



ПРАВЛЕНИЕ

САЛАЛГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

«30» декабря 2021 г.

№ 343

г. Якутск

**Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую
потребителям гарантирующего поставщика
АО «Виллойская ГЭС-3» на 2022 год**

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 19.06.2018 N 834/18, Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 N 1554/17, 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 Республики Саха (Якутия) от 25.05.2020 №21 «Об утверждении Положения о Правлении 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 01.01.2022 по 31.12.2022 тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям АО «Виллойская ГЭС-3» согласно приложениям к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации.

Председатель

А.Б. Винокурова

Приложение № 1
к постановлению Правления
Государственного комитета по ценовой политике
Республики Саха (Якутия)
от «30» декабря 2021 г. № 343

Цены (тарифы) на электрическую энергию
(мощность), поставляемую АО «Виллойская ГЭС-3» 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)*				Цена (тариф)*			
			1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	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 ($C_{j,m}^{КРЦЭМ}$)									
	менее 150 кВт									

$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее150кВт}^{СН,ЭМ} <1>$										
$\Pi_{менее150кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	128,78				225,95				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	2 581,11	2 793,00	2 866,50	2 866,50	2 836,64	3 069,51	3 150,28	3 150,28	
от 150 до 670 кВт										
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от150до670кВт}^{СН,ЭМ} <1>$										
$\Pi_{от150до670кВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	128,78				225,95				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	2 581,11	2 793,00	2 866,50	2 866,50	2 836,64	3 069,51	3 150,28	3 150,28	
от 670 кВт до 10 МВт										
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от670кВтдо10МВт}^{СН,ЭМ} <1>$										
$\Pi_{от670кВтдо10МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	128,78				225,95				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	2 581,11	2 793,00	2 866,50	2 866,50	2 836,64	3 069,51	3 150,28	3 150,28	
не менее 10 МВт										
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{неменее10МВт}^{СН,ЭМ} <1>$										
$\Pi_{неменее10МВт}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	128,78				225,95				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	2 581,11	2 793,00	2 866,50	2 866,50	2 836,64	3 069,51	3 150,28	3 150,28	
1.1.	Средневзвешенная	руб./МВт·ч	0				0			

	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 ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)									
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($C_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$)									
менее 150 кВт										
$C_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = C_{m,z}^{СВРЦЭМ} + C_m^{розн_ген} + C_{j,m}^{СЕТ} + C_m^{ПУ} + C_{менее150кВт,z}^{СН,ЭМ} <2>$										
$C_{менее150кВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	128,78				225,95				
$C_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	2 581,11	2 793,00	2 866,50	2 866,50	2 836,64	3 069,51	3 150,28	3 150,28	
от 150 до 670 кВт										

$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от150до670кВт,z}^{СН,ЭМ} \langle 2 \rangle$										
$\Pi_{от150до670кВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	128,78				225,95				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	2 581,11	2 793,00	2 866,50	2 866,50	2 836,64	3 069,51	3 150,28	3 150,28	
от 670 кВт до 10 МВт										
$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от670кВтдо10МВт,z}^{СН,ЭМ} \langle 2 \rangle$										
$\Pi_{от670кВтдо10МВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	128,78				225,95				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	2 581,11	2 793,00	2 866,50	2 866,50	2 836,64	3 069,51	3 150,28	3 150,28	
не менее 10 МВт										
$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{неменее10МВт,z}^{СН,ЭМ} \langle 2 \rangle$										
$\Pi_{неменее10МВт,z}^{СН,ЭМ}$	руб./МВт·ч	128,78				225,95				
$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	2 581,11	2 793,00	2 866,50	2 866,50	2 836,64	3 069,51	3 150,28	3 150,28	
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам	руб./МВт·ч	0				0			

	(тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,т}^{РЭК,средневзвеш}$)								
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 150 кВт								
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее150кВт,h}^{СН,Э} <3>$								
	$\Pi_{менее150кВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	128,78			225,95			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	2 581,11	2 793,00	2 866,50	2 866,50	2 836,64	3 069,51	3 150,28
	от 150 до 670 кВт								
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от150до670кВт,h}^{СН,Э} <3>$								
	$\Pi_{от150до670кВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	128,78			225,95			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	2 581,11	2 793,00	2 866,50	2 866,50	2 836,64	3 069,51	3 150,28

от 670 кВт до 10 МВт										
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670кВт до 10МВт, h}}^{\text{СН,Э}} <3>$										
$\text{Ц}_{\text{от 670кВт до 10МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	128,78				225,95				
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	2 581,11	2 793,00	2 866,50	2 866,50	2 836,64	3 069,51	3 150,28	3 150,28	
не менее 10 МВт										
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10МВт, h}}^{\text{СН,Э}} <3>$										
$\text{Ц}_{\text{не менее 10МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	128,78				225,95				
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	2 581,11	2 793,00	2 866,50	2 866,50	2 836,64	3 069,51	3 150,28	3 150,28	
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	руб./МВт·ч	0				0			

	поставщиком соответствии утвержденным прогноznым балансом ($S_{ГП,т}^{РЭК,средневзвеш}$)	В С			
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_m^{КРЦЭМ,М}$)				
	менее 150 кВт				
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{менее150кВт}^{СН,М} <3>$				
	$\Pi_{менее150кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	0		0
	от 150 до 670 кВт				
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от150до670кВт}^{СН,М} <3>$				
	$\Pi_{от150до670кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	0		0
	от 670 кВт до 10 МВт				
	$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от670кВтдо10МВт}^{СН,М} <3>$				
	$\Pi_{от670кВтдо10МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	0		0
	не менее 10 МВт				

	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{СН,М} <3>$									
	$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	0				0			
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 150 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт},h}^{СН,Э} <4>$									
	$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт},h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	128,78				225,95			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	77,33	628,45	432,33	689,75	156,07	291,61	408,83	892,54
	от 150 до 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{СН,Э} <4>$									
	$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт},h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	128,78				225,95			
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	77,33	628,45	432,33	689,75	156,07	291,61	408,83	892,54
	от 670 кВт до 10 МВт									
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}^{СН,Э} <4>$										
$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт},h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	128,78				225,95				

	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./МВт·ч	77,33	628,45	432,33	689,75	156,07	291,61	408,83	892,54
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}} + \Pi_m^{\text{розн_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}} <4>$									
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$	руб./МВт·ч	128,78				225,95			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$	руб./МВт·ч	77,33	628,45	432,33	689,75	156,07	291,61	408,83	892,54
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 ($S_{\text{ГП, m}}^{\text{РЭК, средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч	0				0			

4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\rho_{m}^{КРЦЭМ,М}$)			
	менее 150 кВт			
	$\rho_{m}^{КРЦЭМ,М} = \rho_{m}^{СВРЦМ} + \rho_{менее150кВт}^{СН,М} <4>$			
	$\rho_{менее150кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$\rho_{m}^{КРЦЭМ,М} = \rho_{m}^{СВРЦМ} + \rho_{от150до670кВт}^{СН,М} <4>$			
	$\rho_{от150до670кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\rho_{m}^{КРЦЭМ,М} = \rho_{m}^{СВРЦМ} + \rho_{от670кВтдо10МВт}^{СН,М} <4>$			
	$\rho_{от670кВтдо10МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	0	0
	не менее 10 МВт			
	$\rho_{m}^{КРЦЭМ,М} = \rho_{m}^{СВРЦМ} + \rho_{неменее10МВт}^{СН,М} <4>$			
$\rho_{неменее10МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	0	0	
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\rho_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)			

	$\Psi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Psi_{j,m}^{СЕТ,С} <4>$									
	$\Psi_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	1496084,18	1081420,60	1434391,51	1327946,88	1621958,14	1254447,90	1560632,31	1540418,38
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) ($\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)									
	менее 150 кВт									
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{менее150кВт,h}^{СН,Э1} <5>$									
	$\Psi_{менее150кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	128,78				225,95			
	$\Psi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	2 581,11	2 793,00	2 866,50	2 866,50	2 836,64	3 069,51	3 150,28	3 150,28
	от 150 до 670 кВт									
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{от150до670кВт,h}^{СН,Э1} <5>$									
	$\Psi_{от150до670кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	128,78				225,95			
	$\Psi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	2 581,11	2 793,00	2 866,50	2 866,50	2 836,64	3 069,51	3 150,28	3 150,28
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Psi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Psi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Psi_m^{розн_ген} + \Psi_{j,m}^{СЕТ} + \Psi_m^{ПУ} + \Psi_{от670кВтдо10МВт,h}^{СН,Э1} <5>$									

	$\text{Ц}_{\text{от}670\text{кВт до}10\text{МВт},h}^{\text{CH},\text{Э1}}$	руб./ МВт·ч	128,78				225,95			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./ МВт·ч	2 581,11	2 793,00	2 866,50	2 866,50	2 836,64	3 069,51	3 150,28	3 150,28
	не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}} + \text{Ц}_m^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_m^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее}10\text{МВт},h}^{\text{CH},\text{Э1}} <5>$									
	$\text{Ц}_{\text{не менее}10\text{МВт},h}^{\text{CH},\text{Э1}}$	руб./ МВт·ч	128,78				225,95			
	$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./ МВт·ч	2 581,11	2 793,00	2 866,50	2 866,50	2 836,64	3 069,51	3 150,28	3 150,28
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, предоставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом	руб./МВт·ч	0				0			

	$(S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш})$			
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			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{менее150кВт,h}^{СН,Э2} <5>$			
	$\Pi_{менее150кВт,h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{от150до670кВт,h}^{СН,Э2} <5>$			
	$\Pi_{от150до670кВт,h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{от670кВтдо10МВт,h}^{СН,Э2} <5>$			
	$\Pi_{от670кВтдо10МВт,h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{неменее10МВт,h}^{СН,Э2} <5>$			
	$\Pi_{неменее10МВт,h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ}$)			
менее 150 кВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{менее}150\text{кВт},h}^{СН,ЭЗ} <5>$			
$\Pi_{\text{менее}150\text{кВт},h}^{СН,ЭЗ}$	руб./МВт·ч	0	0
от 150 до 670 кВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{от}150\text{до}670\text{кВт},h}^{СН,ЭЗ} <5>$			
$\Pi_{\text{от}150\text{до}670\text{кВт},h}^{СН,ЭЗ}$	руб./МВт·ч	0	0
от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{от}670\text{кВт до}10\text{МВт},h}^{СН,ЭЗ} <5>$			
$\Pi_{\text{от}670\text{кВт до}10\text{МВт},h}^{СН,ЭЗ}$	руб./МВт·ч	0	0
не менее 10 МВт			
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{\text{не менее}10\text{МВт},h}^{СН,ЭЗ} <5>$			
$\Pi_{\text{не менее}10\text{МВт},h}^{СН,ЭЗ}$	руб./МВт·ч	0	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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ4}$)		

менее 150 кВт			
$\rho_{m}^{КРЦЭМ,Э4} = \rho_{m}^{факт,небаланс} + \rho_{менее150кВт}^{CH,Э4} <5>$			
$\rho_{менее150кВт}^{CH,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 150 до 670 кВт			
$\rho_{m}^{КРЦЭМ,Э4} = \rho_{m}^{факт,небаланс} + \rho_{от150до670кВт}^{CH,Э4} <5>$			
$\rho_{от150до670кВт}^{CH,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 670 кВт до 10 МВт			
$\rho_{m}^{КРЦЭМ,Э4} = \rho_{m}^{факт,небаланс} + \rho_{от670кВтдо10МВт}^{CH,Э4} <5>$			
$\rho_{от670кВтдо10МВт,h}^{CH,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
не менее 10 МВт			
$\rho_{m}^{КРЦЭМ,Э4} = \rho_{m}^{факт,небаланс} + \rho_{неменее10МВт}^{CH,Э4} <5>$			
$\rho_{неменее10МВт,h}^{CH,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\rho_{m}^{КРЦЭМ,М}$)		
	менее 150 кВт		
	$\rho_{m}^{КРЦЭМ,М} = \rho_{m}^{СВРЦМ} + \rho_{менее150кВт}^{CH,М} <5>$		
$\rho_{менее150кВт}^{CH,М}$	руб./ МВт·мес	0	0

от 150 до 670 кВт			
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от150до670кВт}^{СН,М} <5>$			
$\Pi_{от150до670кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	0	0
от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{от670кВтдо10МВт}^{СН,М} <5>$			
$\Pi_{от670кВтдо10МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	0	0
не менее 10 МВт			
$\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ} + \Pi_{неменее10МВт}^{СН,М} <5>$			
$\Pi_{неменее10МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	0	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) ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)		
менее 150 кВт			
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + \Pi_m^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее150кВт,h}^{СН,Э1} <6>$			

	$\Pi_{\text{менее}150\text{кВт},h}^{\text{CH},\text{Э1}}$	руб./ МВт·ч	128,78				225,95			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ},\text{П}}$	руб./ МВт·ч	77,33	628,45	432,33	689,75	156,07	291,61	408,83	892,54
от 150 до 670 кВт										
$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ},\text{план}_\text{опт}} + \Pi_m^{\text{розн}_\text{ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ},\text{П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от}150\text{до}670\text{кВт},h}^{\text{CH},\text{Э1}} <6>$										
	$\Pi_{\text{от}150\text{до}670\text{кВт},h}^{\text{CH},\text{Э1}}$	руб./ МВт·ч	128,78				225,95			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ},\text{П}}$	руб./ МВт·ч	77,33	628,45	432,33	689,75	156,07	291,61	408,83	892,54
от 670 кВт до 10 МВт										
$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ},\text{план}_\text{опт}} + \Pi_m^{\text{розн}_\text{ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ},\text{П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от}670\text{кВт до}10\text{МВт},h}^{\text{CH},\text{Э1}} <6>$										
	$\Pi_{\text{от}670\text{кВт до}10\text{МВт},h}^{\text{CH},\text{Э1}}$	руб./ МВт·ч	128,78				225,95			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ},\text{П}}$	руб./ МВт·ч	77,33	628,45	432,33	689,75	156,07	291,61	408,83	892,54
не менее 10 МВт										
$\Pi_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ},\text{Э1}} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ},\text{план}_\text{опт}} + \Pi_m^{\text{розн}_\text{ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ},\text{П}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее}10\text{МВт},h}^{\text{CH},\text{Э1}} <6>$										
	$\Pi_{\text{не менее}10\text{МВт},h}^{\text{CH},\text{Э1}}$	руб./ МВт·ч	128,78				225,95			
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ},\text{П}}$	руб./ МВт·ч	77,33	628,45	432,33	689,75	156,07	291,61	408,83	892,54
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности),	руб./МВт·ч	0				0			

	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 ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)			
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) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)			
менее 150 кВт				
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{менее150кВт,h}^{СН,Э2} <6>$				
$\Pi_{менее150кВт,h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0	
от 150 до 670 кВт				
$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+} + \Pi_{от150до670кВт,h}^{СН,Э2} <6>$				

	$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}2}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}2} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}+} + \Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}2} <6>$				
	$\Pi_{\text{от } 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}2}$	руб./ МВт·ч	0	0
не менее 10 МВт				
$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}2} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}+} + \Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}2} <6>$				
	$\Pi_{\text{не менее } 10 \text{ МВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}2}$	руб./ МВт·ч	0	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) ($\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}3}$)			
менее 150 кВт				
$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}3} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}-} + \Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}3} <6>$				
	$\Pi_{\text{менее } 150 \text{ кВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}3}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 150 до 670 кВт				
$\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ}, \text{Э}3} = \Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}-} + \Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}3} <6>$				
	$\Pi_{\text{от } 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}, h}^{\text{CH}, \text{Э}3}$	руб./ МВт·ч	0	0
от 670 кВт до 10 МВт				

	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э3} <6>$		
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт, h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0
	не менее 10 МВт		
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э3} <6>$		
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт, h}^{СН,Э3}$	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		
	$\rho_m^{КРЦЭМ,Э4} = \rho_{m,факт,небаланс} + \rho_{неменее10МВт}^{CH,Э4} <6>$		
	$\rho_{неменее10МВт,h}^{CH,Э4}$	руб./ МВт·ч	0
			0
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\rho_m^{КРЦЭМ,М}$)		
	менее 150 кВт		
	$\rho_m^{КРЦЭМ,М} = \rho_m^{CBPCM} + \rho_{менее150кВт}^{CH,М} <6>$		
	$\rho_{менее150кВт}^{CH,М}$	руб./ МВт·мес	0
			0
	от 150 до 670 кВт		
	$\rho_m^{КРЦЭМ,М} = \rho_m^{CBPCM} + \rho_{от150до670кВт}^{CH,М} <6>$		
	$\rho_{от150до670кВт}^{CH,М}$	руб./ МВт·мес	0
			0
	от 670 кВт до 10 МВт		
	$\rho_m^{КРЦЭМ,М} = \rho_m^{CBPCM} + \rho_{от670кВтдо10МВт}^{CH,М} <6>$		
	$\rho_{от670кВтдо10МВт}^{CH,М}$	руб./ МВт·мес	0
			0
	не менее 10 МВт		
	$\rho_m^{КРЦЭМ,М} = \rho_m^{CBPCM} + \rho_{неменее10МВт}^{CH,М} <6>$		

	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH, M}}$	руб./ МВт·мес	0							0
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}}$)									
	$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ,С}} = \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}} <6>$									
	$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$	руб./ МВт·мес	1496084,18	1081420,60	1434391,51	1327946,88	1621958,14	1254447,90	1560632,31	1540418,38

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 $\Pi_m^{СВРЦЭМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$ 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 $\Pi_{менее150кВт}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{от150до670кВт}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{от670кВтдо10МВт}^{СН,ЭМ}$, $\Pi_{неменее10МВт}^{СН,ЭМ}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается 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 (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).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ – 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).

$\Pi_m^{ПУ}$ – 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).

$\Pi_{менее150кВт}^{СН,ЭМ}$ – 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).

$\Pi_{от150до670кВт}^{СН,ЭМ}$ – 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).

$\Pi_{от670кВтдо10МВт}^{СН,ЭМ}$ – 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).

$\Pi_{неменее10МВт}^{СН,ЭМ}$ – 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 $\Pi_{m,z}^{CBPCЭM}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$ 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 $\Pi_{менее150кВт,z}^{CH,ЭM}$, $\Pi_{от150до670кВт,z}^{CH,ЭM}$, $\Pi_{от670кВтдо10МВт,z}^{CH,ЭM}$, $\Pi_{неменее10МВт,z}^{CH,ЭM}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{CET}$ указывается в числовом выражении.

$\Pi_{m,z}^{CBPCЭM}$ – 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.

$\Pi_m^{розн_ген}$ – 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).

$\Pi_{j,m}^{CET}$ – 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).

$\Pi_m^{ПУ}$ – 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).

$\Pi_{менее150кВт,z}^{CH,ЭM}$ – 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).

$\Pi_{от150до670кВт,z}^{CH,ЭM}$ – 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).

$\Pi_{от670кВтдо10МВт,z}^{CH,ЭM}$ – 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).

$\Pi_{неменее10МВт,z}^{CH,ЭM}$ – 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 $C_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $C_m^{СВРЦМ}$, $C_m^{розн_ген}$, $C_m^{ПУ}$ 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 $C_{менее150кВт,h}^{СН,Э}$, $C_{от150до670кВт,h}^{СН,Э}$, $C_{от670кВтдо10МВт,h}^{СН,Э}$, $C_{менее10МВт,h}^{СН,Э}$, $C_{менее150кВт}^{СН,М}$, $C_{от150до670кВт}^{СН,М}$, $C_{от670кВтдо10МВт}^{СН,М}$, $C_{менее10МВт}^{СН,М}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $C_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$C_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – 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).

$C_m^{СВРЦМ}$ – 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).

$C_m^{розн_ген}$ – 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).

$C_{j,m}^{СЕТ}$ – 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).

$C_m^{ПУ}$ – 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).

$C_{менее150кВт,h}^{СН,Э}$ – 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).

$C_{от150до670кВт,h}^{СН,Э}$ – 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).

$C_{от670кВтдо10МВт,h}^{СН,Э}$ – 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).

$C_{менее10МВт,h}^{СН,Э}$ – 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).

$\Pi_{\text{менее}150\text{кВт}}^{\text{CH,M}}$ – 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).

$\Pi_{\text{от}150\text{до}670\text{кВт}}^{\text{CH,M}}$ - 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).

$\Pi_{\text{от}670\text{кВт до}10\text{МВт}}^{\text{CH,M}}$ - 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).

$\Pi_{\text{не менее}10\text{МВт}}^{\text{CH,M}}$ - 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).

<4> 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. Составляющие $\Pi_{\text{менее}150\text{кВт},h}^{\text{CH,Э}}$, $\Pi_{\text{от}150\text{до}670\text{кВт},h}^{\text{CH,Э}}$, $\Pi_{\text{от}670\text{кВт до}10\text{МВт},h}^{\text{CH,Э}}$, $\Pi_{\text{не менее}10\text{МВт},h}^{\text{CH,Э}}$, $\Pi_{\text{менее}150\text{кВт}}^{\text{CH,M}}$, $\Pi_{\text{от}150\text{до}670\text{кВт}}^{\text{CH,M}}$, $\Pi_{\text{от}670\text{кВт до}10\text{МВт}}^{\text{CH,M}}$, $\Pi_{\text{не менее}10\text{МВт}}^{\text{CH,M}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$ и $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ указываются в числовом выражении.

$\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,БР}}$ – 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 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 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).

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,Л}}$ – 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).

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ – 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).

$\Pi_m^{\text{ПУ}}$ – 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).

$\Pi_{\text{менее150кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$ – 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).

$\Pi_{\text{от150до670кВт, h}}^{\text{СН,Э}}$ – 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).

$\Pi_{\text{от670кВт до10МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$ – 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).

$\Pi_{\text{неменее10МВт, h}}^{\text{СН,Э}}$ – 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).

$\Pi_{\text{менее150кВт}}^{\text{СН,М}}$ – 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).

$\Pi_{\text{от150до670кВт}}^{\text{СН,М}}$ – 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).

$\Pi_{от670кВтдо10МВт}^{СН,М}$ - 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).

$\Pi_{неменее10МВт}^{СН,М}$ - 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).

<5> 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 $\Pi_{неменее150кВт,h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{от150до670кВт,h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{от670кВтдо10МВт,h}^{СН,Э1}$, $\Pi_{неменее10МВт,h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{неменее150кВт,h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{от150до670кВт,h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{от670кВтдо10МВт,h}^{СН,Э2}$, $\Pi_{неменее10МВт,h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{от150до670кВт,h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{от670кВтдо10МВт,h}^{СН,Э3}$, $\Pi_{неменее10МВт,h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{неменее150кВт,h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{от150до670кВт,h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{от670кВтдо10МВт,h}^{СН,Э4}$, $\Pi_{неменее10МВт,h}^{СН,М}$, $\Pi_{неменее150кВт,h}^{СН,М}$, $\Pi_{от150до670кВт,h}^{СН,М}$, $\Pi_{от670кВтдо10МВт,h}^{СН,М}$, $\Pi_{неменее10МВт,h}^{СН,М}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ указывается 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).

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ – 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).

$\Pi_m^{ПУ}$ – 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).

$\Pi_{m,h}^{CBPЦЭ-}$ – 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).

$\Pi_{m}^{\text{факт,небаланс}}$ – 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 сети «Интернет» (рублей/МВт•ч).

$\Pi_{\text{менее150кВт},h}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{KPЦЭМ,Э1}$ 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).

$\Pi_{\text{от150до670кВт},h}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{KPЦЭМ,Э1}$ 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).

$\Pi_{\text{от670кВтдо10МВт},h}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{KPЦЭМ,Э1}$ 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).

$\Pi_{\text{неменее10МВт},h}^{CH,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{KPЦЭМ,Э1}$ 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).

$\Pi_{\text{менее150кВт},h}^{CH,Э2}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{KPЦЭМ,Э2}$ 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).

$\Pi_{\text{от150до670кВт},h}^{CH,Э2}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{KPЦЭМ,Э2}$ 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).

$\Pi_{\text{от670кВтдо10МВт},h}^{CH,Э2}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в

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).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э4}}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m, h}^{\text{КРЦЭМ, Э4}}$ и определяемая в отношении 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).

$\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{CH, M}}$ - 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).

$\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH, M}}$ - 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).

$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH, M}}$ - 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).

$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH, M}}$ - 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).

<6> 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 $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{CH, Э1}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{CH, Э1}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э1}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э1}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{CH, Э2}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{CH, Э2}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э2}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э2}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{CH, Э3}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{CH, Э3}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э3}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э3}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт, h}}^{\text{CH, Э4}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт, h}}^{\text{CH, Э4}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э4}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт, h}}^{\text{CH, Э4}}$, $\Pi_{\text{менее 150 кВт}}^{\text{CH, M}}$, $\Pi_{\text{от 150 до 670 кВт}}^{\text{CH, M}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{CH, M}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{CH, M}}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $\Pi_{j, m}^{\text{СЕТ, Л}}$ и $\Pi_{j, m}^{\text{СЕТ, С}}$ указываются 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).

$\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$ – 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 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).

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,П}}$ – 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).

$\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ,С}}$ – 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).

$\Pi_{m}^{\text{ПУ}}$ – 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 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 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 сети «Интернет» (рублей/МВт•ч).

$\Pi_{\text{менее150кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ 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).

$\Pi_{\text{от150до670кВт, h}}^{\text{СН,Э1}}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $\Pi_{m,h}^{\text{КРЦЭМ,Э1}}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного

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).

Приложение № 2
к Постановлению Правления
ГКЦ РС (Я)
от « 30 » декабря 2021 г. № 343

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую АО «Виллойская ГЭС-3» покупателям на розничных рынках, расположенных на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие				II полугодие			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей									
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	23,58	23,74	-	-	23,58	23,74
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
1.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч								
1.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч								
1.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч								
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
1.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч								
1.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч								
2	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, осуществляющих деятельность в границах территорий опережающего социально-экономического развития и Свободного порта Владивосток									
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	5,75	6,78	-	-	5,75	6,78

2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
2.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч								
2.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч								
2.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч								
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
2.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч								
2.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч								
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.								
3	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, инвестиционные проекты которых отобраны в порядке, предусмотренном постановлением Правительства Российской Федерации от 16 октября 2014 г. № 1055 "Об утверждении методики отбора инвестиционных проектов, планируемых к реализации на территориях Дальнего Востока и Байкальского региона"									
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	5,75	6,78	-	-	5,75	6,78
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
3.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч								
3.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч								
3.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч								
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
3.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч								
3.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч								
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.								
4	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для промышленных потребителей, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых к электрическим сетям осуществлено на высоком, среднем первом и (или) среднем втором уровнях напряжения, реализующие инвестиционные проекты на территориях Дальневосточного федерального округа с ростом потребления электрической энергии более 10 процентов уровня к фактическому объему потребления электрической энергии за 2020 год									
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	5,75	-	-	-	5,75	-
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									

4.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				-				-
4.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч				-				-
4.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч				-				-
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
4.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				-				-
4.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч				-				-
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.				-				-
5	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для субъектов малого и среднего предпринимательства, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых к электрическим сетям осуществлено на среднем первом и (или) среднем втором уровнях напряжения									
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	5,75	-	-	-	5,75	-
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
5.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				-				-
5.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч				-				-
5.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч				-				-
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
5.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч				-				-
5.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч				-				-
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.				-				-
6	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых к электрическим сетям осуществлено на низком уровне напряжения									
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	-	-	6,78	-	-	-	6,78
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
6.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-		-	-	-	
6.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-		-	-	-	
6.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	-	-	-		-	-	-	
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									

6.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	-	-		-	-	-	
6.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	-	-		-	-	-	
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	16 620,35	-	-	-	18 740,89
7	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, финансирование деятельности которых осуществляется за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации									
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч			5,75	6,78			5,75	6,78
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
7.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч								
7.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч								
7.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч								
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
7.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч								
7.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч								
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.								
8	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, относящихся к организациям жилищно-коммунального хозяйства									
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч			5,75	6,78			5,75	6,78
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
8.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч								
8.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч								
8.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч								
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
8.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч								
8.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч								
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.								
9	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, относящихся к организациям топливно-энергетического комплекса									

9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч			10,21	11,02			10,21	11,02
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
9.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч								
9.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч								
9.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч								
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
9.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч								
9.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч								
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.				1 240,43				1 398,70
10	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, осуществляющих деятельность в области добычи, производства, использования и обращения драгоценных металлов и драгоценных камней									
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч			10,21	11,02			10,21	11,02
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
10.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч								
10.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч								
10.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч								
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
10.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч								
10.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч								
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.			435 261,30	728 869,83			490 794,92	821 864,03
11	Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных решением уполномоченного органа субъекта Российской Федерации, принятым в соответствии с абзацем шестым пункта 78 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178									
11.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч								
11.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
11.2.1	- ночная зона	руб./кВт·ч								
11.2.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч								

11.2.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч								
11.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
11.3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч								
11.3.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч								
11.4	Сумма субсидий	тыс.руб.								

Примечание:

1. Тарифы, установленные на 1 полугодие, действуют с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года (включительно).

2. Тарифы, установленные на 2 полугодие, действуют с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года (включительно).

3. Величина необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика от реализации электрической энергии (мощности) прочим покупателям розничного рынка – **4 581 423 983,23 руб;**

4. Величина недополученных доходов гарантирующего поставщика в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) – **2 514 790 457,23 руб**

