ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30 декабря 2016 года г. Владивосток № 77/15

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», решением правления департамента по тарифам Приморского края от 30 декабря 2016 года № 78 департамент по тарифам Приморского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края 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 ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», согласно приложению № 1.

2. Установить и ввести в действие с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края 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 ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», согласно приложению № 2.

3. Установить и ввести в действие с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС», согласно приложению № 3.

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Директор департамента по тарифам
Приморского края В.А. Малюшицкий

Приложение № 1

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 30 декабря 2016 года № 77/15

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края 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 ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ}_{j,m}$)									
	менее 150 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m} + Ц^{розн_сет}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН.ЭМ}_{менее\ 150\ кВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ <1>									
	$Ц^{СН,ЭМ}_{менее\ 150\ кВт}$	руб./МВт·ч	412,46				412,46			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1572,25	2216,03	2559,38	2841,91	1650,92	2658,35	2873,34	3235,07
	от 150 до 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m} + Ц^{розн_сет}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН.ЭМ}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ <1>									

	$Ц^{СН,ЭМ}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	382,57				382,57			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1572,25	2216,03	2559,38	2841,91	1650,92	2658,35	2873,34	3235,07
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,ЭМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ <1>									
	$Ц^{СН,ЭМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	263,02				263,02			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1572,25	2216,03	2559,38	2841,91	1650,92	2658,35	2873,34	3235,07
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,ЭМ}_{не\ менее\ 10\ МВт} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ <1>									
	$Ц^{СН,ЭМ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./МВт·ч	155,42				155,42			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1572,25	2216,03	2559,38	2841,91	1650,92	2658,35	2873,34	3235,07
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 ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ГП,m}$)	руб./МВт·ч	54,78				54,78			
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,z}$)									
	менее 150 кВт									

	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,z} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,z} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,ЭМ}_{менее\ 150\ кВт,z} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ <2>									
	$Ц^{СН,ЭМ}_{менее\ 150\ кВт,z}$	руб./МВт·ч	412,46				412,46			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1572,25	2216,03	2559,38	2841,91	1650,92	2658,35	2873,34	3235,07
	от 150 до 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,z} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,z} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,ЭМ}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ <2>									
	$Ц^{СН,ЭМ}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$	руб./МВт·ч	382,57				382,57			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1572,25	2216,03	2559,38	2841,91	1650,92	2658,35	2873,34	3235,07
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,z} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,z} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,ЭМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,z} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ <2>									
	$Ц^{СН,ЭМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,z}$	руб./МВт·ч	263,02				263,02			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1572,25	2216,03	2559,38	2841,91	1650,92	2658,35	2873,34	3235,07
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,z} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,z} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,ЭМ}_{не\ менее\ 10\ МВт,z} + Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ <2>									
	$Ц^{СН,ЭМ}_{не\ менее\ 10\ МВт,z}$	руб./МВт·ч	155,42				155,42			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	1572,25	2216,03	2559,38	2841,91	1650,92	2658,35	2873,34	3235,07
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой	руб./МВт·ч	54,78				54,78			

	гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП,m}^{РЭК,средневзвеш}$)									
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)									
	менее 150 кВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ <3>									
	$Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	197,64				202,22			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1572,25	2216,03	2559,38	2841,91	1650,92	2658,35	2873,34	3235,07
	от 150 до 670 кВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ <3>									
	$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	183,31				187,57			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1572,25	2216,03	2559,38	2841,91	1650,92	2658,35	2873,34	3235,07
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ <3>									
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	126,03				128,95			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1572,25	2216,03	2559,38	2841,91	1650,92	2658,35	2873,34	3235,07
	не менее 10 МВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ <3>									
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	74,47				76,20			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1572,25	2216,03	2559,38	2841,91	1650,92	2658,35	2873,34	3235,07

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	54,78	54,78
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц_m^{КРЦЭМ,М}$)			
	менее 150 кВт			
	$Ц_m^{КРЦЭМ,М} = Ц_m^{СВРЦМ} + Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,М}$ <3>			
	$Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	132582,98	136190,38
	от 150 до 670 кВт			
	$Ц_m^{КРЦЭМ,М} = Ц_m^{СВРЦМ} + Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,М}$ <3>			
	$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	122975,51	126321,52
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$Ц_m^{КРЦЭМ,М} = Ц_m^{СВРЦМ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,М}$ <3>			
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	84545,67	86846,04

	не менее 10 МВт									
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,М}$ <3>									
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	49958,80				51318,12			
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)									
	менее 150 кВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ,П} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ <4>									
	$Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	197,64				202,22			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	60,53	135,18	181,39	492,95	61,69	137,74	184,96	498,03
	от 150 до 670 кВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ,П} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ <4>									
	$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	183,31				187,57			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	60,53	135,18	181,39	492,95	61,69	137,74	184,96	498,03
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ,П} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ <4>									
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	126,03				128,95			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	60,53	135,18	181,39	492,95	61,69	137,74	184,96	498,03
	не менее 10 МВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ,П} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ <4>									
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	74,47				76,20			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	60,53	135,18	181,39	492,95	61,69	137,74	184,96	498,03

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	54,78	54,78
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц_m^{КРЦЭМ,М}$)			
	менее 150 кВт			
	$Ц_m^{КРЦЭМ,М} = Ц_m^{СВРЦМ} + Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,М}$ <4>			
	$Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	132582,98	136190,38
	от 150 до 670 кВт			
	$Ц_m^{КРЦЭМ,М} = Ц_m^{СВРЦМ} + Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,М}$ <4>			
	$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	122975,51	126321,52
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$Ц_m^{КРЦЭМ,М} = Ц_m^{СВРЦМ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,М}$ <4>			
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	84545,67	86846,04

	не менее 10 МВт									
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,М}$ <4>									
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	49958,80				51318,12			
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)									
	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$ <4>									
	$Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	970287,76	1397155,30	1108732,43	838104,05	932958,89	1406132,52	1154838,62	860990,03
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) ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)									
	менее 150 кВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$ <5>									
	$Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	197,64				202,22			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1572,25	2216,03	2559,38	2841,91	1650,92	2658,35	2873,34	3235,07
	от 150 до 670 кВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$ <5>									
	$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	183,31				187,57			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1572,25	2216,03	2559,38	2841,91	1650,92	2658,35	2873,34	3235,07
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э1} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$ <5>									

	$Ц^{СН,Э1}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$	руб./ МВт·ч	126,03				128,95			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./ МВт·ч	1572,25	2216,03	2559,38	2841,91	1650,92	2658,35	2873,34	3235,07
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план_опт}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э1}_{не\ менее\ 10\ МВт,h} + Ц^{СН,Э1}_{сбыт,ЭСО}$ <5>									
	$Ц^{СН,Э1}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$	руб./ МВт·ч	74,47				76,20			
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./ МВт·ч	1572,25	2216,03	2559,38	2841,91	1650,92	2658,35	2873,34	3235,07
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S^{РЭК,средневзвеш}_{ГП,m}$)	руб./ МВт·ч	54,78				54,78			
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) ($Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h}$)									
	менее 150 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h} + Ц^{СН,Э2}_{менее\ 150\ кВт,h} + Ц^{СН,Э2}_{сбыт,ЭСО}$ <5>									
	$Ц^{СН,Э2}_{менее\ 150\ кВт,h}$	руб./ МВт·ч	0				0			
	от 150 до 670 кВт									

	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+} + Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э2} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2}$ <5>			
	$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2}$ <5>			
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2}$ <5>			
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)			
	менее 150 кВт			
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-} + Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э3} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э3}$ <5>			
	$Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-} + Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э3} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э3}$ <5>			
	$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э3} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э3}$ <5>			
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0

	не менее 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h} + Ц^{СН,Э3}_{не\ менее\ 10\ МВт,h} + Ц^{СН,Э3}_{сбыт,ЭСО}$ <5>			
	$Ц^{СН,Э3}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$	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) ($Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m,h}$)			
	менее 150 кВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m} = \lvert Ц^{факт,небаланс}_{m} \rvert + \lvert Ц^{СН,Э4}_{менее\ 150\ кВт} \rvert + Ц^{СН,Э4}_{сбыт,ЭСО}$ <5>			
	$Ц^{СН,Э4}_{менее\ 150\ кВт}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m} = \lvert Ц^{факт,небаланс}_{m} \rvert + \lvert Ц^{СН,Э4}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} \rvert + Ц^{СН,Э4}_{сбыт,ЭСО}$ <5>			
	$Ц^{СН,Э4}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m} = \lvert Ц^{факт,небаланс}_{m} \rvert + \lvert Ц^{СН,Э4}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} \rvert + Ц^{СН,Э4}_{сбыт,ЭСО}$ <5>			
	$Ц^{СН,Э4}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m} = \lvert Ц^{факт,небаланс}_{m} \rvert + \lvert Ц^{СН,Э4}_{не\ менее\ 10\ МВт} \rvert + Ц^{СН,Э4}_{сбыт,ЭСО}$ <5>			
	$Ц^{СН,Э4}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$	руб./ МВт·ч	0	0
5.5	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)			
	менее 150 кВт			

.	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4}$ <5>									
	$Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	132582,98				136190,38			
	от 150 до 670 кВт									
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,М}$ <5>									
	$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	122975,51				126321,52			
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,М}$ <5>									
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	84545,67				86846,04			
	не менее 10 МВт									
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,М}$ <5>									
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	49958,80				51318,12			
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) ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)									
	менее 150 кВт									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + Ц_{m}^{розн_ген} + Ц_{j,m}^{СЕТ,П} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э1}$ <6>									
	$Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1}$	руб./ МВт·ч	197,64				202,22			
	$Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	60,53	135,18	181,39	492,95	61,69	137,74	184,96	498,03

	от 150 до 670 кВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план_опт}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э1}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h} + Ц^{СН,Э1}_{сбыт,ЭСО}$ <6>									
	$Ц^{СН,Э1}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$	руб./ МВт·ч	183,31				187,57			
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./ МВт·ч	60,53	135,18	181,39	492,95	61,69	137,74	184,96	498,03
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план_опт}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э1}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h} + Ц^{СН,Э1}_{сбыт,ЭСО}$ <6>									
	$Ц^{СН,Э1}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$	руб./ МВт·ч	126,03				128,95			
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./ МВт·ч	60,53	135,18	181,39	492,95	61,69	137,74	184,96	498,03
	не менее 10 МВт									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план_опт}_{m,h} + Ц^{розн_ген}_{m} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э1}_{не\ менее\ 10\ МВт,h} + Ц^{СН,Э1}_{сбыт,ЭСО}$ <6>									
	$Ц^{СН,Э1}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$	руб./ МВт·ч	74,47				76,20			
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./ МВт·ч	60,53	135,18	181,39	492,95	61,69	137,74	184,96	498,03
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным	руб./ МВт·ч	54,78				54,78			

	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) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)			
	менее 150 кВт			
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+} + Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э2} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2}$ <6>			
	$Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+} + Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э2} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2}$ <6>			
	$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2}$ <6>			
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э2}$ <6>			
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)			
	менее 150 кВт			
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-} + Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э3} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э3}$ <6>			

	$Ц^{СН,Э3}_{менее\ 150\ кВт,h}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h} + Ц^{СН,Э3}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h} + Ц^{СН,Э3}_{сбыт,ЭСО}$ <6>			
	$Ц^{СН,Э3}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h} + Ц^{СН,Э3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h} + Ц^{СН,Э3}_{сбыт,ЭСО}$ <6>			
	$Ц^{СН,Э3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}$	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h} + Ц^{СН,Э3}_{не\ менее\ 10\ МВт,h} + Ц^{СН,Э3}_{сбыт,ЭСО}$ <6>			
	$Ц^{СН,Э3}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$	руб./ МВт·ч	0	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) ($Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m,h}$)			
	менее 150 кВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m} = \lvert Ц^{факт,небаланс}_{m} \rvert + \lvert Ц^{СН,Э4}_{менее\ 150\ кВт} \rvert + Ц^{СН,Э4}_{сбыт,ЭСО}$ <6>			
	$Ц^{СН,Э4}_{менее\ 150\ кВт}$	руб./ МВт·ч	0	0
	от 150 до 670 кВт			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m} = \lvert Ц^{факт,небаланс}_{m} \rvert + \lvert Ц^{СН,Э4}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} \rvert + Ц^{СН,Э4}_{сбыт,ЭСО}$ <6>			
	$Ц^{СН,Э3}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$	руб./ МВт·ч	0	0

	от 670 кВт до 10 МВт			
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,Э4} = \lvert Ц_{m}^{факт,небаланс} \rvert + \lvert Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э4} \rvert + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4}$ <6>			
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт,h}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
	не менее 10 МВт			
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,Э4} = \lvert Ц_{m}^{факт,небаланс} \rvert + \lvert Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э4} \rvert + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э4}$ <6>			
	$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($Ц_{m}^{КРЦЭМ,М}$)			
	менее 150 кВт			
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,М}$ <6>			
	$Ц_{менее\ 150\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	132582,98	136190,38
	от 150 до 670 кВт			
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,М}$ <6>			
	$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	122975,51	126321,52
	от 670 кВт до 10 МВт			
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,М}$ <6>			
	$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,М}$	руб./ МВт·мес	84545,67	86846,04
	не менее 10 МВт			
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,М} + Ц_{сбыт,ЭСО}^{СН,М}$ <6>			

	$Ц^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт}$	руб./ МВт·мес	49958,80				51318,12			
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m}=Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$<6>									
	$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$	руб./ МВт·мес	970287,76	1397155,30	1108732,43	838104,05	932958,89	1406132,52	1154838,62	860990,03

Примечания:

1. Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой организации ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» составляет в первом полугодии 2017 года 0,0 руб./МВт ч., во втором полугодии 2017 года 0,0 руб./МВт ч.; удельная величина расходов на реализацию (сбыт), учитываемая в стоимости мощности (руб./ МВт·мес.) – отсутствует.

2. Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика учтена в соответствии с постановлением департамента по тарифам Приморского края от 30 декабря 2016 года № 77/10.

<1> Составляющие $Ц^{СВРЦЭМ}_{m}$, $Ц^{розн_ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ 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 $Ц^{СН,ЭМ}_{менее\ 150\ кВт}$, $Ц^{СН,ЭМ}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$, $Ц^{СН,ЭМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$, $Ц^{СН,ЭМ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭМ}_{m}$ – 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).

$Ц^{розн_ген}_{m}$ – 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).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – 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).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – 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).

$Ц^{СН,ЭМ}_{менее\ 150\ кВт}$ – 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).

$Ц^{СН,ЭМ}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$ - 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).

$Ц^{СН,ЭМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$ - 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).

$Ц^{СН,ЭМ}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ - 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).

$Ц^{СН}_{сбыт.ЭСО}$ — удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя) (рублей/МВт·ч).

<2> Составляющие $Ц^{СВРЦЭМ}_{m,z}$, $Ц^{розн_ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ 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 $Ц^{СН,ЭМ}_{менее\ 150\ кВт,z}$, $Ц^{СН,ЭМ}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}$, $Ц^{СН,ЭМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,z}$, $Ц^{СН,ЭМ}_{не\ менее\ 10\ МВт,z}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭМ}_{m,z}$ – 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.

$Ц^{розн_ген}_{m}$ – 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).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – 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).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – 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).

$Ц^{СН,ЭМ}_{менее\ 150\ кВт,z}$ – 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).

$Ц^{СН,ЭМ}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,z}$ - 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).

$Ц^{СН,ЭМ}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,z}$ - 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).

$Ц^{СН,ЭМ}_{не\ менее\ 10\ МВт,z}$ - 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).

$Ц^{СН}_{сбыт,ЭСО}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя) (рублей/МВт·ч).

<3> Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$ $Ц^{розн_ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ 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 $Ц^{СН,Э}_{менее\ 150\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$, $Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$, $Ц^{СН,М}_{менее\ 150\ кВт}$, $Ц^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$, $Ц^{СН,М}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$, $Ц^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$ – 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).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – 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).

$Ц_{m}^{розн_ген}$ – 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).

$Ц_{j,m}^{СЕТ}$ – 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).

$Ц_{m}^{ПУ}$ – 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).

$Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э}$ – 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).

$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э}$ - 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).

$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}^{СН,Э}$ - 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).

$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э}$ - 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).

$Ц^{СН,М}_{менее\ 150\ кВт}$ – 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).

$Ц^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$ - 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).

$Ц^{СН,М}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$ - 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).

$Ц^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ - 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).

$Ц^{СН,Э\ (М)}_{сбыт,ЭСО}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя) (рублей/МВт·ч).

<4> Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{розн_ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ 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 $Ц^{СН,Э}_{менее\ 150\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$, $Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$, $Ц^{СН,М}_{менее\ 150\ кВт}$, $Ц^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$, $Ц^{СН,М}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$, $Ц^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $Ц^{СЕТ,П}_{l,m}$ и $Ц^{СЕТ,С}_{l,m}$ указываются в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h}$ – 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).

$Ц_{m}^{СВРЦМ}$ – 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).

$Ц_{m}^{розн_ген}$ – 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).

$Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$ – 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).

$Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$ – 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).

$Ц_{m}^{ПУ}$ – 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).

$Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э}$ – 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).

$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э}$ - 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).

$Ц^{СН,Э}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$ - 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).

$Ц^{СН,Э}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$ - 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).

$Ц^{СН,М}_{менее\ 150\ кВт}$ – 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).

$Ц^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$ - 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).

$Ц^{СН,М}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$ - 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).

$Ц^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ - 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).

$Ц^{СН,Э1}_{сбыт,ЭСО}$, $Ц^{СН,Э2}_{сбыт,ЭСО}$, $Ц^{СН,Э3}_{сбыт,ЭСО}$, $Ц^{СН,Э4}_{сбыт,ЭСО}$, $Ц^{СН,М}_{сбыт,ЭСО}$–удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя) (рублей/МВт·ч).

<5> Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,план_опт}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{розн_ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$, $Ц^{факт,небаланс}_{m}$ 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 $Ц^{СН,Э1}_{менее\ 150\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э1}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э1}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$, $Ц^{СН,Э1}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$, $Ц^{СН,Э2}_{менее\ 150\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э2}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э2}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$, $Ц^{СН,Э2}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$, $Ц^{СН,Э3}_{менее\ 150\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э3}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$, $Ц^{СН,Э3}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$, $Ц^{СН,Э4}_{менее\ 150\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э4}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э4}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$, $Ц^{СН,Э4}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$, $Ц^{СН,М}_{менее\ 150\ кВт}$, $Ц^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$, $Ц^{СН,М}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$, $Ц^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,план_опт}_{m,h}$ – 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).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – 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).

$Ц^{розн_ген}_{m}$ – 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).

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – 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).

$Ц_{m}^{ПУ}$ – 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).

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ – 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).

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ – 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).

$Ц_{m}^{факт,небаланс}$ – 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).

$Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ 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).

$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э1}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ 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).

$Ц^{СН,Э1}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{m,h}$ 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).

$Ц^{СН,Э1}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{m,h}$ 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).

$Ц^{СН,Э2}_{менее\ 150\ кВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h}$ 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).

$Ц^{СН,Э2}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h}$ 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).

$Ц^{СН,Э2}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h}$ 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).

$Ц^{СН,Э2}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в

ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ и определяемая в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий и подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (рублей/МВт·ч).

$Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э3}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ 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).

$Ц_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}^{СН,Э3}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ 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).

$Ц_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}^{СН,Э3}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ 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).

$Ц_{не\ менее\ 10\ МВт,h}^{СН,Э3}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ 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).

$Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э4}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ и определяемая в отношении 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).

$Ц^{СН,Э4}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m,h}$ и определяемая в отношении 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).

$Ц^{СН,Э4}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m,h}$ и определяемая в отношении 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).

$Ц^{СН,Э4}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m,h}$ 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).

$Ц^{СН,М}_{менее\ 150\ кВт}$ – 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).

$Ц^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$ - 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).

$Ц^{СН,М}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$ - 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).

$Ц^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ - 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).

$Ц^{СН,Э1}_{сбыт,ЭСО}$, $Ц^{СН,Э2}_{сбыт,ЭСО}$, $Ц^{СН,Э3}_{сбыт,ЭСО}$, $Ц^{СН,Э4}_{сбыт,ЭСО}$, $Ц^{СН,М}_{сбыт,ЭСО}$–удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя) (рублей/МВт·ч).

<6> Составляющие $Ц^{СВРЦЭ,план_опт}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦМ}_{m}$, $Ц^{розн_ген}_{m}$, $Ц^{ПУ}_{m}$, $Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h}$, $Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h}$, $Ц^{факт,небаланс}_{m}$ 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 $Ц^{СН,Э1}_{менее\ 150\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э1}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э1}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$, $Ц^{СН,Э1}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$, $Ц^{СН,Э2}_{менее\ 150\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э2}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э2}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$, $Ц^{СН,Э2}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$, $Ц^{СН,Э3}_{менее\ 150\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э3}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$, $Ц^{СН,Э3}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$, $Ц^{СН,Э4}_{менее\ 150\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э4}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$, $Ц^{СН,Э4}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$, $Ц^{СН,Э4}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$, $Ц^{СН,М}_{менее\ 150\ кВт}$, $Ц^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$, $Ц^{СН,М}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$, $Ц^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ указываются в числовом выражении. Составляющие $Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$ и $Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$ указываются в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭ,план_опт}_{m,h}$ – 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).

$Ц^{СВРЦМ}_{m}$ – 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).

$Ц^{розн_ген}_{m}$ – 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).

$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$ – 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).

$Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$ – 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).

$Ц_{m}^{ПУ}$ – 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).

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ – 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).

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ – 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).

$Ц_{m}^{факт,небаланс}$ – 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).

$Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э1}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ 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).

$Ц^{СН,Э1}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{m,h}$ 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).

$Ц^{СН,Э1}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{m,h}$ 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).

$Ц^{СН,Э1}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{m,h}$ 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).

$Ц^{СН,Э2}_{менее\ 150\ кВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h}$ 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).

$Ц^{СН,Э2}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h}$ 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).

$Ц^{СН,Э2}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h}$ 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).

$Ц^{СН,Э2}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h}$ 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).

$Ц^{СН,Э3}_{менее\ 150\ кВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h}$ 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).

$Ц^{СН,Э3}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h}$ 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).

$Ц^{СН,Э3}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h}$ 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).

$Ц^{СН,Э3}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в

ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h}$ 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).

$Ц^{СН,Э4}_{менее\ 150\ кВт,h}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m,h}$ и определяемая в отношении 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).

$Ц^{СН,Э4}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m,h}$ и определяемая в отношении 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).

$Ц^{СН,Э4}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m,h}$ и определяемая в отношении 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).

$Ц^{СН,Э4}_{не\ менее\ 10\ МВт,h}$ - сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии в ставке $Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m,h}$ 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).

$Ц^{СН,М}_{менее\ 150\ кВт}$ – 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).

$Ц^{СН,М}_{от\ 150\ до\ 670\ кВт}$ - 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).

$Ц^{СН,М}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10МВт}$ - 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).

$Ц^{СН,М}_{не\ менее\ 10\ МВт}$ - 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).

$Ц^{СН,Э1}_{сбыт,ЭСО}$, $Ц^{СН,Э2}_{сбыт,ЭСО}$, $Ц^{СН,Э3}_{сбыт,ЭСО}$, $Ц^{СН,Э4}_{сбыт,ЭСО}$, $Ц^{СН,М}_{сбыт,ЭСО}$–удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя) (рублей/МВт·ч).

Директор департамента по тарифам
Приморского края

В.А. Малюшицкий

Приложение № 2

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 30 декабря 2016 года № 77/15

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края 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 ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)*							
			1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-1	СН-2	НН	ВН	СН-1	СН-2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($Ц_{j,m}^{КРЦЭМ}$)									
	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ} = Ц_{m}^{СВРЦЭМ} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц^{СН.ЭМ}$<1>									
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1572,25	2216,03	2559,38	2841,91	1650,92	2658,35	2873,34	3235,07

2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($Ц_{j,m,z}^{КРЦЭМ}$)									
	$Ц_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = Ц_{m,z}^{СВРЦЭМ} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{z}^{СН,ЭМ}$<2>									
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1572,25	2216,03	2559,38	2841,91	1650,92	2658,35	2873,34	3235,07
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{h}^{СН,Э}$<3>									
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1572,25	2216,03	2559,38	2841,91	1650,92	2658,35	2873,34	3235,07
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц_{m}^{КРЦЭМ,М}$)									
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц^{СН,М}$<3>									
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_{j,m}^{СЕТ,П} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{h}^{СН,Э}$<4>									
	$Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	60,53	135,18	181,39	492,95	61,69	137,74	184,96	498,03
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц_{m}^{КРЦЭМ,М}$)									
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц^{СН,М}$<4>									

4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)									
	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ,С}=Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$<4>									
	$Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	970287,76	1397155,30	1108732,43	838104,05	932958,89	1406132,52	1154838,62	860990,03
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) ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{h}^{СН,Э1}$<5>									
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	1572,25	2216,03	2559,38	2841,91	1650,92	2658,35	2873,34	3235,07
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) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)									
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+} + Ц_{h}^{СН,Э2}$<5>									
	$Ц_{h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0				0			
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)									

	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-} + Ц_{h}^{СН,Э3}$<5>									
	$Ц_{h}^{СН,Э3}$	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) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)									
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,Э4} = \lvert Ц_{m}^{факт,небаланс} \rvert + \lvert Ц^{СН,Э4} \rvert$<5>									
	$Ц^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0				0			
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($Ц_{m}^{КРЦЭМ,М}$)									
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц^{СН,М}$<5>									
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) ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + Ц_{j,m}^{СЕТ,П} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{h}^{СН,Э1}$<6>									
	$Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	60,53	135,18	181,39	492,95	61,69	137,74	184,96	498,03
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) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)									

	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+} + Ц_{h}^{СН,Э2}$<6>			
	$Ц_{h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)			
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-} + Ц_{h}^{СН,Э3}$<6>			
	$Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	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) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)			
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,Э4} = \lvert Ц_{m}^{факт,небаланс} \rvert + \lvert Ц^{СН,Э4} \rvert$<6>			
	$Ц^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($Ц_{m}^{КРЦЭМ,М}$)			
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц^{СН,М}$<6>			

6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)									
	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ,С}=Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$<6>									
	$Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	970287,76	1397155,30	1108732,43	838104,05	932958,89	1406132,52	1154838,62	860990,03

Примечания:

1. Цены (тарифы) применяются к потребителям, для которых ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» приобретает электрическую энергию с оптового рынка.

<* > 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 $Ц_{m}^{СВРЦЭМ}$, $Ц_{m}^{ПУ}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $Ц^{СН,ЭМ}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $Ц_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

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

$Ц^{СЕТ}_{j,m}$ – 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).

$Ц^{ПУ}_{m}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц^{СН,ЭМ}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя

<2> Составляющие $Ц^{СВРЦЭМ}_{m,z}$, $Ц^{ПУ}_{m}$ 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. Составляющая $Ц^{СН,ЭМ}_{z}$ является переменной величиной и указывается в буквенном выражении. Составляющая $Ц^{СЕТ}_{j,m}$ указывается в числовом выражении.

$Ц^{СВРЦЭМ}_{m,z}$ – 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 для энергосбытовой, энергоснабжающей организации 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.

$Ц_{j,m}^{СЕТ}$ – 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).

$Ц_{m}^{ПУ}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{z}^{СН,ЭМ}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя

<3> Составляющие $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $Ц_{m}^{СВРЦМ}$, $Ц_{m}^{ПУ}$ 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 $Ц_{h}^{СН,Э}$ и $Ц^{СН,М}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая $Ц_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – 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).

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

$Ц_{j,m}^{СЕТ}$ – 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).

$Ц_{m}^{ПУ}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{h}^{СН,Э}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя

$Ц^{СН,М}$ - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем

(покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт·мес). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя

<4> Составляющие $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $Ц_{m}^{СВРЦМ}$, $Ц_{m}^{ПУ}$ 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 $Ц_{h}^{СН,Э}$ и $Ц^{СН,М}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющие $Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$ и $Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$ указываются в числовом выражении.

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – 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).

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

$Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$ – 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).

$Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$ – 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).

$Ц_{m}^{ПУ}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{h}^{СН,Э}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$Ц^{СН,М}$ - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт·мес). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то

до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя

<5> Составляющие $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$, $Ц_{m}^{СВРЦМ}$, $Ц_{m}^{ПУ}$, $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $Ц_{m}^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц_{h}^{СН,Э1}$, $Ц_{h}^{СН,Э2}$, $Ц_{h}^{СН,Э3}$, $Ц_{h}^{СН,Э4}$, $Ц^{СН,М}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая $Ц_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$ – 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).

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

$Ц_{j,m}^{СЕТ}$ – 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).

$Ц_{m}^{ПУ}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ – 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).

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ – 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).

$Ц_{m}^{факт,небаланс}$ – 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).

$Ц_{h}^{СН,Э1}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя

$Ц_{h}^{СН,Э2}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого

расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя

$Ц_{h}^{СН,Э3}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$Ц_{h}^{СН,Э4}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если

договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$Ц^{СН,М}$ - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт·мес). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

<6> Составляющие $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$, $Ц_{m}^{СВРЦМ}$, $Ц_{m}^{ПУ}$, $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $Ц_{m}^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц_{h}^{СН,Э1}$, $Ц_{h}^{СН,Э2}$, $Ц_{h}^{СН,Э3}$, $Ц_{h}^{СН,Э4}$, $Ц^{СН,М}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющие $Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$ и $Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$ указываются в числовом выражении.

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$ – 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).

$Ц_{m}^{СВРЦМ}$ – средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении энергосбытовой, энергоснабжающей организации, и

опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт).

$Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$ – 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).

$Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$ – 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).

$Ц_{m}^{ПУ}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ – 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).

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ – 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).

$Ц_{m}^{факт,небаланс}$ – 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).

$Ц_h^{СН,Э1}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$Ц_h^{СН,Э2}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$Ц_h^{СН,Э3}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии,

с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$Ц_{h}^{СН,Э4}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$Ц^{СН,М}$ - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт·мес). В случае

если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.»

Директор департамента по тарифам
Приморского края

В.А. Малюшицкий

Приложение № 3

к постановлению
департамента по тарифам
Приморского края
от 30 декабря 2016 года № 77/15

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую по договорам энергоснабжения покупателям Приморского края на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС»
с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)*	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)			

	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Т^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{h}^{СН,Э}$<1>			
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц_{m}^{КРЦЭМ,М}$)			
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц^{СН,М}$<1>			
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)			
	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = Т^{сод_ЕНЭС}$<1>			
	$Т^{сод_ЕНЭС}$	руб./ МВт·мес	155 541,58	164 095,64
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)			
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + Т^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{h}^{СН,Э1}$<2>			
2.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)			
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+} + Ц_{h}^{СН,Э2}$<2>			

	$Ц_{h}^{СН,Э2}$	руб./ МВт·ч	0	0
2.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)			
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-} + Ц_{h}^{СН,Э3}$<2>			
	$Ц_{менее\ 150\ кВт,h}^{СН,Э3}$	руб./ МВт·ч	0	0
2.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)			
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,Э4} = \lvert Ц_{m}^{факт,небаланс} \rvert + \lvert Ц^{СН,Э4} \rvert$<2>			
	$Ц^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0	0
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($Ц_{m}^{КРЦЭМ,М}$)			
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц^{СН,М}$<2>			
2.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($Ц_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)			
	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = Т^{сод_ЕНЭС}$<2>			
	$Т^{сод_ЕНЭС}$	руб./ МВт·мес	155 541,58	164 095,64

Примечания:

<* > 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 $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$, $Ц_{m}^{СВРЦМ}$, $Ц_{m}^{ПУ}$ 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 $Ц_{h}^{СН,Э}$ и $Ц^{СН,М}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая $Т^{сод_ЕНЭС}$указываются в числовом выражении. Составляющие $Т^{пот_ЕНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – 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).

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

$Т^{пот_ЕНЭС}$ – 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 единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$Т^{сод_ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной

антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$Ц_{m}^{ПУ}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{h}^{СН,Э}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии для соответствующей группы (подгруппы) потребителей и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для третьей и четвертой ценовых категорий (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$Ц^{СН,М}$ - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт·мес). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

<2> Составляющие $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$, $Ц_{m}^{СВРЦМ}$, $Ц_{m}^{ПУ}$, $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $Ц_{m}^{факт,небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются энергосбытовыми, энергоснабжающими организациями в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $Ц_{h}^{СН,Э1}$, $Ц_{h}^{СН,Э2}$, $Ц_{h}^{СН,Э3}$, $Ц_{h}^{СН,Э4}$ $Ц^{СН,М}$ являются переменными величинами и указываются в буквенном выражении. Составляющая $Т^{сод_ЕНЭС}$указываются в числовом выражении. Составляющие $Т^{пот_ЕНЭС}$ и НТПЭ указываются в буквенном выражении.

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$ – 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).

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

$Т^{пот_ЕНЭС}$ – 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 единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации для соответствующего класса напряжения (процентов).

$Т^{сод_ЕНЭС}$ – ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, определенная Федеральной антимонопольной службой и опубликованная ею на своем официальном сайте в сети «Интернет» (рублей/МВт·мес).

$Ц_{m}^{ПУ}$ – 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 энергосбытовой, энергоснабжающей организации, по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+}$ – 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).

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ – 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).

$Ц_{m}^{факт,небаланс}$ – 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).

$Ц_{h}^{СН,Э1}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$Ц_{h}^{СН,Э2}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах

потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$Ц_{h}^{СН,Э3}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$Ц_{h}^{СН,Э4}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в

стоимости электрической энергии в ставке $Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$ и определяемую в отношении часа (h) расчетного периода (m) для пятой и шестой ценовых категорий для соответствующей группы (подгруппы) потребителей (рублей/МВт·ч). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

$Ц^{СН,М}$ - удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем), не превышающая сбытовую надбавку гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены соответствующие энергопринимающие устройства потребителя, учитываемую в стоимости мощности для соответствующей группы (подгруппы) потребителей для третьей – шестой ценовых категорий (рублей/МВт·мес). В случае если договором энергоснабжения (купли-продажи), заключенным между энергосбытовой, энергоснабжающей организацией, приобретающей электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в интересах потребителя (покупателя), и этим потребителем (покупателем) не определены удельные величины расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии, то до определения в указанном договоре по соглашению сторон указанных величин при расчете конечных регулируемых цен применяются величины сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, в зоне деятельности которого расположены энергопринимающие устройства потребителя.

Директор департамента по тарифам
Приморского края

В.А. Малюшицкий