Коми Республикаса стрöитчан, тариф, оланін да коммунальнöй, туй овмöс МИНИСТЕРСТВО

МИНИСТЕРСТВО строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми (Минстрой Республики Коми)

ПРИКАЗ

№ 16/14-Т от 22 декабря 2016 г.

г.Сыктывкар

Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, постановлением Правительства Республики Коми от 1 ноября 2016 г. № 519 «О Министерстве строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми», решением Правления Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми (протокол от 21 декабря 2016 г. № 16) приказываю:

1. Установить с 1 января 2017 г. по 31 декабря 2017 г. тарифы на электрическую энергию, поставляемую ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, согласно приложениям №№ 1 – 4.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2017 года.

И.о. министра строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми **М.Г. Рудавина**

ПРИЛОЖЕНИЕ №1

к приказу Министерства строительства,
тарифов, жилищно-коммунального и
дорожного хозяйства Республики Коми

от 22 декабря 2016 г. № 16/14-Т

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения (в части электрической энергии (мощности), приобретаемой ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» на оптовом рынке)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	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**									
	$(Ц^{КРЦЭМ}_{j,m})$									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,ЭМ}$									<1>
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт.ч	1 570	1 690	2 163	2 794	1 709	1 799	2 208	3 039
2.	**Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории**									
	$(Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,z})$									
	$Ц^{КРЦЭМ}_{j,m,z} = Ц^{СВРЦЭМ}_{m,z} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,ЭМ}_{z}$									<2>
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт.ч	1 570	1 690	2 163	2 794	1 709	1 799	2 208	3 039
3.	**Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории**									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории									
	$(Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h})$									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{СЕТ}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{h}$									<3>
	$Ц^{СЕТ}_{j,m}$	руб./МВт.ч	1 570	1 690	2 163	2 794	1 709	1 799	2 208	3 039
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории									
	$(Ц^{КРЦЭМ,М}_{m})$									
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m} + Ц^{СН,М}$									<3>
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									
	$(Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h})$									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{СЕТ,П}_{j,m} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{h}$									<4>
	$Ц^{СЕТ,П}_{j,m}$	руб./МВт.ч	75	119	224	714	80	126	238	760
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории									
	$(Ц^{КРЦЭМ,М}_{m})$									
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m} + Ц^{СН,М}$									<4>

4.3.	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	992 006	1 179 067	1 374 374	1 230 530	1 061 844	1 249 601	1 465 128	1 246 671	
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	1 570	1 690	2 163	2 794	1 709	1 799	2 208	3 039	
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	75	119	224	714	80	126	238	760	
	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)										

6.2.	$(Ц^{КРЦЭМ.Э2}_{m,h})$										
	$Ц^{КРЦЭМ.Э2}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h} + Ц^{СН.Э2}_{h}$										<6>
	$Ц^{СН.Э2}_{h}$	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)										
	$(Ц^{КРЦЭМ.Э3}_{m,h})$										
	$Ц^{КРЦЭМ.Э3}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h} + Ц^{СН.Э3}_{h}$										<6>
	$Ц^{СН.Э3}_{\text{менее 150 кВт},h}$	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)										
	$(Ц^{КРЦЭМ.Э4}_{m,h})$										
	$Ц^{КРЦЭМ.Э4}_{m} = \lvert Ц^{факт.небаланс}_{m} \rvert + \lvert Ц^{СН.Э4} \rvert$										<6>
	$Ц^{СН.Э4}$	руб./МВт.ч	0				0				
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории										
	$(Ц^{КРЦЭМ.М}_{m})$										
	$Ц^{КРЦЭМ.М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m} + Ц^{СН.М}$										<6>
6.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой 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	992 006	1 179 067	1 374 374	1 230 530	1 061 844	1 249 601	1 465 128	1 246 671	

---

* По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются также расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую энергоснабжающей, энергосбытовой организацией другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям и гарантирующим поставщикам в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" на розничных рынках.

<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).

<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).

<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).

$Ц^{СН,М}$ – 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).

<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).

$Ц^{СН,М}$ – 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).

<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).

$Ц_{h}^{СН,Э2}$ – 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).

$Ц_{h}^{СН,Э3}$ – 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).

$Ц_{h}^{СН,Э4}$ – 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).

$Ц^{СН,М}$ – 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).

<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).

$Ц_{h}^{СН,Э2}$ – 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).

$Ц_{h}^{СН,Э3}$ – 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).

$Ц_{h}^{СН,Э4}$ – 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).

$Ц^{СН,М}$ – 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). ”.

ПРИЛОЖЕНИЕ №2

к приказу Министерства строительства,
тарифов, жилищно-коммунального и
дорожного хозяйства Республики Коми

от 22 декабря 2016 г. № 16/14-Т

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» по договорам энергоснабжения покупателям на территории Республики Коми, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой организации через энергетические установки производителей электрической энергии, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей (в части электрической энергии (мощности), приобретаемой ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» на оптовом рынке)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	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 четвертой ценовой категории** $(Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h})$									
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории $(Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h})$									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{h}$									<1>
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории $(Ц^{КРЦЭМ,М}_{m})$									
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m} + Ц^{СН,М}$									<1>
1.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей $(Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m})$									
	$Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m} = Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$									<1>
	$Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$	руб./ МВт.мес	992 006	1 179 067	1 374 374	1 230 530	1 061 844	1 249 601	1 465 128	1 246 671
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) $(Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h})$									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план_опт}_{m,h} + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э1}_{h}$									<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) $(Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h})$									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h} + Ц^{СН,Э2}_{h}$									<2>
	$Ц^{СН,Э2}_{h}$	руб./ МВт.ч	0				0			
	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)									

2.3.	$(Ц^{КРЦЭМ.Э3}_{m,h})$									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ}_{m,h} + Ц^{СН,Э3}_{h}$									<2>
	$Ц^{СН,Э3}_{менее\ 150\ кВт,h}$	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)									
	$(Ц^{КРЦЭМ.Э4}_{m,h})$									
	$Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m} = \lvert Ц^{факт.небаланс}_{m} \rvert + \lvert Ц^{СН,Э4} \rvert$									<2>
	$Ц^{СН,Э4}$	руб./ МВт.ч	0				0			
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории									
	$(Ц^{КРЦЭМ.М}_{m})$									
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m} + Ц^{СН,М}$									<2>
2.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей									
	$(Ц^{КРЦЭМ.С}_{j,m})$									
	$Ц^{КРЦЭМ.С}_{j,m} = Ц^{СЕТ,С}_{j,m}$									<2>
	$Ц^{СЕТ.С}_{j,m}$	руб./ МВт.мес	992 006	1 179 067	1 374 374	1 230 530	1 061 844	1 249 601	1 465 128	1 246 671

---

* По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются также расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую энергоснабжающей, энергосбытовой организацией другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям и гарантирующим поставщикам в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" на розничных рынках.

<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 $Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$ 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).

$Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$ – 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).

$Ц^{СН,М}$ – 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).

<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 $Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$ 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).

$Ц_{j,m}^{СЕТ,С}$ – 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).

$Ц_h^{СН,Э2}$ – 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).

$Ц_h^{СН,Э3}$ – 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).

$Ц_h^{СН,Э4}$ – 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).

$Ц^{СН,М}$ – 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). ”.

ПРИЛОЖЕНИЕ №3

к приказу Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми

от 22 декабря 2016 г. № 16/14-Т

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» по договорам энергоснабжения покупателям на территории Республики Коми, 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 (в части электрической энергии (мощности), приобретаемой ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» на оптовом рынке)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	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** $(Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h})$			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории $(Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h})$			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,БР}_{m,h} + Т^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э}_{h}$			<1>
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории $(Ц^{КРЦЭМ,М}_{m})$			
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m} + Ц^{СН,М}$			<1>
1.3.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей $(Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m})$			
	$Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m} = Т^{сод_ЕНЭС}$			<1>
	$Т^{сод_ЕНЭС}$	руб./ МВт.мес	155 541,58	166 457,39
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) $(Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h})$			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э1}_{j,m,h} = Ц^{СВРЦЭ,план_опт}_{m,h} + Т^{пот_ЕНЭС} \times НТПЭ + Ц^{ПУ}_{m} + Ц^{СН,Э1}_{h}$			<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) $(Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h})$			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э2}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ+}_{m,h} + Ц^{СН,Э2-}_{h}$			<2>
	$Ц^{СН,Э2}_{h}$	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) $(Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h})$			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э3}_{m,h} = Ц^{СВРЦЭ-}_{m,h} + Ц^{СН,Э3}_{h}$			<2>
	$Ц^{СН,Э3}_{менее\ 150\ кВт,h}$	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) $(Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m,h})$			
	$Ц^{КРЦЭМ,Э4}_{m} = \lvert Ц^{факт,небаланс}_{m} \rvert + \lvert Ц^{СН,Э4} \rvert$			<2>
	$Ц^{СН,Э4}$	руб./ МВт.ч	0	0
2.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории $(Ц^{КРЦЭМ,М}_{m})$			
	$Ц^{КРЦЭМ,М}_{m} = Ц^{СВРЦМ}_{m} + Ц^{СН,М}$			<2>
2.6.	Ставка за мощность конечной нерегулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей $(Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m})$			
	$Ц^{КРЦЭМ,С}_{j,m} = Т^{сод_ЕНЭС}$			<2>
	$Т^{сод_ЕНЭС}$	руб./ МВт.мес	155 541,58	166 457,39

---

* По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются также расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую энергоснабжающей, энергосбытовой организацией другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям и гарантирующим поставщикам в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" на розничных рынках.

<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, 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).

$Ц^{СН,М}$ – 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).

<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).

$Ц_{h}^{СН,Э2}$ – 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).

$Ц_{h}^{СН,Э3}$ – 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).

$Ц_{h}^{СН,Э4}$ – 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).

$Ц^{СН,М}$ – 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). ".

ПРИЛОЖЕНИЕ №4

к приказу Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми

от 22 декабря 2016 г. № 16/14-Т

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам купли-продажи (в части электрической энергии (мощности), приобретаемой ООО «РУСЭНЕРГОРЕСУРС» на оптовом рынке)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Цена (тариф)*	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	**Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории** $(Ц_m^{КРЦЭМ})$			
	$Ц_m^{КРЦЭМ} = Ц_m^{СВРЦЭМ} + Ц_m^{ПУ} + Ц^{СН,ЭМ}$			<1>
2.	**Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории** $(Ц_{m,z}^{КРЦЭМ})$			
	$Ц_{m,z}^{КРЦЭМ} = Ц_{m,z}^{СВРЦЭМ} + Ц_m^{ПУ} + Ц_z^{СН,ЭМ}$			<2>
3.	**Конечная регулируемая цена для третьей и четвертой ценовой категории**			
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории $(Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э})$			
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + Ц_m^{ПУ} + Ц_h^{СН,Э}$			<3>
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории $(Ц_m^{КРЦЭМ,М})$			
	$Ц_m^{КРЦЭМ,М} = Ц_m^{СВРЦМ} + Ц^{СН,М}$			<3>
4.	**Конечная регулируемая цена для пятой и шестой ценовой категории**			
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) $(Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1})$			
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт} + Ц_m^{ПУ} + Ц_h^{СН,Э1}$			<4>
4.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2})$			
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ+} + Ц_h^{СН,Э2}$			<4>
	$Ц_h^{СН,Э2}$	руб./ МВт.ч	0	0
4.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h) за расчетный период (m) $(Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3})$			
	$Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = Ц_{m,h}^{СВРЦЭ-} + Ц_h^{СН,Э3}$			<4>
	$Ц_h^{СН,Э3}$	руб./ МВт.ч	0	0
4.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) $(Ц_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4})$			
	$Ц_m^{КРЦЭМ,Э4} = \lvert Ц_m^{факт,небаланс} \rvert + \lvert Ц^{СН,Э4} \rvert$			<4>
	$Ц^{СН,Э4}$	руб./ МВт.ч	0	0
4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий $(Ц_m^{КРЦЭМ,М})$			
	$Ц_m^{КРЦЭМ,М} = Ц_m^{СВРЦМ} + Ц^{СН,М}$			<4>

---

* По утверждаемым данным приложением ценам (тарифам) осуществляются также расчеты за электрическую энергию (мощность), отпускаемую энергоснабжающей, энергосбытовой организацией другим энергоснабжающим, энергосбытовым организациям и гарантирующим поставщикам в целях поставки группе "прочие потребители" и группе "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь" на розничных рынках.

<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.

$Ц_m^{СВРЦЭМ}$ – 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).

$Ц_m^{ПУ}$ – 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).

<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.

$Ц_{m,z}^{СВРЦЭМ}$ – 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.

$Ц_m^{ПУ}$ – 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).

<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.

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – 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).

$Ц_{m}^{ПУ}$ – 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).

$Ц^{СН,М}$ – 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).

<4> 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.

$Ц_{m,h}^{СВРЦЭ,план_опт}$ – 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).

$Ц_m^{ПУ}$ – 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).

$Ц_h^{СН,Э2}$ – 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).

$Ц_{h}^{СН,Э3}$ – 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).

$Ц_{h}^{СН,Э4}$ – 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).

$Ц^{СН,М}$ – 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). ”.