

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ

СЛУЖБА ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

24 декабря 2018 г. № 118-14э/18
Калининград

**Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность),
поставляемую энергосбытовыми организациями
ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», АО «Межрегионэнергосбыт»,
ООО «ЛУКОЙЛ – ЭНЕРГОСЕРВИС», ООО «ЭлектроСеть» и
энергоснабжающими организациями АО «Региональная энергетическая
компания», АО «Западная энергетическая компания»,
ООО «ЭнергоСеть», ООО «Агроимпульс», АО «Агропродукт»,
АО «Янтарьэнерго», покупателям на территории зоны деятельности
гарантирующего поставщика ОАО «Янтарьэнергосбыт», на розничном
рынке Калининградской области, объединенной в неценовую зону
оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности),
поставляемой населению и приравненным к нему категориям
потребителей, на 2019 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Калининградской области от 28 марта 2011 года № 189 «О Службе по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области» и на основании решения правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 24 декабря 2018 года № 118/18 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовыми организациями ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», АО «Межрегионэнергосбыт», ООО «ЭлектроСеть», ООО «ЛУКОЙЛ – ЭНЕРГОСЕРВИС» и энергоснабжающими организациями АО «Региональная энергетическая компания», АО «Западная энергетическая компания», ООО «ЭнергоСеть», ООО «Агроимпульс», АО «Агропродукт», АО «Янтарьэнерго», покупателям на территории зоны деятельности гарантирующего поставщика ОАО «Янтарьэнергосбыт», на розничном рынке Калининградской области, объединенной в неценовую зону оптового

рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей:

- 1) по договорам купли-продажи согласно приложению № 1;
- 2) по договорам энергоснабжения согласно приложению № 2.

2. Признать утратившим силу пункт 1 приказа Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 25 декабря 2017 года № 116-17э/17 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовыми организациями ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», АО «Региональная энергетическая компания», АО «Западная энергетическая компания», ЗАО «Западная энергосбытовая компания», ООО «ЭнергоСеть», ООО «Агроимпульс», ООО «ЭлектроСеть», ЗАО «Агропродукт», АО «Межрегионэнергосбыт», АО «Янтарьэнерго» покупателям на территории зоны деятельности гарантирующего поставщика ОАО «Янтарьэнергосбыт», на розничном рынке Калининградской области, объединенной в неценовую зону оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2018 год».

3. Приказ вступает в силу в установленном порядке.

Руководитель (директор)



О.А. Боброва

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к приказу Службы по государственному
регулированию цен и тарифов
Калининградской области
от 24 декабря 2018 г. № 118-14э/18

Ц Е Н Ы (Т А Р И Ф Ы)

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовыми организациями ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», АО «Межрегионэнергосбыт», ООО «ЛУКОЙЛ – ЭНЕРГОСЕРВИС», ООО «ЭлектроСеть» и энергоснабжающими организациями АО «Региональная энергетическая компания», АО «Западная энергетическая компания», ООО «ЭнергоСеть», ООО «Агроимпульс», АО «Агропродукт»,

АО «Янтарьэнерго», покупателям на территории зоны деятельности гарантирующего поставщика ОАО «Янтарьэнергосбыт», на розничном рынке Калининградской области, объединенной в неценовую зону оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года (по договорам купли-продажи)

Таблица

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($C_{\text{крцэм}}$)			

1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
менее 670 кВт				
$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СН,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СН}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{Сбыт,ЭСО}}$				
$\text{Ц}_{\text{не менее 670 кВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$				
от 670 кВт до 10 МВт				
$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СН,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СН}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{Сбыт,ЭСО}}$				
$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$				
не менее 10 МВт				
$\text{Ц}_{\text{т}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СН,ЭМ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СН}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{Сбыт,ЭСО}}$				
$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,ЭМ}}$				
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП,т}}^{\text{РЭК,средневзвеш}}$)	руб./ МВт·ч	руб./ МВт·ч	руб./ МВт·ч
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{т,z}}^{\text{КРЦЭМ}}$)	руб./ МВт·ч	руб./ МВт·ч	руб./ МВт·ч
менее 670 кВт				

1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
	$\text{Ц}_{\text{т.з}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{т.з}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СН.ЭМ}}$	$+ \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$	2	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	196,69	227,67
	$\text{Ц}_{\text{т.з}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{т.з}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{СН.ЭМ}}$	$+ \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$	2	
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	52,66	126,45
	$\text{Ц}_{\text{т.з}}^{\text{КРЦЭМ}} = \text{Ц}_{\text{т.з}}^{\text{СВРЦЭМ}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.ЭМ}}$	$+ \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН}}$	2	
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП.т}}^{\text{РЭК.средневзвеш}}$)			
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 ($\text{Ц}_{\text{т.н}}^{\text{КРЦЭМ.э}}$)			
	менее 670 кВт	руб./МВт·ч	336,31	379,35
	$\text{Ц}_{\text{т.н}}^{\text{КРЦЭМ.э}} = \text{Ц}_{\text{т.н}}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН.ЭМ}}$	$+ \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$	3	
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./МВт·ч	196,69	227,67
	$\text{Ц}_{\text{т.н}}^{\text{КРЦЭМ.э}} = \text{Ц}_{\text{т.н}}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.ЭМ}}$	$+ \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$	3	

1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
	не менее 10 МВт	руб./МВт·ч	52,66	126,45
	$\text{Ц}_{\text{т.г}}^{\text{КРЦЭМ.Э}} = \text{Ц}_{\text{т.г}}^{\text{СВРЦЭ.БР}} + \text{Ц}_{\text{т.г}}^{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{\text{т.г}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{т.г}}^{\text{СН.Э}}$	$+ \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СБЫТ.ЭС}}$	3	
3.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($\sum_{\text{ГП.т}}^{\text{РЭК.средневзвеш}}$)	руб./ МВт·ч	37,72	43,58
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей и четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{\text{т.г}}^{\text{КРЦЭМ.М}}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{т.г}}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \text{Ц}_{\text{т.г}}^{\text{СВРЦМ}}$		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)			
	менее 670 кВт			
	$\text{Ц}_{\text{т.г.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \text{Ц}_{\text{т.г.ч}}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}} + \text{Ц}_{\text{т.г.ч}}^{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{\text{т.г.ч}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{т.г.ч}}^{\text{СН.Э}}$	$+ \text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СБЫТ.ЭС}}$	4	
	от 670 кВт до 10 МВт			

1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
	$\text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}} + \text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$		4	
	не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}} + \text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$		4	
4.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{ГП,т}}^{\text{РЭК.средневзвеш}}$)	руб./МВт·ч	37,72	43,58
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 (м) ($\text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э2}} = \text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{СВРЦЭ}} +$		4	
4.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (м) ($\text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{КРЦЭМ.Э3}} = \text{Ц}_{\text{т.ч}}^{\text{СВРЦЭ}} -$		4	

1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)			
4.4.	<p>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 (м) ($\Pi_{т,г}^{КРЦЭМ.Э4}$)</p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>			
	$\Pi_{тг}^{КРЦЭМ.Э4} = \Pi_{тг}^{факт.небаланс} $			
4.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий ($\Pi_{тг}^{КРЦЭМ.М}$)			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\Pi_{тг}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{тг}^{СВРЦМ}$			

Примечания:

¹ Составляющие $\mathcal{C}_{m}^{СВРЦЭМ}$, $\mathcal{C}_{m}^{розн_ген}$, $\mathcal{C}_{m}^{ПУ}$, $\mathcal{C}_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ 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 $\mathcal{C}_{менее\ 670\ кВт}^{СН.Э}$, $\mathcal{C}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.Э}$, $\mathcal{C}_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.Э}$ указываются в числовом выражении.

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

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

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

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

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

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

$\mathcal{C}_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической

энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

² Составляющие $\mathcal{C}_{m,z}^{СВРЦЭМ}$, $\mathcal{C}_{m}^{розн_ген}$, $\mathcal{C}_{m}^{ПУ}$, $\mathcal{C}_{сбыт.ЭСО}^{СН}$ 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.

$\mathcal{C}_{m,z}^{СВРЦЭМ}$ – 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 гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

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

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

³ Составляющие $\mathcal{C}_{m,h}^{СВРЦЭ.БР}$, $\mathcal{C}_{m}^{СВРЦМ}$, $\mathcal{C}_{m}^{розн_ген}$, $\mathcal{C}_{m}^{ПУ}$, $\mathcal{C}_{сбыт.ЭСО}^{СН.Э}$, $\mathcal{C}_{сбыт.ЭСО}^{СН.М}$ 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.

$\mathcal{C}_{m,h}^{СВРЦЭ.БР}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа

(h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

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

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

⁴ Составляющие $C_{m,h}^{СВРЦЭ.план_опт}$, $\bar{C}_{m}^{СВРЦМ}$, $C_{m}^{розн_ген}$, $C_{m}^{ПУ}$, $C_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $C_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $C_{m}^{факт,небаланс}$, $C_{сбыт,ЭСО}^{СН.Э1-4,(М)}$ 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.

$C_{m,h}^{СВРЦЭ.план_опт}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

$C_{m}^{розн_ген}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим

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

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

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

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

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

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к приказу Службы по государственному
регулированию цен и тарифов
Калининградской области
от 24 декабря 2018 г. № 118-14э/18

Ц Е Н Ы (Т А Р И Ф Ы)

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовыми организациями ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ», АО «Межрегионэнергосбыт», ООО «ЛУКОЙЛ – ЭНЕРГОСЕРВИС», ООО «ЭлектроСеть» и энергоснабжающими организациями АО «Региональная энергетическая компания», АО «Западная энергетическая компания», ООО «ЭнергоСеть», ООО «Агроимпульс», АО «Агропродукт», АО «Янтарьэнерго», покупателям на территории зоны деятельности гарантирующего поставщика ОАО «Янтарьэнергосбыт», на розничном рынке Калининградской области, объединенной в неценовую зону оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей,
с 01 января 2019 года по 31 декабря 2019 года (по договорам энергоснабжения)

Таблица

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)									
			I полугодие					II полугодие				
			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 указаны без НДС)											

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$)									
	менее 670 кВт									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{m}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} \quad 1$									
	$\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	336,31						379,35	
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 153,43	-	1 608,49	2 972,31	1 355,49	-	1 923,39	3 603,47
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от 670 кВт до 10 МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} \quad 1$									
	$\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч			196,69				227,67	
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 153,43	-	1 608,49	2 972,31	1 355,49	-	1 923,39	3 603,47
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не менее 10 МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН} \quad 1$									
	$\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч			52,66				126,45	
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 153,43	-	1 608,49	2 972,31	1 355,49	-	1 923,39	3 603,47

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)										
1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{ГП.т}$)	руб./МВт·ч			37,72				43,58	
2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории ($\Pi_{j,т,z}^{КРЦЭМ}$)									
менее 670 кВт										
$\Pi_{j,т,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{т,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{т}^{розн_ген} + \Pi_{СЕТ} + \Pi_{пу} + \Pi_{CH.Э} + \Pi_{CH.Э}^{менее\ 670\ кВт} + \Pi_{Сбыт,ЭСО}$										
$\Pi_{CH.Э}^{менее\ 670\ кВт}$										
		руб./МВт·ч			336,31				379,35	
	$\Pi_{СЕТ}^{j,т}$	руб./МВт·ч	1 153,43	-	1 608,49	2 972,31	1 355,49	-	1 923,39	3 603,47
от 670 кВт до 10 МВт										
$\Pi_{j,т,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{т,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{т}^{розн_ген} + \Pi_{СЕТ} + \Pi_{пу} + \Pi_{CH.Э} + \Pi_{CH.Э}^{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} + \Pi_{Сбыт,ЭСО}$										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)										
	$\text{Ц}_{\text{СН.Э}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./МВт·ч		196,69				227,67		
	$\text{Ц}_{\text{СЕТ}}^{\text{J,т}}$	руб./МВт·ч	1 153,43	-	1 608,49	2 972,31	1 355,49	-	1 923,39	3 603,47
не менее 10 МВт										
$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ}}^{\text{J,т,э}} = \text{Ц}_{\text{СВРЦЭМ}}^{\text{J,т,э}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}}^{\text{J,т,э}} + \text{Ц}_{\text{СЕТ}}^{\text{J,т,э}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}}^{\text{J,т,э}} + \text{Ц}_{\text{СН.Э}}^{\text{J,т,э}}$ $\text{Ц}_{\text{СН.Э}}^{\text{не менее 10 МВт}} = \text{Ц}_{\text{СВРЦЭМ}}^{\text{J,т,э}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}}^{\text{J,т,э}} + \text{Ц}_{\text{СЕТ}}^{\text{J,т,э}} + \text{Ц}_{\text{ПУ}}^{\text{J,т,э}} + \text{Ц}_{\text{СН.Э}}^{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{СБЫТ.ЭСО}}^{\text{J,т,э}}$										
	$\text{Ц}_{\text{СН.Э}}^{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./МВт·ч		52,66				126,45		
	$\text{Ц}_{\text{СЕТ}}^{\text{J,т}}$	руб./МВт·ч	1 153,43	-	1 608,49	2 972,31	1 355,49	-	1 923,39	3 603,47
2.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозом балансом ($\sum \text{РЭК.средневзвеш.}$ СП.т)	руб./МВт·ч		37,72				43,58		
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)									
3.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$)									
	менее 670 кВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} \quad 3$									
	$\Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч	336,31						379,35	
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 153,43	-	1 608,49	2 972,31	1 355,49	-	1 923,39	3 603,47
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} \quad 3$									
	$\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч			196,69				227,67	
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 153,43	-	1 608,49	2 972,31	1 355,49	-	1 923,39	3 603,47
	не менее 10 МВт									
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э} \quad 3$									
	$\Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э}$	руб./МВт·ч			52,66				126,45	
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$	руб./МВт·ч	1 153,43	-	1 608,49	2 972,31	1 355,49	-	1 923,39	3 603,47

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)										
3.1.1.	Средневзвешенная электрической (мощности), гарантирующим розничных регулируемым приходящаяся электрической поставляемой утвержденным балансом ($S_{ГП,тг}^{РЭК,средневзвеш}$)	руб./МВт·ч			37,72				43,58	
3.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории ($\Pi_{тг}^{КРЦЭМ,М}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\Pi_{тг}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{тг}^{СВРЦМ}$ 3									
4.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,т,г}^{КРЦЭМ,Э}$)									
4.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\Pi_{j,т,г}^{КРЦЭМ,Э}$)									
	менее 670 кВт									
	$\Pi_{j,т,г}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{т,г}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{т,г}^{розн_ген} + \Pi_{j,т}^{СЕТ,П} + \Pi_{т,г}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,ЭСО}^{СН,Э}$ 4									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)									
	$\text{Ц}_{\text{СН,Э}}^{\text{не менее 670 кВт}}$	руб./МВт·ч	336,31						379,35	
	$\text{Ц}_{\text{СЕТ,Л}}^{\text{J,т}}$	руб./МВт·ч	101,66	-	250,23	801,81	103,43	-	254,70	816,06
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ,Э}}^{\text{J,т,ч}} = \text{Ц}_{\text{СВРЦЭ,БР}}^{\text{J,т,ч}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}}^{\text{J,т,ч}} + \text{Ц}_{\text{СЕТ,Л}}^{\text{J,т,ч}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{J,т,ч}} + \text{Ц}_{\text{СН,Э}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$ ⁴									
	$\text{Ц}_{\text{СН,Э}}^{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	196,69						227,67	
	$\text{Ц}_{\text{СЕТ,Л}}^{\text{J,т}}$	руб./МВт·ч	101,66	-	250,23	801,81	103,43	-	254,70	816,06
	не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}_{\text{КРЦЭМ,Э}}^{\text{J,т,ч}} = \text{Ц}_{\text{СВРЦЭ,БР}}^{\text{J,т,ч}} + \text{Ц}_{\text{розн_ген}}^{\text{J,т,ч}} + \text{Ц}_{\text{СЕТ,Л}}^{\text{J,т,ч}} + \text{Ц}_{\text{т}}^{\text{J,т,ч}} + \text{Ц}_{\text{СН,Э}}^{\text{не менее 10 МВт}} + \text{Ц}_{\text{сбыт,ЭСО}}^{\text{СН,Э}}$ ⁴									
	$\text{Ц}_{\text{СН,Э}}^{\text{не менее 10 МВт}}$	руб./МВт·ч	52,66						126,45	
	$\text{Ц}_{\text{СЕТ,Л}}^{\text{J,т}}$	руб./МВт·ч	101,66	-	250,23	801,81	103,43	-	254,70	816,06
4.1.1.	Средневзвешенная электрической (мощности), гарантирующим розничных регулируемым	стоимость энергии приобретаемой поставщиком на рынках по ценам (тарифам),	37,72						43,58	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)										
	приходящая на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($\sum_{i,j}^{РЭК, \text{среднезвеш}}$)									
4.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ($\text{Ц}_{j,m}^{КРЦЭМ,М}$) менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}_{j,m}^{КРЦЭМ,М} = \text{Ц}_{j,m}^{СВРЦМ}$ 4									
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\text{Ц}_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$)									
	$\text{Ц}_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \text{Ц}_{j,m}^{СЕТ,С}$ 4									
	$\text{Ц}_{j,m}^{СЕТ,С}$	руб./ МВт·мес	563 577,09	-	708 348,95	1 162 483,48	674 658,13	-	903 096,71	1 553 161,01
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)									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)										
$(\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э1}})$										
менее 670 кВт										
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ, план_опт}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$ 5										
$\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН.Э}}$	руб./МВт·ч	336,31						379,35		
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 153,43	-	1 608,49	2 972,31	1 355,59	-	1 923,39	3 603,47	
от 670 кВт до 10 МВт										
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ, план_опт}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$ 5										
$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.Э}}$	руб./МВт·ч	196,69						227,67		
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 153,43	-	1 608,49	2 972,31	1 355,59	-	1 923,39	3 603,47	
не менее 10 МВт										
$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ, план_опт}} + \text{Ц}_{m}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \text{Ц}_{m}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$ 5										
$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.Э}}$	руб./МВт·ч	52,66						126,45		
$\text{Ц}_{j,m}^{\text{СЕТ}}$	руб./МВт·ч	1 153,43	-	1 608,49	2 972,31	1 355,59	-	1 923,39	3 603,47	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)										
5.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($S_{\text{РЭК, средневзвеш}}^{\text{ЭП, м}}$)	руб./МВт·ч			37,72				43,58	
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) ($\text{Ц}_{\text{m, h}}^{\text{КРЦЭМ, Э2}}$)									
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт										
$\text{Ц}_{\text{m, h}}^{\text{КРЦЭМ, Э2}} = \text{Ц}_{\text{m, h}}^{\text{СВРЦЭ}} +$										
5.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{\text{m, h}}^{\text{КРЦЭМ, Э3}}$)									
менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт										

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)									
	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э3}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ}} - 5$									
5.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э4}}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э4}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{факт.небаланс}} - 5$									
5.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории ($\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ.М}}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}_{m,h}^{\text{КРЦЭМ.М}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦМ}} - 6$									
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 покупок электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ($\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э1}}$)									
	менее 670 кВт									
	$\text{Ц}_{j,m,h}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \text{Ц}_{m,h}^{\text{СВРЦЭ.план.опт}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{розн.ген}} + \text{Ц}_{j,m,h}^{\text{СЕТ.П}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{ПУ}} + \text{Ц}_{m,h}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}} - 6$									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)									
	$\text{Ц}_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН.Э}}$	руб./МВт·ч			336,31				379,35	
	$\text{Ц}_{\text{j,тг}}^{\text{СЕТ.Л}}$	руб./МВт·ч	101,66	-	250,23	801,81	103,43	-	254,70	816,06
	от 670 кВт до 10 МВт									
	$\text{Ц}_{\text{j,тг,h}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \text{Ц}_{\text{т,г,h}}^{\text{СВРЦЭ план_опт}} + \text{Ц}_{\text{тг}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{j,тг}}^{\text{СЕТ.Л}} + \text{Ц}_{\text{тг}}^{\text{ДУ}} + \text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$ ⁶									
	$\text{Ц}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН.Э}}$	руб./МВт·ч			196,69				227,67	
	$\text{Ц}_{\text{j,тг}}^{\text{СЕТ.Л}}$	руб./МВт·ч	101,66	-	250,23	801,81	103,43	-	254,70	816,06
	не менее 10 МВт									
	$\text{Ц}_{\text{j,тг,h}}^{\text{КРЦЭМ.Э1}} = \text{Ц}_{\text{т,г,h}}^{\text{СВРЦЭ план_опт}} + \text{Ц}_{\text{тг}}^{\text{розн_ген}} + \text{Ц}_{\text{j,тг}}^{\text{СЕТ.Л}} + \text{Ц}_{\text{тг}}^{\text{ДУ}} + \text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.Э}} + \text{Ц}_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$ ⁶									
	$\text{Ц}_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН.Э}}$	руб./МВт·ч			52,66				126,45	
	$\text{Ц}_{\text{j,тг}}^{\text{СЕТ.Л}}$	руб./МВт·ч	101,66	-	250,23	801,81	103,43	-	254,70	816,06
6.1.1.	Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам),	руб./МВт·ч			37,72				43,58	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)									
	приходящая на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ($\sum_{ГП,т}^{РЭК,среднезвеш}$)									
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) ($\Delta_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э2}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\Delta_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э2} = \Delta_{т,ч}^{СВРЦЭ} + 6$									
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ($\Delta_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э3}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\Delta_{т,ч}^{КРЦЭМ,Э3} = \Delta_{т,ч}^{СВРЦЭ} - 6$									
6.4.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупок электрической энергии потребителя (покупателя) за									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)									
	расчетный период (m) ($\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ.34}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ.34} = \Pi_{m}^{\text{факт.небаланс}}$ 6									
6.5.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории ($\Pi_{m}^{КРЦЭМ.М}$)									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ.М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ}$ 6									
6.6.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ($\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ.С}$)									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ.С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ.С}$ 6									
	$\Pi_{j,m}^{СЕТ.С}$	руб./ МВт·мес	563 577,09	-	708 348,95	1 162 483,48	674 658,13	-	903 096,71	1 553 161,01

Примечания:

¹ Составляющие $\mathcal{C}_{m}^{СВРЦЭМ}$, $\mathcal{C}_{m}^{розн_ген}$, $\mathcal{C}_{m}^{ПУ}$, $\mathcal{C}_{Сбыт.ЭСО}^{СН}$ 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 $\mathcal{C}_{менее\ 670\ кВт}^{СН.Э}$, $\mathcal{C}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.Э}$, $\mathcal{C}_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН.Э}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\mathcal{C}_{j,m}^{СЕТ}$ указывается в числовом выражении.

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

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

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

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

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

$\mathcal{C}_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН.Э}$ – сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) и определяемая в отношении расчетного периода (m) для первой ценовой категории и

подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» (рублей/МВт·ч).

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

$\Pi_{\text{сбыт, ЭСО}}^{\text{СН}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

² Составляющие $\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}}$, $\Pi_m^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие, $\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$, $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ указываются в числовом выражении. Составляющая $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

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

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

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

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

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

$\Pi_{сбыт, ЭСО}^{СН}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

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

$\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР}$ – 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 информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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

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

$\Pi_{j,m}^{СЕТ}$ – дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в

электрических сетях, определяемый органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения (рублей/МВт·ч).

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

$\Pi_{\text{сбыт.ЭСО}}^{\text{СН.Э}}$ – удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя), определенная в договоре, обеспечивающем продажу на розничном рынке электрической энергии, с таким потребителем (покупателем) (рублей/МВт·ч).

⁴ Составляющие $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ.БР}}$, $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_m^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.П}}$ и $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ.С}}$ указываются в числовом выражении.

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

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

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

(рублей/МВт·ч).

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

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

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

⁵ Составляющие $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ,план_опт}}$, $\Pi_m^{\text{СВРЦМ}}$, $\Pi_m^{\text{розн_ген}}$, $\Pi_m^{\text{ПУ}}$, $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ+}}$, $\Pi_{m,h}^{\text{СВРЦЭ-}}$, $\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющая $\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}}$ указывается в числовом выражении.

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

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

$\Pi_m^{\text{розн_ген}}$ – цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую

гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

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

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

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

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

$\Pi_m^{\text{факт,небаланс}}$ – приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им

на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

⁶ Составляющие $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ.план_опт}$, $\Pi_m^{СВРЦМ}$, $\Pi_m^{розн_ген}$, $\Pi_m^{ПУ}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$, $\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$, $\Pi_m^{факт.небаланс}$ являются переменными значениями и указываются в буквенном выражении, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии. Составляющие $\Pi_{j,m}^{СЕТ.П}$ и $\Pi_{j,m}^{СЕТ.С}$ указываются в числовом выражении.

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

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

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

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

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

$\Pi_m^{ПУ}$ – плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью

процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (рублей/МВт·ч).

$C_{m,h}^{CBPC3+}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

$C_{m,h}^{CBPC3-}$ – дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (рублей/МВт·ч).

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