



**Коми Республикаса стрöитчан, тариф, оланін  
да коммунальнöй, туй овмöс  
МИНИСТЕРСТВО**

**МИНИСТЕРСТВО  
строительства, тарифов, жилищно-коммунального и  
дорожного хозяйства Республики Коми  
(Минстрой Республики Коми)**

---

**ПРИКАЗ**

№ \_\_\_\_\_

от «\_\_\_» декабря 2017 г.

г. Сыктывкар

**Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность),  
поставляемую АО «Коми энергосбытовая компания» покупателям на  
территории Республики Коми, за исключением электрической энергии  
(мощности), поставляемой населению и приравненным к нему  
категориям потребителей**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, постановлением Правительства Республики Коми от 1 ноября 2016 года № 519 «О Министерстве строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми», решением Правления Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми (протокол от 19 декабря 2017 года № \_\_\_\_\_) приказываю:

1. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года тарифы на электрическую энергию, поставляемую АО «Коми энергосбытовая

компания» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно приложениям №№ 1 – 5.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2018 года.

**Заместитель Председателя  
Правительства Республики Коми-  
министр строительства, тарифов,  
жилищно-коммунального и дорожного  
хозяйства Республики Коми**

**К.Г. Лазарев**

ПРИЛОЖЕНИЕ №1

к приказу Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми

от 19 декабря 2017 г. № \_\_\_\_\_

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Коми энергосбытовая компания» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)*								
			1 полугодие				2 полугодие				
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения				
				ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)										
1.	<b>Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории</b> ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$ )										
	менее 150 кВт										
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$ <1>										
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$		руб./МВт.ч	189				296			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$		руб./МВт.ч	1 683	1 793	2 201	3 028	1 752	1 853	2 320	3 172
	от 150 до 670 кВт										
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$ <1>											
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$		руб./МВт.ч	176				275				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$		руб./МВт.ч	1 683	1 793	2 201	3 028	1 752	1 853	2 320	3 172	
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$ )		руб./МВт.ч	865				850			
2.	<b>Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории</b> ( $\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$ )										
	менее 150 кВт										
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$ <2>										
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$		руб./ МВт.ч	189				296			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$		руб./МВт.ч	1 683	1 793	2 201	3 028	1 752	1 853	2 320	3 172
	от 150 до 670 кВт										
$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$ <2>											
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$		руб./ МВт.ч	176				275				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$		руб./МВт.ч	1 683	1 793	2 201	3 028	1 752	1 853	2 320	3 172	

2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом $(S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш})$	руб./МВт.ч	865				850			
3.	<b>Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории</b>									
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории $(\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э})$									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э}$ <3>									
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э}$	руб./ МВт.ч	129				204			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 683	1 793	2 201	3 028	1 752	1 853	2 320	3 172
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$ <3>									
3.1.	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э}$	руб./ МВт.ч	120				189			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 683	1 793	2 201	3 028	1 752	1 853	2 320	3 172
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$ <3>									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$	руб./ МВт.ч	76				120			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 683	1 793	2 201	3 028	1 752	1 853	2 320	3 172
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$ <3>									
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э}$	руб./ МВт.ч	36				56			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт.ч	1 683	1 793	2 201	3 028	1 752	1 853	2 320	3 172
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом $(S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш})$	руб./МВт.ч	865				850			
3.2.	<b>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории</b> $(\Pi_m^{КРЦЭМ,М})$									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$ <3>									
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт.мес	45 517				73 347			
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$ <3>									
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт.мес	42 234				68 056			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$ <3>									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт.мес	26 851				43 269			

не менее 10 МВт											
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$		<3>									
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$		руб./ МВт.мес	12 597				20 299				
4.	<b>Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории</b> ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )										
Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )											
менее 150 кВт											
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН,Э}$											
$\Pi_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН,Э}$											
		руб./ МВт.ч	129				204				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$		руб./МВт.ч	67	103	198	670	76	114	223	744	
от 150 до 670 кВт											
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН,Э}$											
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,ч}^{СН,Э}$											
		руб./ МВт.ч	120				189				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$		руб./МВт.ч	67	103	198	670	76	114	223	744	
от 670 кВт до 10 МВт											
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э}$											
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э}$											
		руб./ МВт.ч	76				120				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$		руб./МВт.ч	67	103	198	670	76	114	223	744	
не менее 10 МВт											
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э}$											
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,ч}^{СН,Э}$											
		руб./ МВт.ч	36				56				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$		руб./МВт.ч	67	103	198	670	76	114	223	744	
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш}$ )		руб./МВт.ч	865				850			
Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )											
менее 150 кВт											
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$											
$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$											
		руб./ МВт.мес	45 517				73 347				
от 150 до 670 кВт											
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$											
$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$											
		руб./ МВт.мес	42 234				68 056				
от 670 кВт до 10 МВт											
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$											
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$											
		руб./ МВт.мес	42 234				68 056				
4.2.											

	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт.мес	26 851				43 269				
	не менее 10 МВт										
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$										
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт.мес	12 597				20 299				
4.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей										
	$(\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}})$										
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$										
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$	руб./ МВт.мес	1 058 134	1 249 558	1 465 114	1 244 587	1 036 971	1 224 567	1 435 812	1 228 234	
5.	<b>Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории</b>										
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m)										
	$(\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}})$										
	менее 150 кВт										
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$										
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт.ч	129				204				
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./ МВт.ч	1 683	1 793	2 201	3 028	1 752	1 853	2 320	3 172	
	от 150 до 670 кВт										
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$										
5.1.	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$										
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт.ч	120				189				
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./ МВт.ч	1 683	1 793	2 201	3 028	1 752	1 853	2 320	3 172	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$										
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт.ч	76				120				
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./ МВт.ч	1 683	1 793	2 201	3 028	1 752	1 853	2 320	3 172	
	не менее 10 МВт										
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$										
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт.ч	36				56				
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./ МВт.ч	1 683	1 793	2 201	3 028	1 752	1 853	2 320	3 172	
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом		руб./МВт.ч	865				850			
	$(S_{\text{ГП,м}}^{\text{РЭК,средневзвеш}})$										
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m)										
	$(\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}})$										
	менее 150 кВт										

5.2.	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН.Э2}$			<5>
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН.Э2}$	руб./ МВт.ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН.Э2}$			<5>
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН.Э2}$	руб./ МВт.ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
5.3.	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН.Э3}$			<5>
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН.Э3}$	руб./ МВт.ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН.Э3}$			<5>
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН.Э3}$	руб./ МВт.ч	0	0
	ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m)			
$(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3})$				
5.3.	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН.Э3}$			<5>
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{СН.Э3}$	руб./ МВт.ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН.Э3}$			<5>
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{СН.Э3}$	руб./ МВт.ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
5.4.	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э4} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН.Э4}$			<5>
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{СН.Э4}$	руб./ МВт.ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э4} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН.Э4}$			<5>
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{СН.Э4}$	руб./ МВт.ч	0	0
	ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m)			
$(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э4})$				
5.4.	$\Pi_m^{КРЦЭМ.Э4} =  \Pi_m^{\text{факт,небаланс}}  +  \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН.Э4} $			<5>
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{СН.Э4}$	руб./ МВт.ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ.Э4} =  \Pi_m^{\text{факт,небаланс}}  +  \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН.Э4} $			<5>
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{СН.Э4}$	руб./ МВт.ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_m^{КРЦЭМ.Э4} =  \Pi_m^{\text{факт,небаланс}}  +  \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН.Э4} $			<5>	

	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э4}}$	руб./ МВт.ч	0				0				
	не менее 10 МВт										
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ, Э4}} =  \Pi_m^{\text{факт.небаланс}}  +  \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH, Э4}} $										<5>
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э4}}$	руб./ МВт.ч	0				0				
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ( $\Pi_m^{\text{КРЦЭМ, М}}$ )										
	менее 150 кВт										
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ, М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{CH, М}}$										<5>
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{CH, М}}$	руб./ МВт.мес	45 517				73 347				
	от 150 до 670 кВт										
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ, М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH, М}}$										<5>
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH, М}}$	руб./ МВт.мес	42 234				68 056				
	от 670 кВт до 10 МВт										
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ, М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH, М}}$										<5>
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH, М}}$	руб./ МВт.мес	26 851				43 269				
не менее 10 МВт											
$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ, М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH, М}}$										<5>	
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH, М}}$	руб./ МВт.мес	12 597				20 299					
6.	<b>Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории</b>										
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j, m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э1}}$ )										
	менее 150 кВт										
	$\Pi_{j, m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э1}} = \Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ, план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j, m}^{\text{СЕТ, П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{CH, Э1}}$										<6>
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{CH, Э1}}$	руб./ МВт.ч	129				204				
	$\Pi_{j, m}^{\text{СЕТ, П}}$	руб./ МВт.ч	67	103	198	670	76	114	223	744	
	от 150 до 670 кВт										
	$\Pi_{j, m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э1}} = \Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ, план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j, m}^{\text{СЕТ, П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{CH, Э1}}$										<6>
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{CH, Э1}}$	руб./ МВт.ч	120				189				
	$\Pi_{j, m}^{\text{СЕТ, П}}$	руб./ МВт.ч	67	103	198	670	76	114	223	744	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	$\Pi_{j, m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э1}} = \Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ, план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j, m}^{\text{СЕТ, П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э1}}$										<6>
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э1}}$	руб./ МВт.ч	76				120				
	$\Pi_{j, m}^{\text{СЕТ, П}}$	руб./ МВт.ч	67	103	198	670	76	114	223	744	
	не менее 10 МВт										
	$\Pi_{j, m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э1}} = \Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ, план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j, m}^{\text{СЕТ, П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э1}}$										<6>
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э1}}$	руб./ МВт.ч	36				56				





	$(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.Э4})$									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ.Э4} =  \Pi_{m}^{факт.небаланс}  +  \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН.Э4} $ <6>									
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН.Э4}$	руб./ МВт.ч	0				0			
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ.Э4} =  \Pi_{m}^{факт.небаланс}  +  \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.Э4} $ <6>									
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.Э4}$	руб./ МВт.ч	0				0			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ.Э4} =  \Pi_{m}^{факт.небаланс}  +  \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.Э4} $ <6>									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН.Э4}$	руб./ МВт.ч	0				0			
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ.Э4} =  \Pi_{m}^{факт.небаланс}  +  \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.Э4} $ <6>									
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН.Э4}$	руб./ МВт.ч	0				0			
6.4.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории									
	$(\Pi_{m}^{КРЦЭМ.М})$									
	менее 150 кВт									
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН.М}$ <6>									
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН.М}$	руб./ МВт.мес	45 517				73 347			
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.М}$ <6>									
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН.М}$	руб./ МВт.мес	42 234				68 056			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.М}$ <6>									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.М}$	руб./ МВт.мес	26 851				43 269			
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.М}$ <6>									
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.М}$	руб./ МВт.мес	12 597				20 299			
6.5.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей									
	$(\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ.С})$									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ.С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ.С}$ <6>									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ.С}$	руб./ МВт.мес	1 058 134	1 249 558	1 465 114	1 244 587	1 036 971	1 224 567	1 435 812	1 228 234
6.6.										

ПРИЛОЖЕНИЕ №2

к приказу Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми

от 19 декабря 2017 г. № \_\_\_\_

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Коми энергосбытовая компания» по договорам энергоснабжения покупателям на территории Республики Коми, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)*								
			1 полугодие				2 полугодие				
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения				
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)										
1.	<b>Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории</b> ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )										
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )										
	менее 150 кВт										
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э}$ <1>										
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э}$ руб./МВт.ч 129 204										
	от 150 до 670 кВт										
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э}$ <1>										
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э}$ руб./МВт.ч 120 189										
	от 670 до 10 МВт										
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$ <1>										
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$ руб./МВт.ч 76 120										
	не менее 10 МВт										
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$ <1>										
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$ руб./МВт.ч 36 56										
1.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$ )										
	руб./МВт.ч 865 850										
	<b>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории</b> ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )										
	менее 150 кВт										
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$ <1>										
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$ руб./МВт.мес 45 517 73 347										
	от 150 до 670 кВт										
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$ <1>										
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$ руб./МВт.мес 42 234 68 056										
	от 670 до 10 МВт										



	$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}2}$	руб./ МВт.ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}2} = \Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ}+} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}2}$ <2>			
	$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}2}$	руб./ МВт.ч	0	0
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m)			
	$(\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}3})$			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}3} = \Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ}-} + \Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}3}$ <2>			
	$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}3}$	руб./ МВт.ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}3} = \Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ}-} + \Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}3}$ <2>			
	$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}3}$	руб./ МВт.ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}3} = \Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ}-} + \Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}3}$ <2>			
$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}3}$	руб./ МВт.ч	0	0	
не менее 10 МВт				
$\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}3} = \Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ}-} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}3}$ <2>				
$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}3}$	руб./ МВт.ч	0	0	
2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m)			
	$(\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}4})$			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}4} =  \Pi_{m, h}^{\text{факт.небаланс}}  +  \Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}4} $ <2>			
	$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}4}$	руб./ МВт.ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}4} =  \Pi_{m, h}^{\text{факт.небаланс}}  +  \Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}4} $ <2>			
	$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}4}$	руб./ МВт.ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}4} =  \Pi_{m, h}^{\text{факт.небаланс}}  +  \Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}4} $ <2>			
$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}4}$	руб./ МВт.ч	0	0	
не менее 10 МВт				
$\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}4} =  \Pi_{m, h}^{\text{факт.небаланс}}  +  \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}4} $ <2>				
$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}4}$	руб./ МВт.ч	0	0	
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории			
	$(\Pi_m^{\text{КРЦЭМ}, \text{М}})$			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ}, \text{М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{CH}, \text{М}}$ <2>			
$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{CH}, \text{М}}$	руб./ МВт.мес	45 517	73 347	
от 150 до 670 кВт				

2.5.	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВТ}}^{СН,М}$ <2>										
	$\Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВТ}}^{СН,М}$	руб./ МВт.мес	42 234								68 056
	от 670 кВт до 10 МВт										
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{СН,М}$ <2>										
	$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт.мес	26 851								43 269
	не менее 10 МВт										
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}}^{СН,М}$ <2>											
	$\Pi_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт.мес	12 597								20 299
2.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ ) <2>										
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$ <2>										
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт.мес	1 058 134	1 249 558	1 465 114	1 244 587	1 036 971	1 224 567	1 435 812	1 228 234	

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Коми энергосбытовая компания» по договорам энергоснабжения покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)*	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
1.	<b>Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории</b> ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )			
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + T^{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э}$	<1>		
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт.ч	129	204
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + T^{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э}$	<1>		
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт.ч	120	189
1.1.	от 670 до 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + T^{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$	<1>		
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт.ч	76	120
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + T^{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$	<1>		
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт.ч	36	56
1.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,m}^{СРК,средневзвеш}$ )	руб./МВт.ч	865	850
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$	<1>		
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$	руб./МВт.мес	45 517	73 347
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$	<1>		
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$	руб./МВт.мес	42 234	68 056
1.2.	от 670 до 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$	<1>		
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./МВт.мес	26 851	43 269
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$	<1>		
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./МВт.мес	12 597	20 299
1.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )			
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T^{сод\_ЕНЭС}$	<1>		
	$T^{сод\_ЕНЭС}$	руб./МВт.мес	164 095,64	169 011,36
2.	<b>Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории</b>			
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + T^{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1}$	<2>		
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./МВт.ч	129	204
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + T^{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1}$	<2>		
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./МВт.ч	120	189
2.1.	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + T^{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	<2>		
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./МВт.ч	76	120
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + T^{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	<2>		
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1}$	руб./МВт.ч	36	56
2.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом	руб./МВт.ч	865	850

		$(\Sigma_{ГП,m}^{РЭК, \text{средневзвеш}})$			
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m)				
	$(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2})$				
	менее 150 кВт				
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э2}$				
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э2}$		руб./ МВт.ч	0	0
	от 150 до 670 кВт				
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э2}$				
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э2}$		руб./ МВт.ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт				
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 кВт},h}^{СН,Э2}$				
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,Э2}$		руб./ МВт.ч	0	0	
не менее 10 МВт					
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э2}$					
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э2}$		руб./ МВт.ч	0	0	
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m)				
	$(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3})$				
	менее 150 кВт				
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э3}$				
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э3}$		руб./ МВт.ч	0	0
	от 150 до 670 кВт				
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э3}$				
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э3}$		руб./ МВт.ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт				
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,Э3}$				
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,Э3}$		руб./ МВт.ч	0	0	
не менее 10 МВт					
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э3}$					
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э3}$		руб./ МВт.ч	0	0	
2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m)				
	$(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4})$				
	менее 150 кВт				
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_{m,h}^{\text{факт.небаланс}}  +  \Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э4} $				
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,Э4}$		руб./ МВт.ч	0	0
	от 150 до 670 кВт				
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_{m,h}^{\text{факт.небаланс}}  +  \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э4} $				
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,Э4}$		руб./ МВт.ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт				
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_{m,h}^{\text{факт.небаланс}}  +  \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,Э4} $				
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,Э4}$		руб./ МВт.ч	0	0	
не менее 10 МВт					
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_{m,h}^{\text{факт.небаланс}}  +  \Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э4} $					
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,Э4}$		руб./ МВт.ч	0	0	
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории				
	$(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,М})$				
	менее 150 кВт				
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m,h}^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,М}$				
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{СН,М}$		руб./ МВт.мес	45 517	73 347
	от 150 до 670 кВт				
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m,h}^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,М}$				
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{СН,М}$		руб./ МВт.мес	42 234	68 056
	от 670 кВт до 10 МВт				
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m,h}^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,М}$				
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{СН,М}$		руб./ МВт.мес	26 851	43 269	
не менее 10 МВт					
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m,h}^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,М}$					
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{СН,М}$		руб./ МВт.мес	12 597	20 299	
2.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей				
	$(\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С})$				
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T_{\text{сод.ЕНЭС}}$				
		$T_{\text{сод.ЕНЭС}}$	руб./ МВт.мес	164 095,64	169 011,36



**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Коми энергосбытовая компания» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)*	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	<b>Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)</b>			
	<b>Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории</b> ( $\Pi_{m,1}^{КРЦЭМ}$ )			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{m,1}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,1}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,1}^{розн\_ген} + \Pi_{m,1}^{ПУ} + \Pi_{m,1}^{СН,ЭМ}$ $\Pi_{m,1}^{СН,ЭМ}$ менее 150 кВт	руб./МВт.ч	189	296
1.1.	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{m,1}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,1}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,1}^{розн\_ген} + \Pi_{m,1}^{ПУ} + \Pi_{m,1}^{СН,ЭМ}$ $\Pi_{m,1}^{СН,ЭМ}$ от 150 до 670 кВт	руб./МВт.ч	176	275
	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш}$ )	руб./МВт.ч	865	850
	<b>Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории</b> ( $\Pi_{m,2}^{КРЦЭМ}$ )			
2.	менее 150 кВт			
	$\Pi_{m,2}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,2}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,2}^{розн\_ген} + \Pi_{m,2}^{ПУ} + \Pi_{m,2}^{СН,ЭМ}$ $\Pi_{m,2}^{СН,ЭМ}$ менее 150 кВт.з	руб./МВт.ч	189	296
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{m,2}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,2}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,2}^{розн\_ген} + \Pi_{m,2}^{ПУ} + \Pi_{m,2}^{СН,ЭМ}$ $\Pi_{m,2}^{СН,ЭМ}$ от 150 до 670 кВт.з	руб./МВт.ч	176	275
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш}$ )	руб./МВт.ч	865	850
3.1.	<b>Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой ценовой категории</b> Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э}$ $\Pi_{m,h}^{СН,Э}$ менее 150 кВт.г	руб./МВт.ч	129	204
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э}$ $\Pi_{m,h}^{СН,Э}$ от 150 до 670 кВт.г	руб./МВт.ч	120	189
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э}$ $\Pi_{m,h}^{СН,Э}$ от 670 кВт до 10 МВт.г	руб./МВт.ч	76	120
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э}$ $\Pi_{m,h}^{СН,Э}$ не менее 10 МВт.г	руб./МВт.ч	36	56
	3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш}$ )	руб./МВт.ч	865
3.2.	<b>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории</b> ( $\Pi_{m,3}^{КРЦЭМ,М}$ )			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{m,3}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m,3}^{СВРЦМ} + \Pi_{m,3}^{СН,М}$ $\Pi_{m,3}^{СН,М}$ менее 150 кВт	руб./МВт.мес	45 517	73 347
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{m,3}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m,3}^{СВРЦМ} + \Pi_{m,3}^{СН,М}$ $\Pi_{m,3}^{СН,М}$ от 150 до 670 кВт	руб./МВт.мес	42 234	68 056
	от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_{m,3}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m,3}^{СВРЦМ} + \Pi_{m,3}^{СН,М}$ $\Pi_{m,3}^{СН,М}$ от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт.мес	26 851	43 269	
не менее 10 МВт				
$\Pi_{m,3}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m,3}^{СВРЦМ} + \Pi_{m,3}^{СН,М}$ $\Pi_{m,3}^{СН,М}$ не менее 10 МВт	руб./МВт.мес	12 597	20 299	
4.	<b>Конечная регулируемая цена для пятой и шестой ценовой категории</b> Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{СН,Э1}$ $\Pi_{m,h}^{СН,Э1}$ менее 150 кВт.г			

4.1.	$\Pi_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{\text{СН.Э1}}$	руб./ МВт.ч	129	204
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{СН.Э1}}$			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{СН.Э1}}$	руб./ МВт.ч	120	189
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э1}}$			
4.1.1.	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э1}}$	руб./ МВт.ч	76	120
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э1}}$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э1}}$	руб./ МВт.ч	36	56
	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $\text{С}_{\text{ГП.м}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$ )			
	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}}$ )			
4.2.	менее 150 кВт			
	$\Pi_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦЭ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{\text{СН.Э2}}$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{\text{СН.Э2}}$	руб./ МВт.ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦЭ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{СН.Э2}}$			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{СН.Э2}}$	руб./ МВт.ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦЭ}} + \Pi_{\text{от 670 до 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э2}}$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э2}}$	руб./ МВт.ч	0	0
	не менее 10 МВт			
$\Pi_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦЭ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э2}}$				
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э2}}$	руб./ МВт.ч	0	0	
4.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ( $\Pi_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}}$ )			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦЭ}} - \Pi_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{\text{СН.Э3}}$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{\text{СН.Э3}}$	руб./ МВт.ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦЭ}} - \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{СН.Э3}}$			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт.ч}}^{\text{СН.Э3}}$	руб./ МВт.ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦЭ}} - \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э3}}$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э3}}$	руб./ МВт.ч	0	0
не менее 10 МВт				
$\Pi_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}} = \Pi_{\text{м.ч}}^{\text{СВРЦЭ}} - \Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э3}}$				
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э3}}$	руб./ МВт.ч	0	0	
4.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{\text{м.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}}$ )			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} =  \Pi_{\text{м}}^{\text{факт,небаланс}}  +  \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.Э4}} $			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.Э4}}$	руб./ МВт.ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} =  \Pi_{\text{м}}^{\text{факт,небаланс}}  +  \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.Э4}} $			
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.Э4}}$	руб./ МВт.ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} =  \Pi_{\text{м}}^{\text{факт,небаланс}}  +  \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.Э4}} $			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э4}}$	руб./ МВт.ч	0	0
не менее 10 МВт				
$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} =  \Pi_{\text{м}}^{\text{факт,небаланс}}  +  \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.Э4}} $				
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт.ч}}^{\text{СН.Э4}}$	руб./ МВт.ч	0	0	
4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ( $\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}}$ )			
	менее 150 кВт			
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.М}}$			
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./ МВт.мес	45 517	73 347
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.М}}$			
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН.М}}$	руб./ МВт.мес	42 234	68 056	
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_{\text{м}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_{\text{м}}^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.М}}$				

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH.M}}$	руб./ МВт.мес	26 851	43 269
не менее 10 МВт			
$\Pi_m^{\text{КРЦЭМ.М}} = \Pi_m^{\text{СВРЦМ}} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH.M}}$			<4>
$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH.M}}$	руб./ МВт.мес	12 597	20 299

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Коми энергосбытовая компания» для сетевых организаций, покупающих ее для компенсации потерь в сетях (тарифы указываются без НДС)**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)*	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
Тариф для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии				
1.	Конечная регулируемая цена ( $\Pi_{m}^{КРЦЭМ}$ )			
1.1.	В отношении величин не превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период в отношении сетевой организации			
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН_{сетевые\ организации}}$			<1>
	$\Pi_{m}^{СН_{сетевые\ организации}}$	руб./МВт.ч	167	231
1.2.	В отношении величин превышения фактических объемов потерь электрической энергии над объемами потерь, учтенными в сводном прогнозном балансе за соответствующий расчетный период в отношении сетевой организации			
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН_{ЭМ\ от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}}$			<1>
	$\Pi_{m}^{СН_{ЭМ\ от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}}$	руб./МВт.ч	112	175
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом  ( $S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$ )	руб./МВт.ч	865	850