценовой категории, 1/час		0,00130933324286968
г) объем фактического пикового потребления гарантирующего поставщика на оптовом рынке, МВт	189,363000	
д) величина мощности, соответствующей покупке электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт		
е) сумма величин мощности, оплачиваемой на розничном рынке потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт	20,083000	
в том числе:		
по второй ценовой категории, МВт	5,407000	
по третьей ценовой категории, МВт	9,830000	
по четвертой ценовой категории, МВт	4,846000	
по пятой ценовой категории, МВт		
по шестой ценовой категории, МВт		
ж) объем потребления мощности населением и приравненными к нему категориями потребителей, МВт	93,670000	
з) объем потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй ценовой категории, МВт*ч		2 657,980000
в том числе:		
для трех зон суток, МВт*ч	2 657,980000	
по ночной зоне суток, МВт*ч	1 112,707000	
по полупиковой зоне суток, МВт*ч	1 046,324000	
по пиковой зоне суток, МВт*ч	498,949000	
для двух зон суток, МВт*ч		
по ночной зоне суток, МВт*ч		
по пиковой зоне суток, МВт*ч		
и) фактический объем потребления электрической энергии гарантирующим поставщиком на оптовом рынке, МВт*ч	108 265,346000	
к) объем покупки электрической энергии гарантирующим поставщиком у производителей электрической энергии (мощности) на розничных рынках, МВт*ч		
л) сумма объемов потребления электрической энергии потребителями (покупателями), осуществляющими расчеты по второй - шестой ценовым категориям, МВт*ч	12 618,397000	
в том числе:		
по второй ценовой категории, МВт*ч	2 657,980000	
по третьей ценовой категории, МВт*ч	6464,416000	
по четвертой ценовой категории, МВт*ч	3 496,001000	
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	37 900,000000	
н) величина изменения средневзвешенной нерегулируемой цены на электрическую энергию (мощность), связанная с учетом данных предыдущие расчетные периоды, рублей/МВт*ч*		

II. Вторая ценовая категория

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

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

Зоны суток	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
Ночь	2 286,98	3 121,27	3 292,29	4 334,06
Полупиковая	3 274,47	4 108,76	4 279,78	5 321,55
Пиковая	6 063,70	6 897,99	7 069,01	8 110,78

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

Зоны суток	Уровень напряжения			
	ВН	СН I	СН II	НН
Ночная	2 286,98	3 121,27	3 292,29	4 334,06
Дневная	4 194,66	5 028,95	5 199,97	6 241,74

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	712 842,80	716 796,89	746 585,72	1 041 783,77

2. Ставка за мощность, приобретаемую потребителем (покупателем), предельного уровня нерегулируемых цен, рублей за МВт в месяц без НДС 407 458,81

3. Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии за содержание 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	712 842,80	716 796,89	746 585,72	1 041 783,77

Начальник ФЭО

Е.В. Комиссарова