

ПРАВИТЕЛЬСТВО КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

СЛУЖБА ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

28 декабря № 213-10э/15

г. Калининград

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией АО «Региональная энергетическая компания» покупателям 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 2016 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 28 декабря 2015 года № 213/15 **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией АО «Региональная энергетическая компания» покупателям 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 2016 год, с календарной разбивкой:

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

2. Приказ вступает в силу с 01 января 2016 года.

Руководитель (директор) Службы
по государственному регулированию
цен и тарифов Калининградской области

К.А. Юткин

Приложение № 1
к приказу Службы по государственному
регулированию цен и тарифов
Калининградской области
от 28 декабря 2015 года № 213-10э/15

ТАРИФЫ
на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой
организацией АО «Региональная энергетическая компания» покупателям 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
календарной разбивкой на 2016 год (по договорам купли – продажи)

Таблица

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)				
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	1,67924	1,75370
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	1,66837	1,74232
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	1,62609	1,69808
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	-	-
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,54846	1,61660
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт.ч	1,51550	1,58787
1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт.ч	0,00296	0,00335
1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			

1	2	3	4	5
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	378,55850	414,87804
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,06477	1,08820
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	x	x
	от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	376,04333	412,24627
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,05796	1,08108
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	x	x
	от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	366,26163	402,01114
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	1,03147	1,05336
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	x	x
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./ кВт·мес.	-	-
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт·ч	-	-
	ставка стоимости электрической мощности <6>	руб./ кВт·мес.	x	x
2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)			
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./ кВт·мес.	348,98553	383,93419
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./ кВт·мес.	331,67678	368,46671
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,98173	1,00106
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт·ч	0,97688	0,99713
2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт·ч	0,00296	0,00335
2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.3.1.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа			
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч	-	-
2.3.2.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа			
	менее 150 кВт	руб./ кВт·мес.	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./ кВт·мес.	-	-

1	2	3	4	5
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./ кВт·мес.	-	-
	не менее 10 МВт	руб./ кВт·мес.	-	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>			
3.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	1,01705	1,13795
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	1,01024	1,13082
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	0,98375	1,10311
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	-	-
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	0,93400	1,05080
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт.ч	1,51550	1,58787
3.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт.ч	0,00296	0,00335
3.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	1,67928	1,69460
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	1,66841	1,68322
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	1,62613	1,63898
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости	руб./кВт.ч	-	-

1	2	3	4	5
	мощности <4>			
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,54850	1,55750
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт.ч	1,51550	1,58787
3.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт.ч	0,00296	0,00335
3.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	3,50478	3,98908
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	3,49391	3,96230
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	3,45163	3,85817
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	-	-
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	3,37400	3,67090
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт.ч	1,51550	1,58787
3.3.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт.ч	0,00296	0,00335
3.3.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>, <4>			
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 <4>	руб./кВт.ч	1,01705	1,13795

1	2	3	4	5
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	1,01024	1,13082
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	0,98375	1,10311
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	-	-
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	0,93400	1,05080
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт.ч	1,51550	1,58787
4.1.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт.ч	0,00296	0,00335
4.1.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-
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 <4>	руб./кВт.ч	2,43044	2,55784
	от 150 кВт до 670 кВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	2,41464	2,54131
	от 670 кВт до 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	2,35319	2,47701
	не менее 10 МВт			
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	-	-
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	2,24170	2,36010
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт.ч	1,51550	1,58787
4.2.2.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт.ч	0,00296	0,00335
4.2.3.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:			
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-

<1> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<3> 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 (зарегистрировано Минюстом России 27.01.2011, регистрационный № 19594) с изменениями, внесенными приказами ФСТ России от 15.06.2011 № 140-э/3 (зарегистрировано Минюстом России 18.07.2011, регистрационный № 21384), от 14.11.2011 № 250 (зарегистрировано Минюстом России 21.11.2011, регистрационный № 22343), от 13.03.2012 № 155-э (зарегистрировано Минюстом России 16.03.2012, регистрационный № 23505), от 19.07.2012 № 485-э (зарегистрировано Минюстом России 27.08.2012, регистрационный № 25275).

<4> При утверждении тарифов для энергосбытовой компании включены расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии гарантирующего поставщика ОАО «Янтарьэнергосбыт».

<5> 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 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 23, ст. 3008; 2013, № 1, ст. 45, ст. 68; № 5, ст. 407).

<6> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52 (часть II), ст. 5525; 2007, № 14, ст. 1687; № 31, ст. 4100; 2009, № 9, ст. 1103; № 8, ст. 979; № 17, ст. 2008; № 25, ст. 3073; № 41, ст. 4771; 2010, № 12, ст. 1333; № 21, ст. 2607; № 25, ст. 3175; № 40, ст. 5086; 2011, № 10, ст. 1406; 2012, № 4, ст. 504; № 23, ст. 3008; № 41, ст. 5636; № 49, ст. 6858; № 52, ст. 7525).

Приложение № 2
к приказу Службы по государственному
регулированию цен и тарифов
Калининградской области
от 28 декабря 2015 года № 213-10э/15

ТАРИФЫ

на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией АО «Региональная энергетическая компания» покупателям 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 календарной разбивкой на 2016 год (по договорам энергоснабжения)

Таблица

№	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
	Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)									
1.	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	-	-	2,88923	3,98280	-	-	3,12259	3,81468
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	-	-	2,87836	3,97193	-	-	3,11121	3,80330
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с	руб./кВт.ч	-	-	2,83608	3,92965	-	-	3,06697	3,75906

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	-	-	1,54846	1,54846	-	-	1,61660	1,61660
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт.ч	-	-	1,51550	1,51550	-	-	1,58787	1,58787
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт.ч	-	-	1,20999	2,30356	-	-	1,36889	2,06098
1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт.ч	-	-	0,00296	0,00296	-	-	0,00335	0,00335
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <5>, <4>	руб./кВт.мес.	-	-	378,55850	378,55850	-	-	414,87804	414,87804
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт.мес.	-	-	670,66813	1 034,61651	-	-	711,35086	1 112,21275

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)									
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт.мес.	-	-	348,98553	348,98553	-	-	383,93419	383,93419
	удельная стоимость мощности оптового рынка <3>	руб./кВт.мес.	-	-	331,67678	331,67678	-	-	368,46671	368,46671
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт.ч	-	-	0,98173	0,98173	-	-	1,00106	1,00106
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт.ч	-	-	0,97688	0,97688	-	-	0,99713	0,99713
2.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт.мес.	-	-	670,66813	1 034,61651	-		711,35086	1 112,21275
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт.ч	-	-	0,19635	0,74650	-	-	0,20120	0,74977
2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт.ч	-	-	0,00296	0,00296	-	-	0,00335	0,00335
2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
2.4.1.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	-	-	0,93400	0,93400	-	-	1,05080	1,05080
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт.ч	-	-	1,51550	1,51550	-	-	1,58787	1,58787
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт.ч	-	-	1,20999	2,30356	-	-	1,36889	2,06098
3.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт.ч	-	-	0,00296	0,00296	-	-	0,00335	0,00335
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	-	-	2,88927	3,98284	-	-	3,06349	3,75558
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	-	-	2,87840	3,97197	-	-	3,05211	3,74420
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости	руб./кВт.ч	-	-	2,83612	3,92969	-	-	3,00787	3,69996

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	мощности <4> не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	-	-	1,54850	1,54850	-	-	1,55750	1,55750
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт.ч	-	-	1,51550	1,51550	-	-	1,58787	1,58787
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт.ч	-	-	1,20999	2,30356	-	-	1,36889	2,06098
3.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт.ч	-	-	0,00296	0,00296	-	-	0,00335	0,00335
3.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.	- пиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	-	-	4,86738	5,96095	-	-	5,33657	6,02866
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с	руб./кВт.ч	-	-	4,84353	5,93710	-	-	5,31161	6,00370

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	учетом стоимости мощности <4> от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-	4,75077	5,84434	-	-	5,21456	5,90665
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4> не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	-	-	3,37400	3,37400	-	-	3,67090	3,67090
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт.ч	-	-	1,51550	1,51550	-	-	1,58787	1,58787
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт.ч	-	-	1,20999	2,30356	-	-	1,36889	2,06098
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт.ч	-	-	0,00296	0,00296	-	-	0,00335	0,00335
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств <2>									
4.1.	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	-	-	2,22704	3,32061	-	-	2,50684	3,19893
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	-	-	2,22023	3,31380	-	-	2,49971	3,19180
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	-	-	2,19374	3,28731	-	-	2,47200	3,16409
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	-	-	0,93400	0,93400	-	-	1,05080	1,05080
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт.ч	-	-	1,51550	1,51550	-	-	1,58787	1,58787
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт.ч	-	-	1,20999	2,30356	-	-	1,36889	2,06098
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт.ч	-	-	0,00296	0,00296	-	-	0,00335	0,00335
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
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 <4>	руб./кВт.ч	-	-	3,64043	4,73400	-	-	3,92673	4,61882
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	-	-	6,32463	4,71820	-	-	3,91020	4,60229
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	-	-	3,56318	4,65675	-	-	3,84590	4,53799
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	-	-	2,24170	2,24170	--	-	2,36010	2,36010
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка <3>	руб./кВт.ч	-	-	1,51550	1,51550	-	-	1,58787	1,58787
4.2.2.	услуги по передаче	руб./кВт.ч	-	-	1,09307	2,12944	-	-	1,11813	2,17917

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	единицы электрической энергии (мощности)									
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>	руб./кВт.ч	-	-	0,00296	0,00296	-	-	0,00335	0,00335
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-

<1> Сумма цен (тарифов) на услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

<3> 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.

<4> При утверждении тарифов для АО «Региональная энергетическая компания» включены расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии гарантирующего поставщика ОАО «Янтарьэнергосбыт».

<5> 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.

<6> 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.