

**ТАРИФЫ**

на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией ЗАО <<Западная энергосбытовая компания>> покупателям на розничном рынке на территории Калининградской области, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, с календарной разбивкой (по договорам энергоснабжения)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие 2015 года				2 полугодие 2015 года			
			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	2,33776	-	2,64593	3,70179	2,64159	-	2,97445	4,06821
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	2,32769	-	2,63586	3,69172	2,63029	-	2,96315	4,05691
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	2,28855	-	2,59672	3,65258	2,58632	-	2,91918	4,01294
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	x	-	x	x	x	-	x	x
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <3>									
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт.ч	1,40664	-	1,40664	1,40664	1,55747	-	1,55747	1,55747
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)									
		руб./кВт.ч	1,39912	-	1,39912	1,39912	1,51730	-	1,51730	1,51730
1.3.	инфраструктурные платежи <1>									
		руб./кВт.ч	0,80765	-	1,11731	2,13476	0,86823	-	1,20109	2,29485
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:									
	менее 150 кВт									
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт									
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица

2.	Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <4>, <5>	руб./кВт.мес	344,86639	-	344,86639	344,86639	385,48924	-	385,48924	385,48924
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт.мес	274,37629	-	364,42713	440,81751	521,23692	-	670,66813	1 034,61651
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт.ч	1,51418	-	1,59990	1,99791	1,16657	-	1,27557	1,82572
	от 150 кВт до 670 кВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <4>, <5>	руб./кВт.мес	342,42968	-	342,42968	342,42968	382,76093	-	382,76093	382,76093
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт.мес	274,37629	-	364,42713	440,81751	521,23692	-	670,66813	1 034,61651
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт.ч	1,50711	-	1,59283	1,99084	1,15889	-	1,26789	1,81804
	от 670 кВт до 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности <4>, <5>	руб./кВт.мес	332,95310	-	332,95310	332,95310	372,15029	-	372,15029	372,15029
	ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт.мес	274,37629	-	364,42713	440,81751	521,23692	-	670,66813	1 034,61651
	ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт.ч	1,47961	-	1,56533	1,96334	1,12908	-	1,23808	1,78823
не менее 10 МВт										
ставка стоимости единицы электрической мощности <4>, <5>	руб./кВт.мес	x	-	x	x	x	-	x	x	
ставка стоимости единицы электрической мощности <6>	руб./кВт.мес	x	-	x	x	x	-	x	x	
ставка стоимости единицы электрической энергии <4>	руб./кВт.ч	x	-	x	x	x	-	x	x	
2.1.	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)									
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности <3>	руб./кВт.мес	310,94570	-	310,94570	310,94570	353,41015	-	353,41015	353,41015
	удельная стоимость электрической мощности оптового рынка <3>	руб./кВт.мес	307,04165	-	307,04165	307,04165	333,01645	-	333,01645	333,01645
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии удельная стоимость электрической энергии оптового рынка <3>	руб./кВт.ч	0,90546	-	0,90546	0,90546	0,98609	-	0,98609	0,98609
2.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей <6>	руб./кВт.мес	265,02692	-	355,12713	440,81751	521,23692	-	670,66813	1 034,61651
2.3.	инфраструктурные платежи <1>									
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт.ч	0,50050	-	0,58823	0,98924	0,08735	-	0,19635	0,74650
2.4.	бытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	бытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа	руб./кВт.ч	0,00282	-	0,00282	0,00282	0,00296	-	0,00296	0,00296
2.4.1.	бытовая 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									
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.2.	бытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа									
	менее 150 кВт									
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.мес	-	-	-	-	-	-	-	-
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.мес	-	-	-	-	-	-	-	-
не менее 10 МВт										
не менее 10 МВт										
не менее 10 МВт										
не менее 10 МВт										



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	4,22158	-	4,52975	5,58561	4,69411	-	5,02697	6,12073
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	4,19605	-	4,50422	5,56008	4,66626	-	4,99912	6,09288
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	4,09675	-	4,40492	5,46078	4,55797	-	4,89083	5,98459
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	x	-	x	x	x	-	x	x
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <3>									
		руб./кВт.ч	3,01040	-	3,01040	3,01040	3,41550	-	3,41550	3,41550
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка									
		руб./кВт.ч	0,90422	-	0,90422	0,90422	0,97890	-	0,97890	0,97890
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)									
		руб./кВт.ч	0,80765	-	1,11731	2,13476	0,86823	-	1,20109	2,29485
3.3.3.	инфраструктурные платежи <1>									
		руб./кВт.ч	0,00282	-	0,00282	0,00282	0,00296	-	0,00296	0,00296
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.	- 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	1,81849	-	2,12666	3,18252	1,97516	-	2,30802	3,40178
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	1,81142	-	2,11959	3,17545	1,96751	-	2,30037	3,39413
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	1,78393	-	2,09210	3,14796	1,93775	-	2,27061	3,36437
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	x	-	x	x	x	-	x	x
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <3>									
		руб./кВт.ч	0,90980	-	0,90980	0,90980	0,93400	-	0,93400	0,93400
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка									
		руб./кВт.ч	0,90422	-	0,90422	0,90422	0,97890	-	0,97890	0,97890
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)									
		руб./кВт.ч	0,80765	-	1,11731	2,13476	0,86823	-	1,20109	2,29485
4.1.3.	инфраструктурные платежи <1>									
		руб./кВт.ч	0,00282	-	0,00282	0,00282	0,00296	-	0,00296	0,00296
4.1.4.	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	-	-	-	-	-	-	-	-

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	3,04995	-	3,35812	4,41398	3,41772	-	3,66762	4,72866
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	3,03427	-	3,34244	4,39830	3,40043	-	3,65033	4,71137
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	2,97332	-	3,28149	4,33735	3,33313	-	3,58303	4,64407
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности <4>	руб./кВт.ч	x	-	x	x	x	-	x	x
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности) <3>									
		руб./кВт.ч	2,01570	-	2,01570	2,01570	2,26310	-	2,26310	2,26310
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка									
		руб./кВт.ч	0,90422	-	0,90422	0,90422	0,97890	-	0,97890	0,97890
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)									
		руб./кВт.ч	0,80765	-	1,11731	2,13476	0,86823	-	1,20109	2,29485
4.2.3.	инфраструктурные платежи <1>									
		руб./кВт.ч	0,00282	-	0,00282	0,00282	0,00296	-	0,00296	0,00296
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	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание:

<1> Инфраструктурными платежами следует считать платежи за услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией потребителей и размер платы за которые в соответствии с законодательством Российской Федерации подлежит государственному регулированию, за исключением услуг по передаче электрической энергии.

<2> Тарифные ставки по зонам суток применяются при наличии у потребителя прибора учета электрической энергии (многотарифного счетчика), принятого к учету энергоснабжающей организацией. Интервалы тарифных зон суток по месяцам устанавливаются приказом Федеральной службы по тарифам.

<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 г. № 364-з/4.

<4> При утверждении тарифов для энергосбытовой организации ЗАО «Западная энергосбытовая компания» включаются следующие расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии:

№ п/п	Размер расходов на реализацию (сбыт) (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциации по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие 2015 года	2 полугодие 2015 года
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указаны без НДС)			
1.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете одноставочного тарифа:			
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,11814	0,12782
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,10809	0,11695
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,06902	0,07467
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,03680	0,03982
2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, применяемые при расчете трехставочного тарифа и дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
2.1.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа			
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,08013	0,08670

	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,07332	0,07932
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,04681	0,05065
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,02496	0,02701
2.2.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемые к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности трехставочного тарифа			
	менее 150 кВт	руб./кВт.мес.	28,50852	30,84528
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.мес.	26,08388	28,22190
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.мес.	16,65426	18,01937
	не менее 10 МВт	руб./кВт.мес.	8,88145	9,60944
3	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона			
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,07995	0,08651
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,073150	0,07915
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,04671	0,05054
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,02491	0,02695
3.2	- полупиковая зона			
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,11814	0,12782
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,10809	0,11695
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,06901	0,07467
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,03680	0,03982
3.3.	- пиковая зона			
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,29098	0,31483
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,26623	0,28805
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,16998	0,18392
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,09065	0,09808
4.	Расходы на реализацию (сбыт) электрической энергии, дифференцированные по двум зонам суток			

4.1	- ночная зона		
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,07995
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,07315
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,04671
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,02491
4.2	- дневная зона		
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,18079
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,16542
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,10562
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	0,056632

Кроме того, тарифы, указанные в п.1, 2, п.п.3.1., 3.2., 3.3., 4.1., 4.2. включают в себя расходы на реализацию (сбыт) энергосбытовой организации ЗАО <<Западная энергосбытовая компания>> для <<прочих>> потребителей в размере 2 802 252,73 рублей (без НДС).

<5> Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 г. № 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 г. № 861.