



**СЛУЖБА РЕСПУБЛИКИ КОМИ  
ПО ТАРИФАМ**

**КОМИ РЕСПУБЛИКАСА  
ТАРИФ СЛУЖБА**

## **ПРИКАЗ**

№ 86/17

30 декабря 2015 г.

г.Сыктывкар

**О внесении изменения в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 21 декабря 2015 года №83/25 «О ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» 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», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 г. № 20-э/2, постановлением Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 г. № 148 «О Службе Республики Коми по тарифам», решением правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 30 декабря 2015 года № 87) приказываю:

1. Внести в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 21 декабря 2015 года №83/25 «О ценах (тарифах) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ» покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей» следующее изменение:

приложения №№1–4 к приказу изложить в редакции согласно приложениям №№1–4 к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке и распространяет действие на правоотношения, возникшие с 1 января 2016 года.

**Руководитель**

**И.Е. Перваков**

ПРИЛОЖЕНИЕ №1

к приказу Службы  
Республики Коми по тарифам

от "30" декабря 2015 г. № 86/17

"ПРИЛОЖЕНИЕ №1

к приказу Службы  
Республики Коми по тарифам

от "21" декабря 2015 г. № 83/25

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую  
ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" покупателям на территории Республики Коми, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям  
потребителей, по договорам энергоснабжения**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие				
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
<b>Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)</b>											
<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств</b>											
1	• менее 150 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>2</sup>	руб./кВт.ч	3,424	3,790	3,943	5,129	3,791	3,907	4,310	5,111	
	• от 150 до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>2</sup>	руб./кВт.ч	3,419	3,785	3,938	5,124	3,782	3,898	4,301	5,102	
средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств											
1.1	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	1,969	1,969	1,969	1,969	2,139	2,139	2,139	2,139	
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	1,964	1,964	1,964	1,964	2,130	2,130	2,130	2,130	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <sup>1</sup>	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,455	1,821	1,974	3,160	1,652	1,768	2,171	2,972	
<b>Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств</b>											
<b>• менее 150 кВт</b>											
2	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>3</sup>	руб./кВт.мес.	491,517	491,517	491,517	491,517	607,914	607,914	607,914	607,914	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>4</sup>	руб./кВт.мес.	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <sup>2</sup>	руб./кВт.ч	1,277	1,315	1,402	1,943	1,276	1,320	1,425	1,915	
	<b>• от 150 кВт до 670 кВт</b>										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>3</sup>	руб./кВт.мес.	490,011	490,011	490,011	490,011	605,365	605,365	605,365	605,365	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>4</sup>	руб./кВт.мес.	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328	
2	ставка стоимости единицы электрической энергии <sup>2</sup>	руб./кВт.ч	1,274	1,312	1,399	1,940	1,271	1,315	1,420	1,910	
	<b>• от 670 кВт до 10 МВт</b>										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>3</sup>	руб./кВт.мес.	482,952	482,952	482,952	482,952	593,421	593,421	593,421	593,421	
	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>4</sup>	руб./кВт.мес.	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328	
	ставка стоимости единицы электрической энергии <sup>2</sup>	руб./кВт.ч	1,259	1,297	1,384	1,925	1,247	1,291	1,396	1,886	

<b>• не менее 10 МВт</b>										
	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>3</sup>	руб./кВт.мес.	476,410	476,410	476,410	476,410	582,353	582,353	582,353	582,353
	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>4</sup>	руб./кВт.мес.	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
	ставка стоимости единицы электрической энергии <sup>2</sup>	руб./кВт.ч	1,245	1,283	1,370	1,911	1,225	1,269	1,374	1,864
<b>средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)</b>										
ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств										
2.1	• менее 150 кВт	руб./кВт.мес.	491,517	491,517	491,517	491,517	607,914	607,914	607,914	607,914
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.мес.	490,011	490,011	490,011	490,011	605,365	605,365	605,365	605,365
	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.мес.	482,952	482,952	482,952	482,952	593,421	593,421	593,421	593,421
	• не менее 10 МВт	руб./кВт.мес.	476,410	476,410	476,410	476,410	582,353	582,353	582,353	582,353
	удельная стоимость мощности оптового рынка <sup>1</sup>	руб./кВт.мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств										
2.1	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	1,218	1,218	1,218	1,218	1,201	1,201	1,201	1,201
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	1,215	1,215	1,215	1,215	1,196	1,196	1,196	1,196
	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,172	1,172	1,172	1,172
	• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	1,186	1,186	1,186	1,186	1,150	1,150	1,150	1,150
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка <sup>1</sup>	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>2.2 услуги по передаче электрической энергии (мощности)</b>										
2.2	единая ставка на содержание электрических сетей <sup>4</sup>	руб./кВт.мес.	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт.ч	0,059	0,097	0,184	0,725	0,075	0,119	0,224	0,714
<b>3 Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств<sup>5</sup></b>										
<b>3.1 - ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств</b>										
3.1	• менее 150 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>2</sup>	руб./кВт.ч	2,673	3,039	3,192	4,378	2,853	2,969	3,372	4,173
	• от 150 до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>2</sup>	руб./кВт.ч	2,670	3,036	3,189	4,375	2,848	2,964	3,367	4,168
средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств										
3.1.1	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	1,218	1,218	1,218	1,218	1,201	1,201	1,201	1,201
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	1,215	1,215	1,215	1,215	1,196	1,196	1,196	1,196
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <sup>1</sup>	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,455	1,821	1,974	3,160	1,652	1,768	2,171	2,972
<b>3.2 - полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств</b>										
3.2	• менее 150 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>2</sup>	руб./кВт.ч	3,424	3,790	3,943	5,129	3,791	3,907	4,310	5,111
	• от 150 до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>2</sup>	руб./кВт.ч	3,419	3,785	3,938	5,124	3,782	3,898	4,301	5,102
средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств										
3.2.1	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	1,969	1,969	1,969	1,969	2,139	2,139	2,139	2,139
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	1,964	1,964	1,964	1,964	2,130	2,130	2,130	2,130
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <sup>1</sup>	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,455	1,821	1,974	3,160	1,652	1,768	2,171	2,972
<b>- пиковая зона,</b>										

3.3	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	• менее 150 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>2</sup>	руб./кВт.ч	10,201	10,567	10,720	11,906	12,407	12,523	12,926	13,727
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	8,746	8,746	8,746	8,746	10,755	10,755	10,755	10,755
3.3.2	• от 150 до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>2</sup>	руб./кВт.ч	10,173	10,539	10,692	11,878	12,362	12,478	12,881	13,682
удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <sup>1</sup>		руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)		руб./кВт.ч	1,455	1,821	1,974	3,160	1,652	1,768	2,171	2,972
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <sup>5</sup>									
4.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	• менее 150 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>2</sup>	руб./кВт.ч	2,673	3,039	3,192	4,378	2,853	2,969	3,372	4,173
4.1.1	• от 150 до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>2</sup>	руб./кВт.ч	2,670	3,036	3,189	4,375	2,848	2,964	3,367	4,168
средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств		руб./кВт.ч	1,218	1,218	1,218	1,218	1,201	1,201	1,201	1,201
4.1.2	• от 150 до 670 кВт									
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <sup>1</sup>	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)		руб./кВт.ч	1,455	1,821	1,974	3,160	1,652	1,768	2,171	2,972
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	• менее 150 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>2</sup>	руб./кВт.ч	5,050	5,416	5,569	6,755	5,813	5,929	6,332	7,133
4.2.1	• от 150 до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>2</sup>	руб./кВт.ч	5,039	5,405	5,558	6,744	5,795	5,911	6,314	7,115
средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств		руб./кВт.ч	3,595	3,595	3,595	3,595	4,161	4,161	4,161	4,161
4.2.2	• от 150 до 670 кВт									
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <sup>1</sup>	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)		руб./кВт.ч	1,455	1,821	1,974	3,160	1,652	1,768	2,171	2,972

<sup>1</sup> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 № 364-э/4.

<sup>2</sup> Включает расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии в размере:

1 полугодие, руб./кВт.ч без НДС	2 полугодие, руб./кВт.ч без НДС
0,000	0,000

<sup>3</sup> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

<sup>4</sup> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

<sup>5</sup> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой."

ПРИЛОЖЕНИЕ №2

к приказу Службы  
Республики Коми по тарифам

от "30" декабря 2015 г. № 86/17

"ПРИЛОЖЕНИЕ №2

к приказу Службы  
Республики Коми по тарифам

от "21" декабря 2015 г. № 83/25

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую  
ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" по договорам энергоснабжения покупателям на территории Республики Коми, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям сетевой  
организации через энергетические установки производителей электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему  
категориям потребителей**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	<b>Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)</b>									
<b>1</b>	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств</b>									
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <sup>2</sup>									
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	1,969	1,969	1,969	1,969	2,139	2,139	2,139	2,139
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	1,964	1,964	1,964	1,964	2,130	2,130	2,130	2,130
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <sup>1</sup>	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей <sup>4</sup>	руб./кВт.мес.	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии <sup>6</sup>	руб./кВт.ч	0,059	0,097	0,184	0,725	0,075	0,119	0,224	0,714
	<b>Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств</b>									
	<b>• менее 150 кВт</b>									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>3</sup>	руб./кВт.мес.	491,517	491,517	491,517	491,517	607,914	607,914	607,914	607,914
	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>4</sup>	руб./кВт.мес.	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
	ставка стоимости единицы электрической энергии <sup>2</sup>	руб./кВт.ч	1,277	1,315	1,402	1,943	1,276	1,320	1,425	1,915
	<b>• от 150 кВт до 670 кВт</b>									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>3</sup>	руб./кВт.мес.	490,011	490,011	490,011	490,011	605,365	605,365	605,365	605,365
	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>4</sup>	руб./кВт.мес.	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
	ставка стоимости единицы электрической энергии <sup>2</sup>	руб./кВт.ч	1,274	1,312	1,399	1,940	1,271	1,315	1,420	1,910
	<b>• от 670 кВт до 10 МВт</b>									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>3</sup>	руб./кВт.мес.	482,952	482,952	482,952	482,952	593,421	593,421	593,421	593,421
	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>4</sup>	руб./кВт.мес.	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
	ставка стоимости единицы электрической энергии <sup>2</sup>	руб./кВт.ч	1,259	1,297	1,384	1,925	1,247	1,291	1,396	1,886
	<b>• не менее 10 МВт</b>									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>3</sup>	руб./кВт.мес.	476,410	476,410	476,410	476,410	582,353	582,353	582,353	582,353
	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>4</sup>	руб./кВт.мес.	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328

	ставка стоимости единицы электрической энергии <sup>2</sup>	руб./кВт.ч	1,245	1,283	1,370	1,911	1,225	1,269	1,374	1,864
<b>средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)</b>										
ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств										
2.1	• менее 150 кВт	руб./кВт.мес.	491,517	491,517	491,517	491,517	607,914	607,914	607,914	607,914
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.мес.	490,011	490,011	490,011	490,011	605,365	605,365	605,365	605,365
	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.мес.	482,952	482,952	482,952	482,952	593,421	593,421	593,421	593,421
	• не менее 10 МВт	руб./кВт.мес.	476,410	476,410	476,410	476,410	582,353	582,353	582,353	582,353
	удельная стоимость мощности оптового рынка <sup>1</sup>	руб./кВт.мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств										
2.1	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	1,218	1,218	1,218	1,218	1,201	1,201	1,201	1,201
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	1,215	1,215	1,215	1,215	1,196	1,196	1,196	1,196
	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	1,200	1,200	1,200	1,200	1,172	1,172	1,172	1,172
	• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	1,186	1,186	1,186	1,186	1,150	1,150	1,150	1,150
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка <sup>1</sup>	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>услуги по передаче электрической энергии (мощности)</b>										
2.2	единая ставка на содержание электрических сетей <sup>4</sup>	руб./кВт.мес.	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии <sup>6</sup>	руб./кВт.ч	0,059	0,097	0,184	0,725	0,075	0,119	0,224	0,714
<b>3</b>	<b>Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств<sup>5</sup></b>									
<b>3.1</b>	<b>- ночная зона,</b> дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <sup>2</sup>									
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	1,218	1,218	1,218	1,218	1,201	1,201	1,201	1,201
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	1,215	1,215	1,215	1,215	1,196	1,196	1,196	1,196
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <sup>1</sup>	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей <sup>4</sup>	руб./кВт.мес.	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии <sup>6</sup>	руб./кВт.ч	0,059	0,097	0,184	0,725	0,075	0,119	0,224	0,714
<b>3.2</b>	<b>- полупиковая зона,</b> дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <sup>2</sup>									
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	1,969	1,969	1,969	1,969	2,139	2,139	2,139	2,139
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	1,964	1,964	1,964	1,964	2,130	2,130	2,130	2,130
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <sup>1</sup>	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей <sup>4</sup>	руб./кВт.мес.	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии <sup>6</sup>	руб./кВт.ч	0,059	0,097	0,184	0,725	0,075	0,119	0,224	0,714
<b>3.3</b>	<b>- пиковая зона,</b> дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <sup>2</sup>									
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	8,746	8,746	8,746	8,746	10,755	10,755	10,755	10,755
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	8,718	8,718	8,718	8,718	10,710	10,710	10,710	10,710
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <sup>1</sup>	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей <sup>4</sup>	руб./кВт.мес.	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328



	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии <sup>6</sup>	руб./кВт.ч	0,059	0,097	0,184	0,725	0,075	0,119	0,224	0,714
<b>4</b>	<b>Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <sup>5</sup></b>									
<b>4.1</b>	<b>- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств</b>									
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <sup>2</sup>									
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	1,218	1,218	1,218	1,218	1,201	1,201	1,201	1,201
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	1,215	1,215	1,215	1,215	1,196	1,196	1,196	1,196
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <sup>1</sup>	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей <sup>4</sup>	руб./кВт.мес.	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии <sup>6</sup>	руб./кВт.ч	0,059	0,097	0,184	0,725	0,075	0,119	0,224	0,714
<b>4.2</b>	<b>- дневная зона (пиковая и полупиковая), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств</b>									
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <sup>2</sup>									
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	3,595	3,595	3,595	3,595	4,161	4,161	4,161	4,161
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	3,584	3,584	3,584	3,584	4,143	4,143	4,143	4,143
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <sup>1</sup>	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей <sup>4</sup>	руб./кВт.мес.	991,920	1 167,364	1 303,343	1 164,510	1 051,331	1 237,229	1 450,622	1 234,328
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии <sup>6</sup>	руб./кВт.ч	0,059	0,097	0,184	0,725	0,075	0,119	0,224	0,714

<sup>1</sup> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 № 364-э/4.

<sup>2</sup> Включает расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии в размере:

1 полугодие, руб./кВт.ч без НДС	2 полугодие, руб./кВт.ч без НДС
0,000	0,000

<sup>3</sup> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

<sup>4</sup> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

<sup>5</sup> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<sup>6</sup> Нормативные потери оплачиваются только в части объемов электрической энергии, не обеспеченных выработкой электрической энергии соответствующей электрической станцией."

ПРИЛОЖЕНИЕ №3

к приказу Службы  
Республики Коми по тарифам

от "30" декабря 2015 г. № 86/17

"ПРИЛОЖЕНИЕ №3

к приказу Службы  
Республики Коми по тарифам

от "21" декабря 2015 г. № 83/25

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую  
ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" 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**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
<b>Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)</b>				
1	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств</b>			
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <sup>2</sup>			
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	1,969	2,139
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	1,964	2,130
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <sup>1</sup>	руб./кВт.ч	-	-
1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <sup>4</sup>	руб./кВт.мес.	144,68652	155,53801
	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	руб./кВт.ч	$\frac{S_{факт\_ЕНЭС_{i,m-1}}}{V_{факт\_э/э_{i,m}}}$	
2	<b>Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <sup>2</sup></b>			
2.1	<b>средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)</b>			
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <sup>3</sup>			
	• менее 150 кВт	руб./кВт.мес.	491,517	607,914
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.мес.	490,011	605,365
	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.мес.	482,952	593,421
	• не менее 10 МВт	руб./кВт.мес.	476,410	582,353
	удельная стоимость мощности оптового рынка <sup>1</sup>	руб./кВт.мес.	-	-
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	1,218	1,201
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	1,215	1,196
	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	1,200	1,172
	• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	1,186	1,150

	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка <sup>1</sup>	руб./кВт.ч	-	-
2.2	<b>услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети</b>			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <sup>4</sup>	руб./кВт.мес.	144,68652	155,53801
	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	руб./кВт.ч	$\frac{S_{\text{факт\_ЕНЭС}}}{V_{\text{факт\_э/э}}}$	
<b>3</b>	<b>Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств<sup>5</sup></b>			
<b>3.1</b>	<b>- ночная зона,</b> дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <sup>2</sup>			
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	1,218	1,201
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	1,215	1,196
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <sup>1</sup>	руб./кВт.ч	-	-
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <sup>4</sup>	руб./кВт.мес.	144,68652	155,53801
	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	руб./кВт.ч	$\frac{S_{\text{факт\_ЕНЭС}}}{V_{\text{факт\_э/э}}}$	
<b>3.2</b>	<b>- полупиковая зона,</b> дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <sup>2</sup>			
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	1,969	2,139
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	1,964	2,130
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <sup>1</sup>	руб./кВт.ч	-	-
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <sup>4</sup>	руб./кВт.мес.	144,68652	155,53801
	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	руб./кВт.ч	$\frac{S_{\text{факт\_ЕНЭС}}}{V_{\text{факт\_э/э}}}$	
<b>3.3</b>	<b>- пиковая зона,</b> дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <sup>2</sup>			

3.3.1	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	8,746	10,755
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	8,718	10,710
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <sup>1</sup>	руб./кВт.ч	-	-
3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <sup>4</sup>	руб./кВт.мес.	144,68652	155,53801
	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	руб./кВт.ч	$\frac{S_{факт\_ЕНЭС_{i,m-1}}}{V_{факт\_э/э_{i,m}}}$	
<b>4</b>	<b>Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств<sup>5</sup></b>			
<b>4.1</b>	<b>- ночная зона,</b> дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <sup>2</sup>			
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	1,218	1,201
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	1,215	1,196
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <sup>1</sup>	руб./кВт.ч	-	-
4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <sup>4</sup>	руб./кВт.мес.	144,68652	155,53801
	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	руб./кВт.ч	$\frac{S_{факт\_ЕНЭС_{i,m-1}}}{V_{факт\_э/э_{i,m}}}$	
<b>4.2</b>	<b>- дневная зона (пиковая и полупиковая),</b> дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <sup>2</sup>			
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	3,595	4,161
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	3,584	4,143
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <sup>1</sup>	руб./кВт.ч	-	-
4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности) по единой национальной (общероссийской) электрической сети			
	ставка на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть <sup>4</sup>	руб./кВт.мес.	144,68652	155,53801
	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	руб./кВт.ч	$\frac{S_{факт\_ЕНЭС_{i,m-1}}}{V_{факт\_э/э_{i,m}}}$	

<sup>1</sup> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 № 364-э/4.

<sup>2</sup> Включает расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии в размере:

1 полугодие, руб./кВт.ч без НДС	2 полугодие, руб./кВт.ч без НДС
0,000	0,000

<sup>3</sup> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

<sup>4</sup> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

<sup>5</sup> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой."

ПРИЛОЖЕНИЕ №4

к приказу Службы  
Республики Коми по тарифам

от "30" декабря 2015 г. № 86/17

"ПРИЛОЖЕНИЕ №4

к приказу Службы  
Республики Коми по тарифам

от "21" декабря 2015 г. № 83/25

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую  
ООО "РУСЭНЕРГОСБЫТ" покупателям на территории Республики Коми, за исключением  
электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям  
потребителей, по договорам купли-продажи**

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
<b>Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)</b>				
1	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	• менее 150 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>2</sup>	руб./кВт.ч	1,969	2,139
	• от 150 до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>2</sup>	руб./кВт.ч	1,964	2,130
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	1,969	2,139
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	1,964	2,130
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <sup>1</sup>	руб./кВт.ч	-	-
2	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	• менее 150 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>3</sup>	руб./кВт.мес.	491,517	607,914
	ставка стоимости единицы электрической энергии <sup>2</sup>	руб./кВт.ч	1,218	1,201
	• от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>3</sup>	руб./кВт.мес.	490,011	605,365
	ставка стоимости единицы электрической энергии <sup>2</sup>	руб./кВт.ч	1,215	1,196
	• от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>3</sup>	руб./кВт.мес.	482,952	593,421
	ставка стоимости единицы электрической энергии <sup>2</sup>	руб./кВт.ч	1,200	1,172
• не менее 10 МВт				
ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>3</sup>	руб./кВт.мес.	476,410	582,353	
ставка стоимости единицы электрической энергии <sup>2</sup>	руб./кВт.ч	1,186	1,150	
<b>средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)</b>				
ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств				
	• менее 150 кВт	руб./кВт.мес.	491,517	607,914
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.мес.	490,011	605,365
	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.мес.	482,952	593,421
	• не менее 10 МВт	руб./кВт.мес.	476,410	582,353

2.1	удельная стоимость мощности оптового рынка <sup>1</sup>	руб./кВт.мес.	-	-
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	1,218	1,201
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	1,215	1,196
	• от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	1,200	1,172
	• не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	1,186	1,150
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка <sup>1</sup>	руб./кВт.ч	-	-
3	<b>Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств<sup>4</sup></b>			
3.1	<b>- ночная зона,</b> дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	• менее 150 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>2</sup>	руб./кВт.ч	1,218	1,201
	• от 150 до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>2</sup>	руб./кВт.ч	1,215	1,196
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	1,218	1,201
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	1,215	1,196
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <sup>1</sup>	руб./кВт.ч	-	-
3.2	<b>- полупиковая зона,</b> дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	• менее 150 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>2</sup>	руб./кВт.ч	1,969	2,139
	• от 150 до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>2</sup>	руб./кВт.ч	1,964	2,130
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	1,969	2,139
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	1,964	2,130
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <sup>1</sup>	руб./кВт.ч	-	-
3.3	<b>- пиковая зона,</b> дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	• менее 150 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>2</sup>	руб./кВт.ч	8,746	10,755
	• от 150 до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>2</sup>	руб./кВт.ч	8,718	10,710
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	8,746	10,755
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	8,718	10,710
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <sup>1</sup>	руб./кВт.ч	-	-
4	<b>Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств<sup>4</sup></b>			

4.1	<b>- ночная зона,</b> дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	• менее 150 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>2</sup>	руб./кВт.ч	1,218	1,201
	• от 150 до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>2</sup>	руб./кВт.ч	1,215	1,196
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	1,218	1,201
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	1,215	1,196
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <sup>1</sup>	руб./кВт.ч	-	-
4.2	<b>- дневная зона (пиковая и полупиковая),</b> дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	• менее 150 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>2</sup>	руб./кВт.ч	3,595	4,161
	• от 150 до 670 кВт стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <sup>2</sup>	руб./кВт.ч	3,584	4,143
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности), дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	• менее 150 кВт	руб./кВт.ч	3,595	4,161
	• от 150 до 670 кВт	руб./кВт.ч	3,584	4,143
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <sup>1</sup>	руб./кВт.ч	-	-

<sup>1</sup> Учитывается при определении стоимости электрической энергии (мощности), реализуемой на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), оплаты отклонений фактических объемов потребления электрической энергии (мощности) от договорных, возмещения расходов в связи с изменением договорного объема потребления электрической энергии (мощности) в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам от 30.11.2010 № 364-э/4.

<sup>2</sup> Включает расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии в размере:

1 полугодие, руб./кВт.ч без НДС	2 полугодие, руб./кВт.ч без НДС
0,000	0,000

<sup>3</sup> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442.

<sup>4</sup> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой."