

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям
Приморского края на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической
энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей,
по договорам энергоснабжения
энергосбытовой компанией ОАО "Дальневосточная энергетическая компания"
с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.***

№	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 указываются 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	3,03732	3,82840	3,98727	4,17653	3,27043	4,11912	4,29645	4,48336
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности ⁴	руб./кВт·ч	3,03732	3,82840	3,98727	4,17653	3,27043	4,11912	4,29645	4,48336
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности ⁴	руб./кВт·ч	3,03732	3,82840	3,98727	4,17653	3,27043	4,11912	4,29645	4,48336
не менее 10 МВт										
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности ⁴	руб./кВт·ч	3,03732	3,82840	3,98727	4,17653	3,27043	4,11912	4,29645	4,48336	
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,66995	1,66995	1,66995	1,66995	1,79824	1,79824	1,79824	1,79824
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка ³	руб./кВт·ч	1,66588	1,66588	1,66588	1,66588	1,77985	1,77985	1,77985	1,77985

№	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	
1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,36482	2,15590	2,31477	2,50403	1,46946	2,31815	2,49548	2,68239	
1.3	инфраструктурные платежи ¹	руб./кВт·ч	0,002549	0,002549	0,002549	0,002549	0,002733	0,002733	0,002733	0,002733	
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.	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094
		ставка стоимости единицы электрической мощности ⁶	руб./кВт·мес.	198,07336	227,99585	457,39648	694,05139	865,99981	1312,95780	1059,48288	980,16003
		ставка стоимости единицы электрической энергии ⁴	руб./кВт·ч	1,77706	2,51127	2,06280	1,80571	0,82893	0,90747	0,95345	1,27865
	от 150 кВт до 670 кВт										
		ставка стоимости единицы электрической мощности ^{5,4}	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094
		ставка стоимости единицы электрической мощности ⁶	руб./кВт·мес.	198,07336	227,99585	457,39648	694,05139	865,99981	1312,95780	1059,48288	980,16003
		ставка стоимости единицы электрической энергии ⁴	руб./кВт·ч	1,77706	2,51127	2,06280	1,80571	0,82893	0,90747	0,95345	1,27865
	от 670 кВт до 10 МВт										
		ставка стоимости единицы электрической мощности ^{5,4}	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094
		ставка стоимости единицы электрической мощности ⁶	руб./кВт·мес.	198,07336	227,99585	457,39648	694,05139	865,99981	1312,95780	1059,48288	980,16003
		ставка стоимости единицы электрической энергии ⁴	руб./кВт·ч	1,77706	2,51127	2,06280	1,80571	0,82893	0,90747	0,95345	1,27865

№	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
	не менее 10 МВт									
	ставка стоимости единицы электрической мощности ^{5,4}	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094
	ставка стоимости единицы электрической мощности ⁶	руб./кВт·мес.	198,07336	227,99585	457,39648	694,05139	865,99981	1312,95780	1059,48288	980,16003
	ставка стоимости единицы электрической энергии ⁴	руб./кВт·ч	1,77706	2,51127	2,06280	1,80571	0,82893	0,90747	0,95345	1,27865
	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)									
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094
	удельная стоимость мощности оптового рынка ³	руб./кВт·мес.	483,23006	483,23006	483,23006	483,23006	510,29094	510,29094	510,29094	510,29094
2.1	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,72440	0,72440	0,72440	0,72440	0,76474	0,76474	0,76474	0,76474
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка ³	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
	услуги по передаче электрической энергии (мощности)									
2.2	единая ставка на содержание электрических сетей ⁶	руб./кВт·мес.	198,07336	227,99585	457,39648	694,05139	865,99981	1312,95780	1059,48288	980,16003
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	1,05011	1,78432	1,33585	1,07876	0,06146	0,13999	0,18598	0,51118
2.3	инфраструктурные платежи ¹	руб./кВт·ч	0,002549	0,002549	0,002549	0,002549	0,002733	0,002733	0,002733	0,002733
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									
	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								

№	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	
2.4.2	сбытовая 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	руб./кВт·мес.									
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.									
	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 устройств²										
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	2,09177	2,88285	3,04172	3,23098	2,25125	3,09994	3,27727	3,46418	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности ⁴	руб./кВт·ч	2,09177	2,88285	3,04172	3,23098	2,25125	3,09994	3,27727	3,46418	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности ⁴	руб./кВт·ч	2,09177	2,88285	3,04172	3,23098	2,25125	3,09994	3,27727	3,46418	
	не менее 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности ⁴	руб./кВт·ч	2,09177	2,88285	3,04172	3,23098	2,25125	3,09994	3,27727	3,46418	
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,72440	0,72440	0,72440	0,72440	0,77905	0,77905	0,77905	0,77905	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка ³	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067	
3.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,36482	2,15590	2,31477	2,50403	1,46946	2,31815	2,49548	2,68239	
3.1.3	инфраструктурные платежи ¹	руб./кВт·ч	0,002549	0,002549	0,002549	0,002549	0,002733	0,002733	0,002733	0,002733	

№	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	
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									
3.2	- полупиковая зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств:										
	менее 150 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности ⁴	руб./кВт·ч	3,03732	3,82840	3,98727	4,17653	3,27043	4,11912	4,29645	4,48336	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности ⁴	руб./кВт·ч	3,03732	3,82840	3,98727	4,17653	3,27043	4,11912	4,29645	4,48336	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	ставка стоимости единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности ⁴	руб./кВт·ч	3,03732	3,82840	3,98727	4,17653	3,27043	4,11912	4,29645	4,48336	
	свыше 10 МВт										
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,66995	1,66995	1,66995	1,66995	1,79824	1,79824	1,79824	1,79824	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка ³	руб./кВт·ч	1,66588	1,66588	1,66588	1,66588	1,77985	1,77985	1,77985	1,77985	
3.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,36482	2,15590	2,31477	2,50403	1,46946	2,31815	2,49548	2,68239	
3.2.3	инфраструктурные платежи ¹	руб./кВт·ч	0,002549	0,002549	0,002549	0,002549	0,002733	0,002733	0,002733	0,002733	

№	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	
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									
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	6,45719	7,24827	7,40714	7,59640	6,92428	7,77297	7,95030	8,13721	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	от 670 кВт до 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности ⁴	руб./кВт·ч	6,45719	7,24827	7,40714	7,59640	6,92428	7,77297	7,95030	8,13721	
	не менее 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности ⁴	руб./кВт·ч	6,45719	7,24827	7,40714	7,59640	6,92428	7,77297	7,95030	8,13721	
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	5,08982	5,08982	5,08982	5,08982	5,45209	5,45209	5,45209	5,45209	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка ³	руб./кВт·ч	1,66588	1,66588	1,66588	1,66588	1,77985	1,77985	1,77985	1,77985	
3.3.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,36482	2,15590	2,31477	2,50403	1,46946	2,31815	2,49548	2,68239	
3.3.3	инфраструктурные платежи ¹	руб./кВт·ч	0,002549	0,002549	0,002549	0,002549	0,002733	0,002733	0,002733	0,002733	

№	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
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								
	свыше 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									
	менее 150 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности ⁴	руб./кВт·ч	2,09177	2,88285	3,04172	3,23098	2,25125	3,09994	3,27727	3,46418
	от 150 кВт до 670 кВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности ⁴	руб./кВт·ч	2,09177	2,88285	3,04172	3,23098	2,25125	3,09994	3,27727	3,46418
	от 670 кВт до 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности ⁴	руб./кВт·ч	2,09177	2,88285	3,04172	3,23098	2,25125	3,09994	3,27727	3,46418
	не менее 10 МВт									
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности ⁴	руб./кВт·ч	2,09177	2,88285	3,04172	3,23098	2,25125	3,09994	3,27727	3,46418
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,72440	0,72440	0,72440	0,72440	0,77905	0,77905	0,77905	0,77905
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка ³	руб./кВт·ч	0,72033	0,72033	0,72033	0,72033	0,76067	0,76067	0,76067	0,76067
4.1.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,36482	2,15590	2,31477	2,50403	1,46946	2,31815	2,49548	2,68239
4.1.3	инфраструктурные платежи ¹	руб./кВт·ч	0,002549	0,002549	0,002549	0,002549	0,002733	0,002733	0,002733	0,002733

№	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	
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									
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	5,40323	6,19431	6,35318	6,54244	5,78292	6,63161	6,80894	6,99585	
	от 150 кВт до 670 кВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности ⁴	руб./кВт·ч	5,40323	6,19431	6,35318	6,54244	5,78292	6,63161	6,80894	6,99585	
	от 670 кВт до 10 МВт										
	стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности ⁴	руб./кВт·ч	5,40323	6,19431	6,35318	6,54244	5,78292	6,63161	6,80894	6,99585	
не менее 10 МВт											
стоимость единицы электрической энергии с учетом стоимости мощности ⁴	руб./кВт·ч	5,40323	6,19431	6,35318	6,54244	5,78292	6,63161	6,80894	6,99585		
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	4,03586	4,03586	4,03586	4,03586	4,31072	4,31072	4,31072	4,31072	
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка ³	руб./кВт·ч	1,66588	1,66588	1,66588	1,66588	1,77985	1,77985	1,77985	1,77985	

№	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
4.2.2	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,36482	2,15590	2,31477	2,50403	1,46946	2,31815	2,49548	2,68239
4.2.3	инфраструктурные платежи ¹	руб./кВт·ч	0,002549	0,002549	0,002549	0,002549	0,002733	0,002733	0,002733	0,002733
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:

Расходы на реализацию (сбыт) электроэнергии энергосбытовой компании ОАО "ДЭК" составляют:

с 01.01.2015г. по 30.06.2015г. составляет 0,00407 руб./кВт·ч.

с 01.07.2015г. по 31.12.2015г. составляет 0,01838 руб./кВт·ч.

* Цены (тарифы) применяются к потребителям, для которых ОАО "ДЭК" приобретает электрическую энергию на оптовом рынке по ОАО "ГМК Дальполиметалл" (ГТП PDALPOLM) на 2015 год.

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям
Приморского края на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового
рынка,
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
по договорам энергоснабжения энергосбытовой компанией
ОАО "Дальневосточная энергетическая компания"
в период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.***

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
1	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,66995	1,79824
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,66588	1,77985
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	руб./кВт·мес.	134,58917	143,60664
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,12216
1.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,002549	0,002733
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		
Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств				
менее 150 кВт				
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	483,23006	510,29094
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	134,58917	143,60664
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,84144	0,90395

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
2	от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	483,23006	510,29094
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	134,58917	143,60664
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,84144	0,90395
	от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	483,23006	510,29094
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	134,58917	143,60664
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,84144	0,90395
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	483,23006	510,29094
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	134,58917	143,60664
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,84144	0,90395
	2.1	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)		
средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности		руб./кВт·мес.	483,23006	510,29094
удельная стоимость мощности оптового рынка		руб./кВт·мес.	483,23006	510,29094
ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии		руб./кВт·ч	0,72440	0,77905
удельная стоимость электрической энергии оптового рынка		руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
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	руб./кВт·мес.	134,58917	143,60664
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,12216
2.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,002549	0,002733
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			
	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		

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
2.4.2	сбытовая 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	руб./кВт·мес.		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.		
	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 устройств²			
3.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,72440	0,77905
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
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	руб./кВт·мес.	134,58917	143,60664
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,12216
3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00255	0,00273
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:			
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,66995	1,79824
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,66588	1,77985
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	руб./кВт·мес.	134,58917	143,60664
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,12216

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00255	0,00273
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:			
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	5,08982	5,45209
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,66588	1,77985
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	руб./кВт·мес.	134,58917	143,60664
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,12216
3.3.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00255	0,00273
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}			
4.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,72440	0,77905
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
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	руб./кВт·мес.	134,58917	143,60664
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,12216

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
4.1.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00255	0,00273
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:			
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	4,02155	4,31072
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,66588	1,77985
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	руб./кВт·мес.	134,58917	143,60664
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,12216
4.2.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00255	0,00273
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:

Расходы на реализацию (сбыт) электроэнергии энергосбытовой компании ОАО "ДЭК" составляют: с 01.01.2015г. по 30.06.2015г. составляет 0,00407 руб./кВт·ч.
с 01.07.2015г. по 31.12.2015г. составляет 0,01838 руб./кВт·ч.

* Цены (тарифы) применяются к потребителям, для которых ОАО "ДЭК" приобретает электрическую энергию на оптовом рынке по ОАО "ГМК Дальполиметалл" (ГТП PDALPOLM) на 2015 год.

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям

Приморского края на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, 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 по договорам энергоснабжения энергосбытовой компанией ОАО "Дальневосточная энергетическая компания" в период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.*

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
1	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,20074	2,13172
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	2,19667	2,11334
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	руб./кВт·мес.	134,58917	143,60664
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,12216
1.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,002549	0,002733
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		
Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств				
менее 150 кВт				
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	483,23006	510,29094
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	134,58917	143,60664
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,84144	0,90395

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
2	от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	483,23006	510,29094
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	134,58917	143,60664
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,84144	0,90395
	от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	483,23006	510,29094
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	134,58917	143,60664
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,84144	0,90395
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	483,23006	510,29094
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	134,58917	143,60664
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,84144	0,90395
2.1	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)			
	средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	483,23006	510,29094
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./кВт·мес.	483,23006	510,29094
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,72440	0,77905
	удельная стоимость электрической энергии оптового рынка	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
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	руб./кВт·мес.	134,58917	143,60664
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,12216
2.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,002549	0,002733
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			
	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		

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
2.4.2	сбытовая 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	руб./кВт·мес.		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.		
	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 устройств²			
3.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,72440	0,77905
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
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	руб./кВт·мес.	134,58917	143,60664
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,12216
3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00255	0,00273
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:			
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,20074	2,13172
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	2,19667	2,11334
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	руб./кВт·мес.	134,58917	143,60664
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,12216

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00255	0,00273
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:			
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	6,71028	6,47019
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	2,19667	2,11334
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	руб./кВт·мес.	134,58917	143,60664
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,12216
3.3.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00255	0,00273
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}			
4.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,724402	0,779053
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	0,720332	0,760670
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	руб./кВт·мес.	134,58917	143,60664
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,12216

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
4.1.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00255	0,00273
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:			
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	5,30162	5,11497
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	2,19667	2,11334
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	руб./кВт·мес.	134,58917	143,60664
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,12216
4.2.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00255	0,00273
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:

Расходы на реализацию (сбыт) электроэнергии энергосбытовой компании ОАО "ДЭК" составляют: с 01.01.2015г. по 30.06.2015г. составляет 0,00407 руб./кВт·ч. с 01.07.2015г. по 31.12.2015г. составляет 0,01838 руб./кВт·ч.

- * Цены (тарифы) применяются к потребителям, для которых ОАО "ДЭК" приобретает электрическую энергию на оптовом рынке по ГТП "Береговая" (ГТП PDALCOAS) на 2015 год.

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям Приморского края на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка,
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 по договорам энергоснабжения энергосбытовой компанией
ОАО "Дальневосточная энергетическая компания"
на период с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.***

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
Прочие потребители (тарифы указываются без НДС)				
1	Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,56526	1,69169
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,56119	1,67330
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	руб./кВт·мес.	134,58917	143,60664
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,12216
1.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,002527	0,002733
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		
Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств				
менее 150 кВт				
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	483,23006	510,29094
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	134,58917	143,60664
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,84142	0,90395

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
2	от 150 кВт до 670 кВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	483,23006	510,29094
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	134,58917	143,60664
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,84142	0,90395
	от 670 кВт до 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	483,23006	510,29094
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	134,58917	143,60664
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,84142	0,90395
	не менее 10 МВт			
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	483,23006	510,29094
	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	134,58917	143,60664
	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	0,84142	0,90395
	2.1	средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности)		
средневзвешенная стоимость единицы электрической расчетной мощности		руб./кВт·мес.	483,23006	510,29094
удельная стоимость мощности оптового рынка		руб./кВт·мес.	483,23006	510,29094
ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии		руб./кВт·ч	0,72440	0,77905
удельная стоимость электрической энергии оптового рынка		руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
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	руб./кВт·мес.	134,58917	143,60664
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,12216
2.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,002527	0,002733
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			
	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		

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
2.4.2	сбытовая 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	руб./кВт·мес.		
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес.		
	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 устройств²			
3.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
3.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,72440	0,77905
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	0,72033	0,76067
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	руб./кВт·мес.	134,58917	143,60664
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,12216
3.1.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00253	0,00273
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:			
3.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,56526	1,69169
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,56119	1,67330
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	руб./кВт·мес.	134,58917	143,60664
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,12216

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
3.2.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00253	0,00273
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:			
3.3.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	4,63273	5,12681
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,56119	1,67330
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	руб./кВт·мес.	134,58917	143,60664
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,12216
3.3.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00253	0,00273
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}			
4.1	- ночная зона, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств			
4.1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,724402	0,779053
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	0,720332	0,760670
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	руб./кВт·мес.	134,58917	143,60664
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,12216

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
4.1.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00253	0,00273
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:			
4.2.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	3,66047	4,05377
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	1,56119	1,67330
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	руб./кВт·мес.	134,58917	143,60664
	ставка на оплату нормативных технологических потерь	руб./кВт·ч	0,11449	0,12216
4.2.3	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	0,00253	0,00273
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:

Расходы на реализацию (сбыт) электроэнергии энергосбытовой компании ОАО "ДЭК" составляют: с 01.01.2015г. по 30.06.2015г. составляет 0,00407 руб./кВт·ч.
с 01.07.2015г. по 31.12.2015г. составляет 0,01838 руб./кВт·ч.

* Цены (тарифы) применяются к потребителям, для которых ОАО "ДЭК" приобретает электрическую энергию на оптовом рынке по ГТП Волна (ГТП PDALVOLN) на 2015 год.