



**Коми Республикаса стрóитчан, тариф, оланін  
да коммунальнóй, туй овмóс  
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 ООО «Инженерные изыскания» 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 ООО «Инженерные изыскания»

покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно приложениям №№ 1 – 4.

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 ООО «Инженерные изыскания» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения (в части электрической энергии (мощности), приобретаемой ООО «Инженерные изыскания» на оптовом рынке)**

№ 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 первой ценовой категории</b>									
	$(\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ})$									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{СН,ЭМ}$									
		руб./МВт.ч	1 683	1 793	2 201	3 028	1 752	1 853	2 320	3 172
2.	<b>Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории</b>									
	$(\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ})$									
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_z^{СН,ЭМ}$									
		руб./МВт.ч	1 683	1 793	2 201	3 028	1 752	1 853	2 320	3 172
3.	<b>Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории</b>									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории									
	$(\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э})$									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_h^{СН,Э}$									
		руб./МВт.ч	1 683	1 793	2 201	3 028	1 752	1 853	2 320	3 172
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории									
	$(\Pi_m^{КРЦЭМ,М})$									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{СН,М}$									
4.	<b>Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории</b>									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории									
	$(\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э})$									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_h^{СН,Э}$									
		руб./МВт.ч	67	103	198	670	76	114	223	744
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории									
	$(\Pi_m^{КРЦЭМ,М})$									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{СН,М}$									



6.2.	$(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2})$									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_h^{СН,Э2}$	<6>								
	$\Pi_h^{СН,Э2}$	руб./ МВт.ч	0		0					
6.3.	$(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3})$									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_h^{СН,Э3}$	<6>								
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт,ч}}^{СН,Э3}$	руб./ МВт.ч	0		0					
6.4.	$(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4})$									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{\text{факт.небаланс}}  +  \Pi_h^{СН,Э4} $	<6>								
	$\Pi_h^{СН,Э4}$	руб./ МВт.ч	0		0					
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории									
	$(\Pi_m^{КРЦЭМ,М})$	<6>								
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{СН,М}$									
6.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей									
	$(\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С})$	<6>								
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	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

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 ООО «Инженерные изыскания» 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 (в части электрической энергии (мощности), приобретаемой ООО «Инженерные изыскания» на оптовом рынке)**

№ 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>										
	$(\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э})$										
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории										
	$(\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э})$										
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_h^{СН,Э}$										
	<1>										
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории										
	$(\Pi_m^{КРЦЭМ,М})$										
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{СН,М}$										
	<1>										
1.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей										
	$(\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С})$										
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$										
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$		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
2.	<b>Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории</b>										
2.1.	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)										
	$(\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1})$										
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_h^{СН,Э1}$										
	<2>										
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)										
	$(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2})$										
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} + \Pi_h^{СН,Э2}$										
	$\Pi_h^{СН,Э2}$		руб./ МВт.ч	0			0				
	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)										

2.3.	$(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3})$									
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} + \Pi_h^{СН,Э3}$									
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт.ч}}^{СН,Э3}$	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)									
	$(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4})$									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{\text{факт,небаланс}}  +  \Pi^{СН,Э4} $									
	$\Pi^{СН,Э4}$	руб./МВт.ч	0				0			
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории									
	$(\Pi_m^{КРЦЭМ,М})$									
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi^{СН,М}$									
2.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей									
	$(\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С})$									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$	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 ООО «Инженерные изыскания» 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 (в части электрической энергии (мощности), приобретаемой ООО «Инженерные изыскания» на оптовом рынке)

№ 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> ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ ) $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + T^{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_h^{СН,Э}$			<1>
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ ) $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{СН,М}$			<1>
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>			
2.1.	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) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ ) $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + T^{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_h^{СН,Э1}$			<2>
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) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ ) $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_h^{СН,Э2}$			<2>
	$\Pi_h^{СН,Э2}$	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) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ ) $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_h^{СН,Э3}$			<2>
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,ч}^{СН,Э3}$	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) ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4}$ ) $\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{факт,небаланс}  +  \Pi_{СН,Э4} $			<2>
	$\Pi_{СН,Э4}$	руб./ МВт.ч	0	0
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ ) $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{СН,М}$			<2>
2.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ ) $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T^{сод\_ЕНЭС}$			<2>
	$T^{сод\_ЕНЭС}$	руб./ МВт.мес	164 095,64	169 011,36



**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Инженерные изыскания» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи (в части электрической энергии (мощности), приобретаемой ООО «Инженерные изыскания» на оптовом рынке)**

№ 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 первой ценовой категории</b> ( $\Pi_m^{КРЦЭМ}$ )			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_m^{СН,ЭМ}$			<2>
2.	<b>Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории</b> ( $\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ}$ )			
	$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_z^{СН,ЭМ}$			<2>
3.	<b>Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой ценовой категории</b>			
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_h^{СН,Э}$			<3>
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{СН,М}$			<3>
4.	<b>Конечная регулируемая цена для пятой и шестой ценовой категории</b>			
4.1.	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)			
	( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ ) $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_h^{СН,Э1}$			<4>
4.2.	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)			
	( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ ) $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} + \Pi_h^{СН,Э2}$			<4>
	$\Pi_h^{СН,Э2}$	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)			
	( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ ) $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ} - \Pi_h^{СН,Э3}$			<4>
	$\Pi_h^{СН,Э3}$	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)			
	( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ ) $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{факт,небаланс}  +  \Pi_{СН,Э4} $			<4>
	$\Pi_{СН,Э4}$	руб./ МВт.ч	0	0
4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{СН,М}$			<4>