Государственный
комитет по ценовой политике
Республики Саха (Якутия)

Саха Өрөспүүбүлүкэтин
Сыанаҕа политикатын
государственнай комитета

ПРАВЛЕНИЕ

САЛАЛТА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

01 августа 2017 г. № 290

г. Якутск

О внесении изменений в некоторые постановления Правления ГКЦ РС (Я)

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 N 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», во исполнение постановления Правительства РФ от 28.07.2017 № 895 «О достижении на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)», руководствуясь Постановлением Правительства РС (Я) от 22.11.2007 N 468 «Об утверждении Положения о Государственном комитете по ценовой политике Республики Саха (Якутия)» и Постановлением Правительства РС (Я) от 26.12.2002 N 659 "Вопросы Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия)", Правление Государственного комитета по ценовой политике Республики Саха (Якутия) п о с т а н о в л я е т:

1.1. В постановление Правления ГКЦ РС (Я) от 29.12.2016г. № 399 «Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям ПАО «Якутскэнерго» на 2017 год»:

1.1.1. приложение № 1 изложить в редакции согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

1.1.2. дополнить приложением № 3 согласно приложению №2 к настоящему постановлению;

1.2. В Постановление Правления ГКЦ РС (Я) от 29.12.2016 г. № 403 «Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям п. Хани Нерюнгринского района Республики Саха (Якутия) на 2017 год»:

1.2.1. приложение №2 изложить в редакции согласно приложению № 3 к настоящему постановлению;

1.2.2. дополнить приложением №3 согласно приложению № 4 к настоящему постановлению;

1.3. Приложение №2 Постановления Правления ГКЦ РС (Я) от 29.12.2016 г. №408 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям ООО "Русэнергоресурс" на территории Республики Саха (Якутия) на 2017 год» изложить в редакции согласно приложению №5 к настоящему постановлению;

1.4. Приложение Постановления Правления ГКЦ РС (Я) от 29.12.2016 г. №407 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям ООО "Мечел-Энерго" на территории Республики Саха (Якутия) на 2017 год» изложить в редакции согласно приложению №6 к настоящему постановлению;

1.5. Приложение №2 Постановления Правления ГКЦ РС (Я) от 29.12.2016 г. №410 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям АО "Витимэнергосбыт" на территории Республики Саха (Якутия) на 2017 год» изложить в редакции согласно приложению № 7 к настоящему постановлению;

1.8. Приложение Постановления Правления ГКЦ РС (Я) от 29.12.2016 г. №391 «Об установлении тарифов на электрическую энергию, вырабатываемую дизельной электростанцией АО "Сахаэнерго" (с. Угольное Верхнеколымского района (улуса))» изложить в редакции согласно приложению № 8 к настоящему постановлению;

1.9. Приложение Постановления Правления ГКЦ РС (Я) от 29.12.2016 г. №392 «Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую АО «Сахаэнерго» потребителям п. Черский и п. Зеленый Мыс Нижнеколымского улуса» изложить в редакции согласно приложению № 9 к настоящему постановлению;

1.10. Приложение Постановления Правления ГКЦ РС (Я) от 15.12.2016 г. №341 «Об установлении тарифов на электрическую энергию гарантирующего поставщика ФКП «Аэропорты Севера», поставляемую потребителям в границах зон деятельности (аэропорт «Саскылах») п. Саскылах МО «Анабарский национальный (долгано-эвенкийский) улус (район)» Республики Саха (Якутия)» изложить в редакции согласно приложению № 10 к настоящему постановлению;

1.11. Приложение Постановления Правления ГКЦ РС (Я) от 15.12.2016 г. №343 «Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ОАО «Якутская топливно-энергетическая компания» потребителям Республики Саха (Якутия) на 2017 год» изложить в редакции согласно приложению № 11 к настоящему постановлению;

1.12. Приложение Постановления Правления ГКЦ РС (Я) от 15.12.2016 г. №338 «Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую ОАО «Сургутнефтегаз» потребителям Республики Саха (Якутия) на 2017 год» изложить в редакции согласно приложению № 12 к настоящему постановлению;

1.13. Приложение №1 Постановления Правления ГКЦ РС (Я) от 29.12.2016 г. №393 «Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям ОАО «Вилюйская ГЭС-3» на 2017 год» изложить в редакции согласно приложению № 13 к настоящему постановлению;

2. Тарифы, установленные пунктом 1 настоящего постановления, действуют с 1 января 2017 года.

3. Опубликовать настоящее постановление в средствах массовой информации.

Председатель **А.Б. Винокурова**

Приложение №6
к постановлению Правления
Государственного комитета по ценовой политике
Республики Саха (Якутия)
от «01» августа 2017 года г. №290

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО "Мечел-Энерго" покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)*							
			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 ($Ц_{j,m}^{КРЦЭМ}$)									
	$Ц_{j,m}^{КРЦЭМ} = Ц_{m}^{СВРЦЭМ} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц^{СН,ЭМ} - Ц_{m,i}^{ЦК1}$<1>									
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	3 361,55	3 751,31	4 187,91	4 293,65	3 361,55	3 751,31	4 187,91	4 293,65
1.1.	$Ц_{m,i}^{ЦК1}$	руб./МВт·ч	1 701,54	2 017,00	2 770,91	2 826,54	1 701,54	2 017,00	2 770,91	2 826,54

2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,z}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,z} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,z} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,ЭМ}_{z} - Ц^{ЦК2}_{m,i}$<2>									
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	3 361,55	3 751,31	4 187,91	4 293,65	3 361,55	3 751,31	4 187,91	4 293,65
2.1.	$Ц^{ЦК2}_{m,i}$	руб./МВт·ч	1 701,54	2 017,00	2 770,91	2 826,54	1 701,54	2 017,00	2 770,91	2 826,54
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{h} - Ц^{ЦК3,Э}_{m,i}$<3>									
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт·ч	3 361,55	3 751,31	4 187,91	4 293,65	3 361,55	3 751,31	4 187,91	4 293,65
3.2.	$Ц^{ЦК3,Э}_{m,i}$	руб./МВт·ч	578,75	578,75	578,75	578,75	578,75	578,75	578,75	578,75
3.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,М}_{m}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m} + Ц^{СН,М} - Ц^{ЦК3,М}_{m,i}$<3>									
3.4.	$Ц^{ЦК3,М}_{m,i}$	руб./МВт	746 989,08	1 102 713,54	1 458 438,00	1 495 448,51	746 989,08	1 102 713,54	1 458 438,00	1 495 448,51
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h}$)									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{h} - Ц^{ЦК4}_{m,i}$<4>									

	$Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./МВт·ч	269,85	632,11	591,32	1213,74	275,25	532,24	603,14	1 111,32
4.2.	$Ц_{m,i}^{ЦК4}$	руб./МВт·ч	578,75	578,75	578,75	578,75	578,75	578,75	578,75	578,75
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($Ц_{m}^{КРЦЭМ,М}$)									
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц^{СН,М} - Ц_{m,i}^{ЦК4,М}$<4>									
4.4.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой 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	1543764,35	250321,42	465381,60	1213775,78	1548395,65	254072,38	1469777,75	1217417,11
4.5.	$Ц_{m,i}^{ЦК4,М}$	руб./МВт	746 989,08	1 102 713,54	1 458 438,00	1 495 448,51	746 989,08	1 102 713,54	1 458 438,00	1 495 448,51
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) ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + Ц_{j,m}^{СЕТ} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{h}^{СН,Э1} - Ц_{m,i}^{ЦК5,Э}$<5>									
	$Ц_{j,m}^{СЕТ}$	руб./ МВт·ч	3 361,55	3 751,31	4 187,91	4 293,65	3 361,55	3 751,31	4 187,91	4 293,65
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) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)									

	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+} + Ц_{h}^{СН,Э2} - Ц_{m,i}^{ЦК5,Э}$<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 фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)									
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-} + Ц_{h}^{СН,Э3} - Ц_{m,i}^{ЦК5,Э}$<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) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)									
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,Э4} = \lvert Ц_{m}^{факт,небаланс} \rvert + \lvert Ц^{СН,Э4} \rvert - Ц_{m,i}^{ЦК5,Э}$<5>									
	$Ц^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0				0			
5.5.	$Ц_{m,i}^{ЦК5,Э}$	руб./МВт·ч	578,75	578,75	578,75	578,75	578,75	578,75	578,75	578,75
5.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($Ц_{m}^{КРЦЭМ,М}$)									
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц^{СН,М} - Ц_{m,i}^{ЦК5,М}$<5>									
5.7.	$Ц_{m,i}^{ЦК5,М}$	руб./МВт	746 989,08	1 102 713,54	1 458 438,00	1 495 448,51	746 989,08	1 102 713,54	1 458 438,00	1 495 448,51
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) ($Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$)									
	$Ц_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + Ц_{j,m}^{СЕТ,П} + Ц_{m}^{ПУ} + Ц_{h}^{СН,Э1} - Ц_{m,i}^{ЦК6,Э}$<6>									
	$Ц_{j,m}^{СЕТ,П}$	руб./ МВт·ч	269,85	632,11	591,32	1213,74	275,25	532,24	603,14	1 111,32
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) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$)									
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+} + Ц_{h}^{СН,Э2} - Ц_{m,i}^{ЦК6,Э}$<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 фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$)									
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-} + Ц_{h}^{СН,Э3} - Ц_{m,i}^{ЦК6,Э}$<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) ($Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4}$)									
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,Э4} = \lvert Ц_{m}^{факт,небаланс} \rvert + \lvert Ц^{СН,Э4} \rvert - Ц_{m,i}^{ЦК6,Э}$<6>									
	$Ц^{СН,Э4}$	руб./ МВт·ч	0				0			

6.5.	$Ц_{m,i}^{ЦК6,Э}$	руб./МВт·ч	578,75	578,75	578,75	578,75	578,75	578,75	578,75	578,75
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($Ц_{m}^{КРЦЭМ,М}$)									
	$Ц_{m}^{КРЦЭМ,М} = Ц_{m}^{СВРЦМ} + Ц^{СН,М} - Ц_{m,i}^{ЦК6,М}$,<6>									
6.7.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой 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	1543764,35	250321,42	465381,60	1213775,78	1548395,65	254072,38	469777,75	1217417,11
6.8.	$Ц_{m,i}^{ЦК6,М}$	руб./МВт	746 989,08	1 102 713,54	1 458 438,00	1 495 448,51	746 989,08	1 102 713,54	1 458 438,00	1 495 448,51

Примечание.

<* > 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).

$Ц_{j,m}^{СЕТ}$ – 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).

$Ц^{СН,ЭМ}$ – 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.

$Ц_{m,i}^{ЦК1}$ - составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении первой ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка -

производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для территорий Дальневосточного федерального округа) (рублей/МВт•ч).»;

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

$Ц_{m,z}^{СВРЦЭМ}$ – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении 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.

$Ц_{m,i}^{ЦК2}$ - составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении первой ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования

базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для территорий Дальневосточного федерального округа) (рублей/МВт•ч).»;

<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, 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.

$Ц_{m,i}^{ЦКЗ,Э}$ - составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении третьей ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для территорий Дальневосточного федерального округа (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m,i}^{ЦКЗ,М}$ - составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении третьей ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для территорий Дальневосточного федерального округа (рублей/МВт).

<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, 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.

$Ц_{m,i}^{ЦК4}$- составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении четвертой ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на

мощность для территорий Дальневосточного федерального округа (рублей/МВт·ч)

$Ц_{m,i}^{ЦК4,М}$ - составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении четвертой ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для территорий Дальневосточного федерального округа (рублей/МВт).

<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.

$Ц_{m,i}^{ЦК5,Э}$ - составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении пятой ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для территорий Дальневосточного федерального округа (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m,i}^{ЦК5,М}$ - составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении пятой ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для территорий Дальневосточного федерального округа (рублей/МВт).

<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.

$Ц_{m,i}^{ЦК6,Э}$ - составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости электрической энергии и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении шестой ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для территорий Дальневосточного федерального округа (рублей/МВт·ч).

$Ц_{m,i}^{ЦК6,М}$ - составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика (энергосбытовой (энергоснабжающей) организации) в отношении шестой ценовой категории и i-й группы (категории) потребителей (покупателей) в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для территорий Дальневосточного федерального округа (рублей/МВт).

<7> Величина недополученных доходов энергосбытовой организации в связи с доведением цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) **527 171 320,93 руб.**;

КОПИЯ на 19 (девятнадцати) ЛИСТАХ ВЕРНА
Директор по экономике и финансам ООО «МЕЧЕЛ-ЭНЕРГО»

_____Е.Г. Нейфельд