



**УПРАВЛЕНИЕ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ  
ЦЕН И ТАРИФОВ АМУРСКОЙ ОБЛАСТИ**

**П Р И К А З**

29.06.2022

№ 57-пр/э

г. Благовещенск

О внесении изменений в приказы  
управления государственного  
регулирования цен и тарифов  
области от 28.12.2021  
№№ 180-пр/э, 181-пр/э, 186-пр/э

В целях приведения приказов управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области в соответствие с законодательством в сфере электроэнергетики, на основании решения Правления управления от 29.06.2022 № 48-22/э

**п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приказ управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 28.12.2021 № 180-пр/э «Об установлении тарифов для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии у гарантирующего поставщика ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт») на 2022 год» изменения, изложив в таблице приложения к приказу строку 1.2 в следующей редакции:

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			
	$C_{т}^{КРЦЭМ} = C_{т}^{СВРЦЭМ} + C_{т}^{розн\_ген} + C_{т}^{ПУ} + C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} <1>$			
	$C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	460,03	474,12

2. Внести в приказ управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 28.12.2021 № 181-пр/э «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»), поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на

территории Амурской области, на 2022 год» изменения, изложив таблицу приложения к приказу в следующей редакции:

«

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь»		прочие потребители-по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт		прочие потребители-по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт		прочие потребители-по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт	
		I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	ПАО «Дальневосточная энергетическая компания» (филиал «Амурэнергосбыт»)	0,09978	0,10347	0,82647	0,85788	0,69969	0,72112	0,46003	0,47412	0,27183	0,28016

».

3. Внести в приказ управления государственного регулирования цен и тарифов Амурской области от 28.12.2021 № 186-пр/э «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на территории Амурской области, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2022 год» изменения, изложив:

а) таблицу в приложениях №№ 1, 8 к приказу в следующей редакции:

«

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )			
	менее 670 кВт			
	$C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = C_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + C_m^{розн\_ген} + T_{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + C_m^{ПУ} + C_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} <1>$			
	$C_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	699,69	721,12
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$C_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = C_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + C_m^{розн\_ген} + T_{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + C_m^{ПУ} + C_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} <1>$			

	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	460,03	474,12
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + T_{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э} <1>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	271,83	280,16
1.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящая на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$ )	руб./МВт·ч	-	-
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$			
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой 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	203 257,28	216 062,33
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			
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) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + T_{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} <2>$			
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	699,69	721,12
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + T_{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} <2>$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	460,03	474,12
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + T_{пот\_ЕНЭС} \times НТПЭ + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} <2>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	271,83	280,16
2.1.1.	Средневзвешенная стоимость	руб./МВт·ч		

	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 ( $S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$ )			
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 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
				$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$
2.3.	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) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
				$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} \langle 2 \rangle$
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 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
				$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{факт,небаланс}  \langle 2 \rangle$
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
				$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} \langle 2 \rangle$
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )			
				$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T_{\text{сод\_ЕНЭС}} \langle 2 \rangle$
	$T_{\text{сод\_ЕНЭС}}$	руб./ МВт·мес	203 257,28	216 062,33

»;

б) таблицу в приложениях №№ 2, 4, 6 к приказу в следующей редакции:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5

	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ}$ )			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК1} <1>$			
	$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	699,69	721,12
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК1} <1>$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	460,03	474,12
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК1} <1>$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	271,83	280,16
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	0	0
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ}$ )			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК2} <2>$			
	$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	699,69	721,12
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК2} <2>$			
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	460,03	474,12
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК2} <2>$			
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	271,83	280,16
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	руб./МВт·ч	0	0

	прогноznым балансом ( $\Sigma_{ГП,т}^{РЭК,средневзвеш}$ )			
3.	Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой ценовой категории			
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦКЗ(4),Э} <3>$			
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	699,69	721,12
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦКЗ(4),Э} <3>$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	460,03	474,12
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦКЗ(4),Э} <3>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	271,83	280,16
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 прогноznым балансом ( $\Sigma_{ГП,т}^{РЭК,средневзвеш}$ )	руб./ МВт·ч	0	0
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ( $\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М}$ )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} - \Pi_{m,i}^{ЦКЗ(4),N}$			
4.	Конечная регулируемая цена для пятой и шестой ценовой категории			
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) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦКЗ(6),Э} <4>$			
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	699,69	721,12
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦКЗ(6),Э} <4>$			
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	460,03	474,12
	не менее 10 МВт			

	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_{m,розн\_ген} + \Pi_{m,ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК5(6),Э} <4>$			
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	271,83	280,16
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 ( $S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$ )	руб./ МВт·ч	0	0
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) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} <4>$			
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) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} <4>$			
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) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_{m,факт,небаланс}  <4>$			
4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК5(6),N} <4>$			

»;

в) таблицу в приложениях №№ 3, 5, 7, 9, 10, 11, 12, 15 к приказу в следующей редакции:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			I полугодие				II 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.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$ )									
	менее 670 кВт									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} <1>$									
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	699,69				721,12			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 813,07	2 017,92	2 728,94	3 397,40	1 822,95	2 032,48	2 754,61	3 453,11
	от 670 кВт до 10 МВт									

		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВТ\ до\ 10\ МВТ}^{СН,ЭМ} <1>$								
$\Pi_{от\ 670\ кВТ\ до\ 10\ МВТ}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	460,03				474,12				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 813,07	2 017,92	2 728,94	3 397,40	1 822,95	2 032,48	2 754,61	3 453,11	
не менее 10 МВт										
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВТ}^{СН,ЭМ} <1>$								
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВТ}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	271,83				280,16				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 813,07	2 017,92	2 728,94	3 397,40	1 822,95	2 032,48	2 754,61	3 453,11	
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 (С <sub>ГП,м</sub> <sup>РЭК,средневзвеш</sup> )	руб./МВт·ч	0				0			
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$ )									
		менее 670 кВт								
		$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,z}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} <2>$								
$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	699,69				721,12				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 813,07	2 017,92	2 728,94	3 397,40	1 822,95	2 032,48	2 754,61	3 453,11	
		от 670 кВт до 10 МВт								
		$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,z}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВТ}^{СН,ЭМ} <2>$								
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВТ}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	460,03				474,12				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 813,07	2 017,92	2 728,94	3 397,40	1 822,95	2 032,48	2 754,61	3 453,11	
		не менее 10 МВт								
		$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m,z}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВТ}^{СН,ЭМ} <2>$								
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВТ}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	271,83				280,16				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 813,07	2 017,92	2 728,94	3 397,40	1 822,95	2 032,48	2 754,61	3 453,11	
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 (С <sub>ГП,м</sub> <sup>РЭК,средневзвеш</sup> )	руб./МВт·ч	0				0			
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )									



менее 670 кВт											
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} <3>$											
$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	699,69				721,12					
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 813,07	2017,92	2 728,94	3 397,40	1 822,95	2032,48	2 754,61	3 453,11		
от 670 кВт до 10 МВт											
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} <3>$											
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	460,03				474,12					
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 813,07	2017,92	2 728,94	3 397,40	1 822,95	2032,48	2 754,61	3 453,11		
не менее 10 МВт											
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} <3>$											
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	271,83				280,16					
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 813,07	2017,92	2 728,94	3 397,40	1 822,95	2032,48	2 754,61	3 453,11		
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 (С <sup>РЭК,средневзвеш</sup> <sub>ГП,м</sub> )	руб./МВт·ч	0				0				
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ ) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ\ э}$									
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )										
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ ) менее 670 кВт	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} <4>$									
$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	699,69				721,12					
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	101,75	194,57	398,50	1 035,78	106,54	203,71	417,23	1 084,47		
от 670 кВт до 10 МВт											
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} <4>$											
$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	460,03				474,12					
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	101,75	194,57	398,50	1 035,78	106,54	203,71	417,23	1 084,47		
не менее 10 МВт											
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} <4>$											
$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	271,83				280,16					
$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	101,75	194,57	398,50	1 035,78	106,54	203,71	417,23	1 084,47		
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической	руб./МВт·ч	0				0				



		$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} <5>$										
5.4.	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) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ ) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} <5>$										
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ ) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} <5>$										
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории											
6.1.	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) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ ) менее 670 кВт	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_m^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$										
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	699,69				721,12					
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	101,75	194,57	398,50	1035,78	106,54	203,71	417,23	1 084,47		
	от 670 кВт до 10 МВт											
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_m^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$											
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	460,03				474,12					
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	101,75	194,57	398,50	1035,78	106,54	203,71	417,23	1 084,47		
	не менее 10 МВт											
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план,опт} + \Pi_m^{розн,ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} - \Pi_{m,i}^{ЦК6,Э} <6>$											
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	271,83				280,16					
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	101,75	194,57	398,50	1035,78	106,54	203,71	417,23	1 084,47		
6.1. 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 ( $\Delta_{ГП,м}^{РЭК,средневзвеш}$ )	руб./МВт·ч	0				0					
6.2.	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 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} <6>$										
6.3.	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) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ ) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} <6>$										
6.4.	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 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} = \Pi_m^{факт,небаланс} <6>$										
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ ) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт											

$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} <6>$									
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой 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	1080500,14	1151237,84	1471408,79	1491092,40	1118317,64	1191531,16	1522908,09	1543280,63

Начальник управления



О.М.Личман