



ПРАВЛЕНИЕ

САЛАЛТА

---

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

«01» декабря 2020 г.

№ 206

г. Якутск

**Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям ПАО «Якутскэнерго» на период с 01.12.2020 по 31.12.2020**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденным приказом ФАС России от 19.06.2018г. №834/18, во исполнение приказа ФАС России от 10.11.2020 №1112/20 «Об отмене постановлений Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия)», руководствуясь Положением о Государственном Комитете по ценовой политике Республики Саха (Якутия), утвержденным Постановлением Правительства РС (Я) от 22.11.2007 №468 и приказом Государственного комитета по ценовой политике РС (Я) от 25.05.2020 №21 «Об утверждении Положения Правления Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия)», Правление Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) п о с т а н о в л я е т:

1. Установить с 01.12.2020 по 31.12.2020 тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям ПАО «Якутскэнерго», согласно приложениям к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации.

Председатель

А.Б. Винокурова

Цены (тарифы) на электрическую энергию  
(мощность), поставляемую ПАО «Якутскэнерго» покупателям на розничных рынках  
на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового  
рынка, 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 и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)*			
			с 01.12.2020 по 31.12.2020			
			Диапазоны напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)						
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$ )					
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	483,60			
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$		руб./МВт·ч	2530,00	2660,00	2730,00	2730,00
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	483,60			
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$		руб./МВт·ч	2530,00	2660,00	2730,00	2730,00
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	483,60			
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$		руб./МВт·ч	2530,00	2660,00	2730,00	2730,00
не менее 10 МВт						

	$\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Psi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Psi_{m}^{розн\_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_{m}^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} <1>$					
	$\Psi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	483,60			
	$\Psi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	2530,00	2660,00	2730,00	2730,00
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	140			
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ( $\Psi_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$ )					
	менее 150 кВт					
	$\Psi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Psi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Psi_{m}^{розн\_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_{m}^{ПУ} + \Psi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ} <2>$					
	$\Psi_{менее\ 150\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	483,60			
	$\Psi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	2530,00	2660,00	2730,00	2730,00
	от 150 до 670 кВт					
	$\Psi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Psi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Psi_{m}^{розн\_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_{m}^{ПУ} + \Psi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ} <2>$					
	$\Psi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	483,60			
	$\Psi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	2530,00	2660,00	2730,00	2730,00
	от 670 кВт до 10 МВт					
	$\Psi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Psi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Psi_{m}^{розн\_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_{m}^{ПУ} + \Psi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ} <2>$					
	$\Psi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	483,60			
	$\Psi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	2530,00	2660,00	2730,00	2730,00
	не менее 10 МВт					
	$\Psi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Psi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Psi_{m}^{розн\_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_{m}^{ПУ} + \Psi_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ} <2>$					
	$\Psi_{не\ менее\ 10\ МВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./ МВт·ч	483,60			
	$\Psi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	2530,00	2660,00	2730,00	2730,00

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 ( $S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$ )	руб./МВт·ч	140			
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории					
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )					
менее 150 кВт						
$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{СН,Э}} <3>$						
$\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{СН,Э}}$		руб./ МВт·ч	483,60			
$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$		руб./МВт·ч	2530,00	2660,00	2730,00	2730,00
от 150 до 670 кВт						
$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{СН,Э}} <3>$						
$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{СН,Э}}$		руб./ МВт·ч	483,60			
$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$		руб./МВт·ч	2530,00	2660,00	2730,00	2730,00
от 670 кВт до 10 МВт						
$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{\text{СН,Э}} <3>$						
$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{\text{СН,Э}}$		руб./ МВт·ч	483,60			
$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$		руб./МВт·ч	2530,00	2660,00	2730,00	2730,00
не менее 10 МВт						
$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{\text{СН,Э}} <3>$						
$\Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{\text{СН,Э}}$		руб./ МВт·ч	483,60			
$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$		руб./МВт·ч	2530,00	2660,00	2730,00	2730,00
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на	руб./МВт·ч	140			

	розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$ )				
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ( $\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,М}}$ )				
	менее 150 кВт				
	$\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}} <3>$				
	$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	0		
	от 150 до 670 кВт				
	$\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}} <3>$				
	$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	0		
	от 670 кВт до 10 МВт				
	$\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}} <3>$				
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	0		
	не менее 10 МВт				
	$\text{Ц}_m^{\text{КРЦЭМ,М}} = \text{Ц}_m^{\text{СВРЦМ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}} <3>$				
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	0		
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ( $\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )				
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}}$ )				
	менее 150 кВт				
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{СН,Э}} <4>$				
	$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	483,60		
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./МВт·ч	73,23	595,12	409,40
	от 150 до 670 кВт				
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{СН,Э}} <4>$				
	$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{СН,Э}}$	руб./ МВт·ч	483,60		

	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	73,23	595,12	409,40	653,17
от 670 кВт до 10 МВт						
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э} <4>$						
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	483,60			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	73,23	595,12	409,40	653,17
не менее 10 МВт						
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э} <4>$						
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$	руб./ МВт·ч	483,60			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	73,23	595,12	409,40	653,17
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	140			
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )					
менее 150 кВт						
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} <4>$						
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	0			
от 150 до 670 кВт						
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М} <4>$						
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	0			
от 670 кВт до 10 МВт						
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М} <4>$						
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	0			
не менее 10 МВт						
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М} <4>$						

	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,М}}$	руб./ МВт·мес	0			
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$ )					
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} <4>$					
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$	руб./ МВт·мес	1466461,65	1029924,38	1366087,15	1264711,31
5.	Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории					
5.1.	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) ( $\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ )					
	менее 150 кВт					
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{СН,Э1}} <5>$					
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт,h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	483,60			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./ МВт·ч	2530,00	2660,00	2730,00	2730,00
	от 150 до 670 кВт					
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,Э1}} <5>$					
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт,h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	483,60			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./ МВт·ч	2530,00	2660,00	2730,00	2730,00
	от 670 кВт до 10 МВт					
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,h}}^{\text{СН,Э1}} <5>$					
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт,h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	483,60			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./ МВт·ч	2530,00	2660,00	2730,00	2730,00
	не менее 10 МВт					
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт,h}}^{\text{СН,Э1}} <5>$					
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт,h}}^{\text{СН,Э1}}$	руб./ МВт·ч	483,60			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./ МВт·ч	2530,00	2660,00	2730,00	2730,00
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам),		руб./МВт·ч		140	

	приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$ )		
5.2.	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) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )		
	менее 150 кВт		
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э2} <5>$		
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0
	от 150 до 670 кВт		
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э2} <5>$		
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2} <5>$		
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2} <5>$		
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0
5.3.	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 150 кВт		
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э3} <5>$		
	$\Pi_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0
	от 150 до 670 кВт		
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э3} <5>$		
	$\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт		



	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}^{СН,ЭЗ} <5>$		
	$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}^{СН,ЭЗ}$	руб./ МВт·ч	0
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт},h}^{СН,ЭЗ} <5>$		
	$\Pi_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт},h}^{СН,ЭЗ}$	руб./ МВт·ч	0
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 150 кВт		
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{\text{факт,небаланс}}  +  \Pi_{менее 150 \text{ кВт}}^{СН,Э4} <5>$		
	$\Pi_{менее 150 \text{ кВт}}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0
	от 150 до 670 кВт		
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{\text{факт,небаланс}}  +  \Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{СН,Э4} <5>$		
	$\Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{\text{факт,небаланс}}  +  \Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{СН,Э4} <5>$		
	$\Pi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_m^{\text{факт,небаланс}}  +  \Pi_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}}^{СН,Э4} <5>$		
	$\Pi_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт},h}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$ )		
	менее 150 кВт		
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{менее 150 \text{ кВт}}^{СН,М} <5>$		
	$\Pi_{менее 150 \text{ кВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	0
	от 150 до 670 кВт		
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{СН,М} <5>$		
	$\Pi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	0
	от 670 кВт до 10 МВт		

		$\Psi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Psi_{m}^{СВРЦМ} + \Psi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{СН,М} <5>$				
	$\Psi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	0			
не менее 10 МВт						
		$\Psi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Psi_{m}^{СВРЦМ} + \Psi_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}}^{СН,М} <5>$				
	$\Psi_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	0			
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории					
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) ( $\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )					
менее 150 кВт						
		$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Psi_{m}^{розн\_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Psi_{m}^{ПУ} + \Psi_{менее 150 \text{ кВт},h}^{СН,Э1} <6>$				
	$\Psi_{менее 150 \text{ кВт},h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	483,60			
	$\Psi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	73,23	595,12	409,40	653,17
от 150 до 670 кВт						
		$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Psi_{m}^{розн\_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Psi_{m}^{ПУ} + \Psi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{СН,Э1} <6>$				
	$\Psi_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	483,60			
	$\Psi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	73,23	595,12	409,40	653,17
от 670 кВт до 10 МВт						
		$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Psi_{m}^{розн\_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Psi_{m}^{ПУ} + \Psi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}^{СН,Э1} <6>$				
	$\Psi_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	483,60			
	$\Psi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	73,23	595,12	409,40	653,17
не менее 10 МВт						
		$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Psi_{m}^{розн\_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Psi_{m}^{ПУ} + \Psi_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт},h}^{СН,Э1} <6>$				
	$\Psi_{не \text{ менее } 10 \text{ МВт},h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	483,60			
	$\Psi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	73,23	595,12	409,40	653,17
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по	руб./МВт·ч	140			

	регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{\text{ГП},m}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$ )		
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) ( $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}}$ )		
	менее 150 кВт		
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{СН,Э2}} <6>$		
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{СН,Э2}}$	руб./ МВт·ч	0
	от 150 до 670 кВт		
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{СН,Э2}} <6>$		
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{СН,Э2}}$	руб./ МВт·ч	0
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{\text{СН,Э2}} <6>$		
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт},h}^{\text{СН,Э2}}$	руб./ МВт·ч	0
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э2}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{\text{СН,Э2}} <6>$		
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт},h}^{\text{СН,Э2}}$	руб./ МВт·ч	0
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) ( $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}}$ )		
	менее 150 кВт		
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{СН,Э3}} <6>$		
	$\Pi_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{СН,Э3}}$	руб./ МВт·ч	0
	от 150 до 670 кВт		
	$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э3}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}} + \Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{СН,Э3}} <6>$		
	$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{СН,Э3}}$	руб./ МВт·ч	0

	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,ЭЗ} <6>$		
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,ЭЗ}$	руб./ МВт·ч	0
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,ЭЗ} <6>$		
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,ЭЗ}$	руб./ МВт·ч	0
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 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
	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
	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
	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
6.5.	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	0
	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	0

	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	0		
	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	0		
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	1466461,65	1029924,38	1366087,15
					1264711,31

Примечание. В примечании указываются необходимые сведения по применению настоящего приложения.

<\* > по утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.

<1> Составляющие  $\rho_{m}^{СВРЦЭМ}$ ,  $\rho_{m}^{розн\_ген}$ ,  $\rho_{m}^{ПУ}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\rho_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$ ,  $\rho_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$ ,  $\rho_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,ЭМ}$ ,  $\rho_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $\rho_{j,m}^{СЕТ}$  указывается в числовом выражении.

$\rho_{m}^{СВРЦЭМ}$  – средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\rho_{m}^{розн\_ген}$  – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\rho_{j,m}^{СЕТ}$  – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\rho_{m}^{ПУ}$  – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\rho_{менее\ 150\ кВт}^{СН,ЭМ}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\rho_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\rho_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,ЭМ}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$\rho_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

<2> Составляющие  $\rho_{m,z}^{СВРЦЭМ}$ ,  $\rho_{m}^{розн\_ген}$ ,  $\rho_{m}^{ПУ}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в

порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $C_{\text{менее } 150 \text{ кВт},z}^{\text{CH,ЭМ}}$ ,  $C_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},z}^{\text{CH,ЭМ}}$ ,  $C_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10\text{МВт},z}^{\text{CH,ЭМ}}$ ,  $C_{\text{не менее } 10 \text{ МВт},z}^{\text{CH,ЭМ}}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $C_{j,m}^{\text{СЕТ}}$  указывается в числовом выражении.

$C_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$  – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

$C_m^{\text{розн\_ген}}$  – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{j,m}^{\text{СЕТ}}$  – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$C_m^{\text{ПУ}}$  – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{менее } 150 \text{ кВт},z}^{\text{CH,ЭМ}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},z}^{\text{CH,ЭМ}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10\text{МВт},z}^{\text{CH,ЭМ}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{не менее } 10 \text{ МВт},z}^{\text{CH,ЭМ}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении зоны суток (z) расчетного периода (m) для второй ценовой категории и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

<3> Составляющие  $C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ ,  $C_m^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $C_m^{\text{розн\_ген}}$ ,  $C_m^{\text{ПУ}}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $C_{\text{менее } 150 \text{ кВт},h}^{\text{CH,Э}}$ ,  $C_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{\text{CH,Э}}$ ,  $C_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10\text{МВт},h}^{\text{CH,Э}}$ ,  $C_{\text{не менее } 10 \text{ МВт},h}^{\text{CH,Э}}$ ,  $C_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{CH,М}}$ ,  $C_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{CH,М}}$ ,  $C_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10\text{МВт}}^{\text{CH,М}}$ ,  $C_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH,М}}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $C_{j,m}^{\text{СЕТ}}$  указывается в числовом выражении.

$C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их

планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$  – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\text{Ц}_{m}^{\text{розн\_ген}}$  – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$  – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}}$  – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в



области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

<4> Составляющие  $C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ ,  $C_m^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $C_m^{\text{розн\_ген}}$ ,  $C_m^{\text{ПУ}}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $C_{\text{менее } 150 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $C_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $C_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $C_{\text{не менее } 10 \text{ МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$ ,  $C_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{СН,М}}$ ,  $C_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{СН,М}}$ ,  $C_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$ ,  $C_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{СН,М}}$  указываются в числовом выражении. Составляющие  $C_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$  и  $C_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$  указываются в числовом выражении.

$C_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_m^{\text{СВРЦМ}}$  – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$C_m^{\text{розн\_ген}}$  – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$  – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$C_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$  – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$C_m^{\text{ПУ}}$  – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{менее } 150 \text{ кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с

Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{CH}, \text{M}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{CH}, \text{M}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH}, \text{M}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH}, \text{M}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

<5> Составляющие  $\Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ, план\_опт}}$ ,  $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\Pi_m^{\text{розн\_ген}}$ ,  $\Pi_m^{\text{ПУ}}$ ,  $\Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ ,  $\Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ ,  $\Pi_m^{\text{факт, небаланс}}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие  $\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э1}}$ ,  $\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э1}}$ ,  $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э1}}$ ,  $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э1}}$ ,  $\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э2}}$ ,  $\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э2}}$ ,  $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э2}}$ ,  $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э2}}$ ,  $\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э3}}$ ,  $\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э3}}$ ,  $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э3}}$ ,  $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э3}}$ ,  $\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э4}}$ ,  $\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э4}}$ ,  $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э4}}$ ,  $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э4}}$ ,  $\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}}^{\text{CH}, \text{M}}$ ,  $\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}}^{\text{CH}, \text{M}}$ ,  $\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH}, \text{M}}$ ,  $\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{\text{CH}, \text{M}}$  указываются в числовом выражении. Составляющая  $\Pi_{j, m}^{\text{СЕТ}}$  указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m, h}^{\text{СВРЦЭ, план\_опт}}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости

плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{m}^{\text{СВРЦМ}}$  – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\text{Ц}_{m}^{\text{розн,ген}}$  – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$  – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}}$  – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}+}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}-}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{m}^{\text{факт,небаланс}}$  – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{менее 150 кВт},h}^{\text{СН,Э1}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$\text{Ц}_{\text{от 150 до 670 кВт},h}^{\text{СН,Э1}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).





области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

<6> Составляющие  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт}$ ,  $\Pi_m^{СВРЦМ}$ ,  $\Pi_m^{розн\_ген}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$ ,  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ ,  $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ ,  $\Pi_m^{факт,небаланс}$

являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

Составляющие  $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э1}$ ,  $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э1}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э1}$ ,  $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э1}$ ,  $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э2}$ ,  $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э2}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э2}$ ,  $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э2}$ ,  $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э3}$ ,  $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э3}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э3}$ ,  $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э3}$ ,  $\Pi_{менее\ 150\ кВт, h}^{СН,Э4}$ ,  $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт, h}^{СН,Э4}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт, h}^{СН,Э4}$ ,  $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э4}$ ,  $\Pi_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$ ,  $\Pi_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}^{СН,М}$ ,  $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$  указываются в числовом выражении. Составляющие  $\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$  и  $\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$  указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_m^{СВРЦМ}$  – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$\Pi_m^{розн\_ген}$  – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$  – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ,С}$  – дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·мес).

$\Pi_m^{ПУ}$  – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$  – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{m, \text{факт, небаланс}}$  – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э1}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э1}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э1}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э1}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э1}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э2}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э2}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э2}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$C_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН, Э2}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке  $C_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э2}}$  и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью





$C_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{СН,М}}$  – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 150 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{СН,М}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 150 до 670 кВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

$C_{\text{от 670 кВт до 10МВт}}^{\text{СН,М}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости мощности и определяемая в отношении расчетного периода (m) для третьей - шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·мес).

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ПАО «Якутскэнерго» покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения) (тарифы указываются без НДС)

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2020 по 31.12.2020
			Цена (тариф)
1	2	3	4
	Прочие потребители		
<b>1.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>руб./кВт·ч</b>	<b>5,3</b>
2.	Трехставочный тариф		
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности <2>	руб./кВт·мес.	X
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности <3><4>	руб./кВт·мес.	X
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	X
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток		
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	X
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	X
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	X
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток		
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	X
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	X

Примечание:

1. Величина необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика от реализации электрической энергии (мощности) прочим покупателям розничного рынка – **691 602 000,18 руб.;**

2. Величина недополученных доходов гарантирующего поставщика в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) – **9 302 553 762,87 руб.**

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ПАО «Якутскэнерго» покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения) на территории п.Черский и Зеленый Мыс Нижнеколымского района (тарифы указываются без НДС)

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2020 по 31.12.2020
			Цена (тариф)
1	2	3	4
	Прочие потребители		
<b>1.</b>	<b>Одноставочный тариф</b>	<b>руб./кВт·ч</b>	<b>5,3</b>
2.	Трехставочный тариф		
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности<2>	руб./кВт·мес.	X
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности <3><4>	руб./кВт·мес.	X
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	X
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток		
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	X
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	X
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	X
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток		
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	X
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	X

Примечание:

1. Величина необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика от реализации электрической энергии (мощности) прочим покупателям розничного рынка – **34 779 189,50 руб.;**

2. Величина недополученных доходов гарантирующего поставщика в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) – **266 088 027,25 руб.**

**Цены (тарифы)**  
на электрическую энергию (мощность), поставляемую  
покупателям ПАО «Якутскэнерго» на розничных рынках на территориях,  
объединенных в неценовые зоны оптового рынка,  
за исключением электрической энергии (мощности),  
поставляемой населению и приравненным к нему категориям  
потребителей, по договорам купли-продажи

N п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)
			с 01.12.2020 по 31.12.2020
1	2	3	4
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)		
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\Pi_m^{КРЦЭМ}$ )		
	менее 670 кВт		
	$\Pi_m^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК1} <1>$		
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./МВт · ч	483,60
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_m^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК1} <1>$		
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт · ч	483,60
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_m^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК1} <1>$		
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт · ч	483,60
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	X

2.	<p>Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории (<math>\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ}</math>)</p> <p>менее 670 кВт</p> $\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК2} \langle 2 \rangle$		
	от 670 кВт до 10 МВт		483,60
	$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК2} \langle 2 \rangle$		
	не менее 10 МВт		483,60
	$\Pi_{m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК2} \langle 2 \rangle$		
2.1.	<p>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 (<math>S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}</math>)</p>	руб./МВт · ч	X
3.	Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой ценовой категории		
3.1.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории (<math>\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э}</math>)</p> <p>менее 670 кВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК3(4),Э} \langle 3 \rangle$		
	от 670 кВт до 10 МВт		483,60
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК3(4),Э} \langle 3 \rangle$		
	не менее 10 МВт		483,60
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК3(4),Э} \langle 3 \rangle$		

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 ( $S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$ )	руб./МВт · ч	X
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		483,60
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} - \Pi_{m,i}^{ЦКЗ(4),N}$		
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		
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК5(6),Э} <4>$		
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК5(6),Э} <4>$		
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,ЭМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК5(6),Э} <4>$		
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	X
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		483,60
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} - \Pi_{m,i}^{ЦК5(6),N} <4>$		

Примечания:

1. Составляющие  $\Pi_m^{СВРЦЭМ}$ ,  $\Pi_m^{розн\_ген}$ ,  $\Pi_m^{ПУ}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие,  $\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$ ,  $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ ,  $\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$ ,  $\Pi_{m,i}^{ЦК1}$ ,  $\Pi_{m,i}^{ЦК2}$ ,  $\Pi_{m,i}^{ЦК3(4),Э}$ ,  $\Pi_{m,i}^{ЦК3(4),N}$ ,  $\Pi_{m,i}^{ЦК5(6),Э}$ ,  $\Pi_{m,i}^{ЦК5(6),N}$  указываются в числовом выражении.

$\Pi_m^{СВРЦЭМ}$  - средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2013, N 1, Ст. 45, 68; 2015, N 5, ст. 827; 2017, N 23, ст. 3323, N 47, ст. 6987) (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (рублей/МВт · ч).

$\Pi_m^{розн\_ген}$  - цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного

периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$  - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).

$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт · ч).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт · ч).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$  - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы "потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт" группы "прочие потребители" (рублей/МВт · ч).

$\Pi_{m,i}^{\text{ЦК1}}$ ,  $\Pi_{m,i}^{\text{ЦК2}}$ ,  $\Pi_{m,i}^{\text{ЦК3(4),Э}}$ ,  $\Pi_{m,i}^{\text{ЦК3(4),N}}$ ,  $\Pi_{m,i}^{\text{ЦК5(6),Э}}$ ,  $\Pi_{m,i}^{\text{ЦК5(6),N}}$  - составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении соответствующей ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в соответствии с Федеральным законом "Об электроэнергетике" надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного Федерального округа) (рублей/МВт · ч).

2. Составляющие  $\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$ ,  $\Pi_m^{\text{розн\_ген}}$ ,  $\Pi_m^{\text{ПУ}}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

$\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$  - дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.



$\Pi_m^{\text{розн\_ген}}$  - цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$  - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).

3. Составляющие  $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ ,  $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\Pi_m^{\text{розн\_ген}}$ ,  $\Pi_m^{\text{ПУ}}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$  - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

$\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$  - средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).

$\Pi_m^{\text{розн\_ген}}$  - цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$  - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).

4. Составляющие  $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}}$ ,  $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$ ,  $\Pi_m^{\text{розн\_ген}}$ ,  $\Pi_m^{\text{ПУ}}$ ,  $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$ ,  $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$ ,  $\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$  являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план\_опт}}$  - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

$\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$  - средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт).

$\Pi_m^{\text{розн\_ген}}$  - цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$  - плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт · ч).

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$  - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$  - дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

$\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$  - приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (рублей/МВт · ч).

5. По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка.