

И Н Ф О Р М А Ц И Я
о тарифах на услуги ОАО «Дукс»
по передаче электроэнергии на 2015 год.

Постановлением Региональной энергетической комиссии города Москвы (РЭК Москвы) № 566-ээ от 26 декабря 2014 г. для ОАО «Дукс» установлены:

с 01 января 2015 года по 30 июня 2015 года:

индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

одноставочный тариф - **0,70913 руб./кВт.ч**

двухставочный тариф:

- ставка на содержание электрических сетей - 150,24017 руб./кВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) - 0,05953 руб./кВт.ч

с 01 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года:

индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями

одноставочный тариф - **0,37416 руб./кВт.ч**

двухставочный тариф:

- ставка на содержание электрических сетей - 69,72043 руб./кВт.мес.
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) - 0,07595 руб./кВт.ч

Источником официального опубликования указанного выше Постановления является официальный сайт РЭК Москвы **rek.mos.ru**

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН2, и НН

млн кВт.ч

№ п.п.	Показатели	утверждено на базовый год (2013)					факт базовый год (2013)					утверждено на текущий год (2014)					ожидаемое текущий год (2014)					план регулируемый год (2015)				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	Поступление э. энергии в сеть, ВСЕГО	18,0000	0,0000	0,0000	18,0000	3,6000	18,2291	0,0000	0,0000	18,2291	4,2773	18,0000	0,0000	0,0000	18,0000	3,6000	18,0000	0,0000	0,0000	18,0000	3,6000	18,6000	0,0000	0,0000	18,6000	3,7151
1.1	из смежной сети, всего в том числе из сети	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
1.1.1	ВН	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
1.1.2	СН1	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
1.1.3	СН2	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х	х
1.2	от электростанций	0,0000					0,0000					0,0000									0,0000					0,0000
1.3	от ОАО "ФСК ЕЭС"	0,0000					0,0000					0,0000									0,0000					0,0000
1.4	от ОАО "МОЭСК"	18,0000			18,0000		18,2291			18,2291		18,0000			18,0000					18,0000				18,6000		18,6000
1.5	от других сетевых организаций	0,0000			0,0000		0,0000			0,0000		0,0000			0,0000					0,0000				0,0000		0,0000
2	Потери электроэнергии в сети	0,6730	0,0000	0,0000	0,5850	0,0880	0,6818	0,0000	0,0000	0,5924	0,0894	0,6732	0,0000	0,0000	0,5850	0,0882	0,6732	0,0000	0,0000	0,5850	0,0882	0,6956	0,0000	0,0000	0,6045	0,0911
2.1	то же в % (п.2./п.1.)	3,7391			3,2500	2,4455	3,7404			3,2500	2,0901	3,7400			3,2500	2,4499	3,7400			3,2500	2,4499	3,7400			3,2500	2,4532
3	Расход электроэнергии на производственные и хозяйды	0,0000					0,0000					0,0000									0,0000					0,0000
4	Полезный отпуск из сети потребителям, присоединенным к сети	17,3270	0,0000	0,0000	13,8150	3,5120	17,3473	0,0000	0,0000	13,3594	4,1879	17,3268	0,0000	0,0000	13,8150	3,5118	17,3268	0,0000	0,0000	13,8150	3,5118	17,9044	0,0000	0,0000	14,2804	3,6240
4.1	собственное потребление	12,0380			8,5260	3,5120	11,7247			7,5368	4,1879	12,0378			8,5260	3,5118	12,0380			8,5260	3,5120	12,1500			8,5260	3,6240
4.2	переход в другие сетевые организации	5,2890			5,2890		5,8226			5,8226		5,2890			5,2890		5,2890			5,2890		5,7544			5,7544	
4.3	Проверка	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000			0,0000	0,0000		0,0000		0,0000	0,0000				0,0000		0,0000			0,0000	0,0000	

Примечание с учетом новой Москвы

Расшифровка п. 1.5. (Поступление от других сетевых организаций)

№	Наименование других сетевых организаций	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
		0,0000					0,0000					0,0000					0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000					0,0000					0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000					0,0000					0,0000					0,0000				
	Итого	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Расшифровка п. 4.3. (Полезный отпуск - переход в другие сетевые организации)

№	Наименование других сетевых организаций	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
		0,0000					0,0000					0,0000					0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000					0,0000					0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000					0,0000					0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000					0,0000					0,0000					0,0000				
	Итого	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Расшифровка п. 4.1. (Полезный отпуск потребителям, присоединенным к сети)

№	Наименование сбытовых организаций	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	ОАО "Мосэнергосбыт"	12,0380			8,5260	3,5120	11,7247			7,5368	4,1879	12,0378			8,5260	3,5118	12,0380			8,5260	3,5120	12,1500			8,5260	3,6240
		0,0000					0,0000					0,0000					0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000					0,0000					0,0000					0,0000				
	Итого	12,0380	0,0000	0,0000	8,5260	3,5120	11,7247	0,0000	0,0000	7,5368	4,1879	12,0378	0,0000	0,0000	8,5260	3,5118	12,0380	0,0000	0,0000	8,5260	3,5120	12,1500	0,0000	0,0000	8,5260	3,6240

ОАО "Мосэнергосбыт"

ОАО "МОСЭНЕРГОСБЫТ"

НАЧАЛЬНИК ОБССО

Бочков А. В. 2014 г.

м.п.

ОАО "МОЭСК"

Соловьев С. В.

2014 г.

м.п.

Генеральный директор

"ДУКС"

ОАО "ДУКС" ДИРЕКТОР
Ионов С. М.

2014 г.

м.п.

Электрическая мощность по диапазонам напряжения для _____

МВт

№ п.п.	Показатели	утверждено на базовый год (2013)					факт базовый год (2013)					утверждено на текущий год (2014)					ожидание текущий год (2014)					план регулируемый год (2015)									
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН					
1.	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	5,1300	0,0000	0,0000	5,1300	1,4503	5,1300	0,0000	0,0000	5,1300	1,4503	5,1300	0,0000	0,0000	5,1300	1,4503	5,1300	0,0000	0,0000	5,1300	1,4503	5,1300	0,0000	0,0000	5,1300	1,4503	5,8070	0,0000	0,0000	5,8070	2,0173
1.1.	из смежной сети, всего	x	x	0,0000	0,0000	1,4503	x	x	0,0000	0,0000	1,4503	x	x	0,0000	0,0000	1,4503	x	x	0,0000	0,0000	1,4503	x	x	0,0000	0,0000	1,4503	x	x	0,0000	0,0000	2,0173
	в том числе из сети	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x		
1.1.1.	ВН	x	x		0,0000		x	x		0,0000		x	x		0,0000		x	x		0,0000		x	x		0,0000		x	x	0,0000		
1.1.2.	СН1	x	x	x	0,0000		x	x	x	0,0000		x	x	x	0,0000		x	x	x	0,0000		x	x	x	0,0000		x	x	0,0000		
1.1.3.	СН2	x	x	x	x	1,4503	x	x	x	x	1,4503	x	x	x	x	1,4503	x	x	x	x	1,4503	x	x	x	x	1,4503	x	x	x	2,0173	
1.2.	от электростаций	0,0000			0,0000		0,0000			0,0000		0,0000			0,0000		0,0000			0,0000		0,0000			0,0000				0,0000		
1.3.	от ОАО "ФСК ЕЭС"	0,0000			0,0000		0,0000			0,0000		0,0000			0,0000		0,0000			0,0000		0,0000			0,0000				0,0000		
1.4.	от ОАО "МОЭСК"	5,1300			5,1300		5,1300			5,1300		5,1300			5,1300		5,1300			5,1300		5,1300			5,1300				5,8070		
1.5.	от других сетевых организаций	0,0000			0,0000		0,0000			0,0000		0,0000			0,0000		0,0000			0,0000		0,0000			0,0000				0,0000		
2.	Потери мощности в сети	0,1919	0,0000	0,0000	0,1667	0,0251	0,1919	0,0000	0,0000	0,1667	0,0251	0,1919	0,0000	0,0000	0,1667	0,0251	0,1919	0,0000	0,0000	0,1667	0,0251	0,1919	0,0000	0,0000	0,1667	0,0251	0,2172	0,0000	0,0000	0,1887	0,0285
2.1.	то же в % (п.2/п.1.)	3,7400			3,2500	1,7332	3,7400			3,2500	1,7332	3,7400			3,2500	1,7332	3,7400			3,2500	1,7332	3,7400			3,2500	1,7332	3,7400			3,2500	1,4104
3.	Расход мощности на производственные и хозяйды	0,0000					0,0000					0,0000					0,0000									0,0000				0,0000	
4.	Полезный отпуск мощности из сети	4,9381	0,0000	0,0000	3,5130	1,4251	4,9381	0,0000	0,0000	3,5130	1,4251	4,9381	0,0000	0,0000	3,5130	1,4251	4,9381	0,0000	0,0000	3,5130	1,4251	4,9381	0,0000	0,0000	3,5130	1,4251	5,5898	0,0000	0,0000	3,6010	1,9888
4.1.	потребителям, присоединенным к сети	3,7931			2,3680	1,4251	3,7931			2,3680	1,4251	3,7931			2,3680	1,4251	3,7931			2,3680	1,4251	3,7931			2,3680	1,4251	4,3570	0,0000	0,0000	2,3680	1,9890
4.2.	на собственное потребление	1,1450			1,1450		1,1450			1,1450		1,1450			1,1450		1,1450			1,1450		1,1450			1,1450		1,2330			1,2330	
4.3.	переток в другие сетевые организации	0,0000			0,0000		0,0000			0,0000		0,0000			0,0000		0,0000			0,0000		0,0000			0,0000		0,0000		0,0000		
	Проверка		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000		

Примечание

Расшифровка п. 1.5. (Поступление от других сетевых организаций)

№	Наименование других сетевых организаций	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1		0,0000					0,0000					0,0000					0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000					0,0000					0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000					0,0000					0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000					0,0000					0,0000					0,0000				
	Итого	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Расшифровка п. 4.3. (Полезный отпуск - переток в другие сетевые организации)

№	Наименование других сетевых организаций	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1		0,0000					0,0000					0,0000					0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000					0,0000					0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000					0,0000					0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000					0,0000					0,0000					0,0000				
	Итого	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	

Расшифровка п. 4.1. (Полезный отпуск потребителям, присоединенным к сети)

№	Наименование сбытовых организаций	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	ОАО "Мосэнергосбыт"	3,7931			2,3680	1,4251	3,7931			2,3680	1,4251	3,7931			2,3680	1,4251	3,7931			2,3680	1,4251	4,3570			2,3680	1,9890
		0,0000					0,0000					0,0000					0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000					0,0000					0,0000					0,0000				
		0,0000					0,0000					0,0000					0,0000					0,0000				
	Итого	3,7931	0,0000	0,0000	2,3680	1,4251	3,7931	0,0000	0,0000	2,3680	1,4251	3,7931	0,0000	0,0000	2,3680	1,4251	3,7931	0,0000	0,0000	2,3680	1,4251	4,3570	0,0000	0,0000	2,3680	1,9890

ОАО "Мосэнергосбыт"

ОАО "МОСЭНЕРГОСБЫТ"

Начальник ОВССО

Бочков А.В. 2014 г.

18.04.14

ОАО "МОЭСК"

Генеральный директор

2014 г.

Генеральный директор

"МОЭСК"

2014 г.

Предложения ОАО "ДУКС" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2015 год в регионе: г. Москва

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План 2013 Год	Факт 2013 Год	План 2014 Год	План 2015 Январь	План 2015 Февраль	План 2015 Март	План 2015 Апрель	План 2015 Май	План 2015 Июнь	План 2015 Июль	План 2015 Август	План 2015 Сентябрь	План 2015 Октябрь	План 2015 Ноябрь	План 2015 Декабрь	План 2015 Год
Электрическая энергия																		
1	Поступление в сеть	млн.кВтч	18,0000	18,2291	18,0000	1,8000	1,6440	1,6660	1,5415	1,4650	1,2165	1,2420	1,3660	1,3650	1,5390	1,8980	1,8570	18,6000
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	0,6732	0,6818	0,6732	0,0685	0,0642	0,0601	0,0558	0,0529	0,0438	0,0455	0,0493	0,0495	0,0655	0,0713	0,0693	0,6956
2.1	собственное потребление	млн.кВтч	0,2032	0,2433	0,1978	0,0198	0,0181	0,0209	0,0196	0,0187	0,0134	0,0136	0,0139	0,0150	0,0169	0,0224	0,0229	0,2152
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	0,4700	0,4385	0,4754	0,0488	0,0461	0,0392	0,0361	0,0341	0,0304	0,0319	0,0354	0,0345	0,0486	0,0489	0,0464	0,4804
3	Относительные потери	%	3,7400	3,7400	3,7400	3,8072	3,9043	3,6088	3,6093	3,6097	3,6002	3,6646	3,6078	3,6275	4,2548	3,7566	3,7339	3,7397
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для:	млн.кВтч	17,3268	17,5473	17,3268	1,7315	1,5798	1,6059	1,4859	1,4121	1,1727	1,1965	1,3167	1,3155	1,4735	1,8267	1,7877	17,9044
4.1	собственного потребления	млн.кВтч	5,2890	6,5044	5,2890	0,5289	0,4831	0,5601	0,5236	0,5011	0,3574	0,3649	0,3710	0,4011	0,4522	0,5989	0,6120	5,7544
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	12,0380	11,7247	12,0380	1,2038	1,0995	1,0473	0,9640	0,9129	0,8136	0,8306	0,9467	0,9229	1,0313	1,1356	1,2419	12,1500
Мощность																		
5	Поступление в сеть	МВт	5,1300	5,1300	5,1300	6,9684	6,3645	6,0625	5,5805	5,2844	4,7095	4,8082	4,9011	5,2844	5,9580	6,5735	7,1891	5,8070
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	0,1920	0,1920	0,1920	0,2606	0,2380	0,2267	0,2087	0,1976	0,1761	0,1798	0,1833	0,1976	0,2228	0,2458	0,2689	0,2172
6.1	собственное потребление	МВт	0,0390	0,0390	0,0390	0,0651	0,0594	0,0566	0,0521	0,0494	0,0440	0,0449	0,0458	0,0494	0,0524	0,0613	0,0658	0,0538
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,1530	0,1530	0,1530	0,1955	0,1786	0,1701	0,1566	0,1483	0,1322	0,1349	0,1375	0,1483	0,1704	0,1846	0,2030	0,1633
7	Относительные потери	%	3,7427	3,7427	3,7427	3,7400	3,7400	3,7400	3,7400	3,7400	3,7400	3,7400	3,7400	3,7400	3,7400	3,7400	3,7400	3,7400
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для:	МВт	4,9380	4,9380	4,9380	6,7078	6,1264	5,8358	5,3718	5,0867	4,5333	4,6284	4,7178	5,0867	5,7352	6,3277	6,9202	5,5898
8.1	собственного потребления	МВт	1,1450	1,1450	1,1450	1,4794	1,3512	1,2870	1,1847	1,1218	0,9998	1,0208	1,0405	1,1218	1,2649	1,3955	1,5262	1,2328
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	3,7930	3,7930	3,7930	5,2284	4,7753	4,5487	4,1871	3,9649	3,5335	3,6076	3,6773	3,9649	4,4703	4,9321	5,3940	4,3570
9	Заявленная мощность	МВт	5,1300	5,1300	5,1300	6,9684	6,3645	6,0625	5,5805	5,2843	4,7094	4,8082	4,9011	5,2844	5,9577	6,5735	7,1892	5,8070
9.1	собственное потребление	МВт	1,3400	1,3400	1,3400	1,7400	1,5892	1,5137	1,3934	1,3194	1,1759	1,2006	1,2238	1,3195	1,4874	1,6413	1,7952	1,4500
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	3,7900	3,7900	3,7900	5,2284	4,7753	4,5487	4,1871	3,9649	3,5335	3,6076	3,6773	3,9649	4,4703	4,9321	5,3940	4,3570
10	Прикодиженная мощность	МВА	20,9700	20,9700	20,9700	20,9700	20,9700	20,9700	20,9700	20,9700	20,9700	20,9700	20,9700	20,9700	20,9700	20,9700	20,9700	20,9700
10.1	собственное потребление	МВА	13,6700	13,6700	13,6700	13,0960	13,0960	13,0960	13,0960	13,0960	13,0960	13,0960	13,0960	13,0960	13,0960	13,0960	13,0960	13,0960
10.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВА	7,3100	7,3100	7,3100	7,8740	7,8740	7,8740	7,8740	7,8740	7,8740	7,8740	7,8740	7,8740	7,8740	7,8740	7,8740	7,8740

ОАО "Мосэнергосбыт"
Начальник отдела взаимодействия
с сетевыми организациями

ОАО "МОСЭНЕРГСОБЫТ"

/А.В. Бочков/

Начальник ОВССО

Бочков А.В.

16.04.14

2014г.

ОАО "МОЭСК"

Директор по реализации услуг

/С.В. Салтыков/

2014г.

ОАО "Дукс"

Начальник Службы эксплуатации

/Б.П. Марченко/

2014г.



РАСЧЕТ
затрат на оплату потерь электроэнергии
при ее передаче Потребителям
(план на 2015 год)

Объем передачи эл.энергии тыс.кВт.ч	Норматив потерь при передаче эл.энергии %	Объем потерь при передаче эл.энергии тыс.кВт.час (1) x (2)	Тариф на оплату потерь при передаче эл.энергии руб./тыс.кВт.ч	Сумма затрат на оплату потерь при передаче эл.энергии тыс.руб. (3) x (4)
1	2	3	4	5
12 150,00	3,74	454,41	1744,60	792,764

Начальник отдела эксплуатации зданий
 ОАО «Дукс»

Б.П. Марченко





**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(МИНЭНЕРГО РОССИИ)**

Территориальным сетевым
организациям по списку

**Департамент развития
электроэнергетики**

ул. Щепкина, д.42, стр.1, стр. 2
г. Москва, РФ, ГСП-6, 107996

Телефон: 631-95-36 Факс: 631-90-75

от 26.06.2014 № 09-2093
на _____ от _____

**О нормативе технологических
потерь электроэнергии**

Департамент развития электроэнергетики сообщает, что приказом Минэнерго России от 25 июня 2014 г. № 373 утверждены нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015 год.

Выписка из указанного приказа, заверенная печатью Минэнерго России, прилагается.

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

Заместитель директора

А.А. Эрдыниев



**Министерство энергетики
Российской Федерации**
(Минэнерго России)

П Р И К А З

25 июня 2014г

№ 373

Москва

Об утверждении нормативов технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015 год

В соответствии с пунктом 4.5.4 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. № 400, п р и к а з ы в а ю:

Утвердить прилагаемые нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2015 год.

Заместитель Министра



В.М. Кравченко



УТВЕРЖДЕНЫ
приказом Минэнерго России
от «25» июня 2014 г. № 373

НОРМАТИВЫ
технологических потерь электрической энергии при ее передаче
по электрическим сетям на 2015 год

№ п/п	Наименование субъекта Российской Федерации, в котором расположены объекты электросетевого хозяйства (оборудование)	Наименование заявителя – юридического лица, его организационно-правовая форма	ИНН	КПП	Отпуск электрической энергии в сеть, тыс. кВт·ч	Нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, % от отпуска электрической энергии в сеть
1	2	3	4	5	6	7
93	г. Москва	ОАО «Дукс»	7714077682	771401001	12 622,078	3,74

**Перечень мероприятий по снижению размеров потерь электрической и тепловой энергии в сетях
ОАО «Дукс» на 2015 год**

№ п/п	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Даты начала и окончания реализации мероприятия
1	2	3	4
1	Внедрение организационных мероприятий с целью сокращения потерь и экономии электроэнергии	Внебюджетные средства (собственные средства)	01.01.2013 - 28.12.2016
2	Ремонт конденсаторных установок (компенсация реактивной мощности)	Внебюджетные средства (собственные средства)	01.01.2014 - 28.12.2016
3	Промывка теплообменников	Внебюджетные средства (собственные средства)	03.06.2015 - 28.06.2015
4	Применение современных систем освещения. Замена ЛОН на КЛЛ, ДРЛ на ДНАТ, установка датчиков присутствия, установка светодиодных светильников. Установка ЭПРА-УПРУ (наружное освещение).	Внебюджетные средства (собственные средства)	01.01.2014 - 28.12.2016
5	Внедрение систем автоматизации работы и загрузки котлов, общекотельного и вспомогательного оборудования, автоматизация отпуска тепловой энергии потребителям; снижение энергопотребления на собственные нужды котельных	Внебюджетные средства (собственные средства)	01.01.2013 - 28.12.2016

Начальник отдела эксплуатации зданий



Б.П. Марченко

**Информация о закупке ОАО "Дукс" электрической энергии
для компенсации потерь в сетях за 2014 год**

№ п/п	Наименование ТСО ОАО "Дукс"	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	2014 год
1.	Дата и номер заключенного договора купли-продажи электрической энергии	Договор № 14716691 от 01 февраля 2007 г.												
2.	№ и дата акта приема-передачи электрической энергии	№ Э-01-2387 от 31.01.2014 г.	№ Э-01-3650 от 28.02.2014 г.	№ Э-01-4920 от 31.03.2014 г.	№ Э-01-6195 от 30.04.2014 г.	№ Э-01-7366 от 31.05.2014 г.	№ Э-01-8629 от 30.06.2014 г.	№ Э-01-10035 от 31.07.2014 г.	№ Э-01-11290 от 31.08.2014 г.	№ Э-01-12563 от 30.09.2014 г.	№ Э-01-13850 от 31.10.2014 г.	№ Э-01-15133 от 30.11.2014 г.	№ Э-01-16420 от 31.12.2014 г.	-
3.	Количество электрической энергии для компенсации потерь, (кВтч)	40 118,8678	39 953,9712	36 309,3038	35 617,6656	34 047,9128	36 864,1702	38 630,1608	39 128,8898	35 325,1228	39 353,4394	38 427,7894	43 894,3230	457 671,6200
4.	Цена покупки потерь, (руб/кВтч)	4,021715484	3,400187758	3,618435635	3,997224775	4,102419657	3,970756943	3,860420399	3,922206290	3,440699645	3,397084526	3,517628461	3,384890799	3,719472531
5.	Стоимость с НДС, (руб.)	190 389,07	160 304,18	155 031,80	167 998,74	164 821,02	172 726,82	175 971,82	181 096,46	143 420,90	157 750,61	159 506,13	175 321,44	2 004 338,99
6.	Стоимость без НДС, (руб.)	161 346,67	135 851,00	131 382,88	142 371,82	139 678,83	146 378,66	149 128,66	153 471,58	121 543,14	133 686,96	135 174,69	148 577,49	1 698 592,37
7.	Примечание													

Примечания:

- В соответствии с договором № 14716691 от 01 февраля 2007 г. расчет за покупку потерь с ОАО "Мосэнергосбыт" не производится, в связи с невозможностью организовать приборный учет фактических потерь и отказом ОАО "Мосэнергосбыт" учитывать потери по утвержденным нормативам.
- При определении количества электроэнергии для компенсации потерь применён норматив технологических потерь электроэнергии, утвержденный для ОАО "Дукс" приказом Минэнерго России № 623 от 27.12.2011 г. в размере 3,74 %.

Начальник отдела эксплуатации зданий



О Т Ч Е Т
об объемах передачи электрической энергии
Потребителям за 2014 год по уровням напряжения

Месяц	Объем передачи по уровням напряжения		
	СН2 тыс.кВт.ч	НН тыс.кВт.ч	Общий расход тыс.кВт.ч
Январь	736,053	336,644	1072,697
Февраль	701,196	367,092	1068,288
Март	618,851	351,986	970,837
<i>Итого I кв.</i>	<i>2056,100</i>	<i>1055,722</i>	<i>3111,822</i>
Апрель	624,533	327,811	952,344
Май	563,514	346,858	910,372
Июнь	600,071	385,602	985,673
<i>Итого II кв.</i>	<i>1788,118</i>	<i>1060,271</i>	<i>2848,389</i>
Июль	642,086	390,806	1032,892
Август	649,347	396,880	1046,227
Сентябрь	573,544	370,978	944,522
<i>Итого III кв.</i>	<i>1864,977</i>	<i>1158,664</i>	<i>3023,641</i>
Октябрь	699,275	352,956	1052,231
Ноябрь	627,527	399,954	1027,481
Декабрь	769,286	404,359	1173,645
<i>Итого IV кв.</i>	<i>2096,088</i>	<i>1157,269</i>	<i>3253,357</i>
<i>Итого 2014 г.</i>	<i>7 805,283</i> <i>тыс.кВт.ч</i>	<i>4 431,922</i> <i>тыс.кВт.ч</i>	<i>12 237,209 тыс.кВт.ч</i>

Начальник отдела эксплуатации зданий
 ОАО «Дукс»



Б.П. Марченко

закупки товаров (работ, услуг) на 2015 год

Наименование заказчика	Открытое акционерное общество «Дукс»
Адрес местонахождения заказчика	125124, г. Москва, ул. Правды, д. 8
Телефон заказчика	8-499-257-10-93
Электронная почта заказчика	info@duks.su
ИНН	7714077682
КПП	774850001
ОКАТО	45277556000

Порядковый номер	Код по ОКВЭД	Код по ОКДП	Условия Договора										Способ закупки	Закупка в электронной форме
			Предмет Договора	Минимально необходимые требования, предъявляемые к закупаемым товарам (работам, услугам)	Единица измерения		Сведения о количестве (объеме)	Регион поставки товаров (работ, услуг)		Сведения о начальной (максимальной) цене договора (цене лота)	График осуществления процедуры закупки			
					Код по ОКЕИ	Наименование		Код по ОКАТО	наименование		Планируемая дата или период размещения извещения о закупке (месяц, год)	Срок исполнения договора (месяц, год)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	40.30.4	4030209	Замена дымососов и экономайзеров в котельной (в т.ч. проектные работы)	Выполнение работ в действующей котельной	796	шт	На 2-х котлах	45277556000	Г. Москва	5 500 000 руб		Май 2015г.	Единственный поставщик	нет
2	40.30.4	4030209	Режимно-наладочные испытания 1-го котла в котельной	Выполнение работ в действующей котельной	796	шт	1	45277556000	Г. Москва	100 000 руб		Март 2015г.	Единственный поставщик	нет
3	40.30.4	4030209	Диагностика оборудования котельной : - Экономайзер	Выполнение работ в действующей котельной	796	шт	1	45277556000	Г. Москва	100 000 руб		Март 2015г.	Единственный поставщик	нет
			- 2 котла	Выполнение работ в действующей котельной	796	шт	2			300 000 руб.		Май 2015г.		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
4	40.30.4	4030209	Обслуживание газоанализаторов в котельной	Выполнение работ в действующей котельной	796	шт	6	45277556000	Г.Москва	200 000 руб		Январь - декабрь 2015г.	Единственный поставщик	нет
5	31.10.9	3115020	Ремонтно-восстановительные работы по конденсаторным установкам в трансформаторной подстанции	Выполнение работ в действующей ТП	796	шт	1 ТП	45277556000	Г.Москва	600 000 руб		Июль-октябрь 2015г.	Единственный поставщик	нет
6	31.20.9	3120180	Ревизия и наладка защиты в/вольтных ячеек в ТП	Выполнение работ в действующей ТП	796	шт	24	45277556000	Г.Москва	350 000 руб		Август 2015г.	Единственный поставщик	нет
7	31.10.9	3115030	Очистка действующего трансформаторного оборудования от грязи по технологии «Retis P20»	Выполнение работ в действующей ТП	796	шт	3	45277556000	Г.Москва	350 000 руб		Июль 2015г.	Единственный поставщик	нет
8	40.10.5	3150040 4010419	Приобретение энергосберегающих ламп и светильников	Обеспечение экономии электроэнергии	796	шт	60	45277556000	Г.Москва	400 000 руб		Март – декабрь 2015г.	Единственный поставщик	нет
9			Экспертиза нормативов потерь тепловой и электрической энергии		796	шт	2	45277556000	Г.Москва	220 000 руб		Апрель 2015г.	Единственный поставщик	нет
10	45.21.4	4527372	Ремонт наружной канализации бестраншейным способом	Выполнение работ без остановки работы канализации с перекачкой стоков	018 (006)	П.м	110	45277556000	Г.Москва	1 500 000руб		Август 2015г.	Единственный поставщик	нет

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
11	45.21.4	4521126	Ремонт наружного водопровода	Работы выполняются на территории действующего предприятия	018(006)	П.м.	80	45277556000	Г.Москва	300 000 руб		Июнь 2015г.	Единственный поставщик	нет
12	45.21.4	4521126	Ремонт тепловых сетей с заменой тепловой изоляции	Работы выполняются на территории действующего предприятия	018(006)	П.м	120	45277556000	Г.Москва	800 000руб.		Июль-сентябрь 2015г.	Единственный поставщик	нет
13	90.00.1	9010030	Промывка наружной канализации	Выполнение работ с использованием спецтехники	018(006)	П.м	1020	45277556000	Г.Москва	400 000 руб.		Август 2015г.	Единственный поставщик	нет

Генеральный директор ОАО «Дукс»



С.М.Коновалов

Handwritten signatures and initials in the bottom right corner.

СПИСОК
Потребителей энергоресурсов
подключенных к энергетическим объектам ОАО «Дукс».

№№	Название Потребителя	Адрес объекта
1.	ООО «Хоум Кредит энд Финанс Банк»	г. Москва, ул. Правды , дом 8, корпус 1,7
2.	ОАО «Ханты-Мансийский Банк»	г. Москва, 3-я ул. Ямского Поля, дом 32
3.	ООО «ЭггерДревпродукт Шуя»	г. Москва, 3-я ул. Ямского Поля, дом 32
4.	ООО «ЛитсСтройИнвест»	г. Москва, 3-я ул. Ямского Поля, дом 32
5.	ИП Гудзенко Марина Владиленовна	г. Москва, 3-я ул. Ямского Поля, дом 32
6.	НП Адвокатское Бюро «Сотрудничество»	г. Москва, 3-я ул. Ямского Поля, дом 32
7.	ООО «Топ.Ри.Инвест» (объект ИТЦ)	г. Москва, ул. Правды , дом 8, корпус 13
8.	ООО «ДУКС Билдинг-Групп»	г. Москва, ул. Правды , дом 8, корпус 13
9.	ООО «Ю.В.С.»	г. Москва, 3-я ул. Ямского Поля, дом 24
10.	ООО «ДУКС Офис-Групп»	г. Москва, 5-я ул. Ямского Поля, дом 9
11.	ООО «Бином-Сод»	г. Москва, 3-я ул. Ямского Поля, дом 28
12.	ООО «ПРОЕКТ-Эстейт»	г. Москва, ул. Правды , дом 8, корпус 35
13.	ООО «Поле Пятое»	г. Москва, 5-я ул. Ямского Поля, дом 7, корпус 2
14.	ООО «ДУКС-Девелопмент»	г. Москва, ул. Правды , дом 8, корпус 3 и 49

Начальник отдела эксплуатации зданий
ОАО «Дукс»



Б.П. Марченко

ОАО "Дукс"

Абонент:
Питающий центр

14716691
ТП-342

Адрес: 125124 г.Москва, ул. Правды, дом 8
Ведомственная принадлежность Федеральное
Агентство по промышленности Роспром

Фидер № $\alpha, \beta, \gamma, \delta$
РП, ТП № 4745

$\alpha\beta$ $\alpha\beta$
2500 11119

ПРОТОКОЛ (суммарный)

Вычисления нагрузок и косинусов "фи" за
ОАО "ДУКС "

18 июня 2014г.

1. Результаты вычислений

ЧАС	Суммарный расход электроэнергии за 1 час		Тангенс "фи"	Косинус "фи"	Полная мощность кВа	Мощность включ. компенсирующих устройств кВар	
	активный кВт.час	реактивн. кВар.					
	№ абонента					№ абонента	
1.0-1	1428						
2.1-2	1317						
3.2-3	1195						
4.3-4	1195						
5.4-5	1195						
6.5-6	1818						
7.6-7	2012						
8.7-8	2176						
9.8-9	3055						
10.9-10	3556						
11.10-11	3893						
12.11-12	3656						
13.12-13	3559						
14.13-14	3593						
15.14-15	3504						
16.15-16	3122						
17.16-17	3098						
18.17-18	2748						
19.18-19	2141						
20.19-20	1964						
21.20-21	1727						
22.21-22	1570						
23.22-23	1483						
24.23-24	1372						
Сут.расход	56377						

Примечание. Указания по заполнению (см. на обороте)

ЧАС	Потребление эл.энергии		Средняя нагрузка		Средневзвешенный коэф. мощности
	активной	реактивной	активной	реактивной	
с 0 до 8 ч	12336		1542,00		k = 0,60
с 8 до 16 ч	27938		3492,25		
с 16 до 24 ч	16103		2012,87		
с 0 до 24 ч	56377		2349,04		



Главный инженер

подпись (Ф.И.О)

Артемов А.В.

Главный энергетик

подпись (Ф.И.О)

Гамов В.Ю.

Инженер-инспектор
ОТДЕЛЕНИЯ КРУПНЫХ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ
ОАО "ДУКС-ЭНЕРГОСБЫТ"
2.06.2014

ОАО "Дукс"

Абонент:
Питающий центр

14716691
ТП-342

Адрес: 125124 г.Москва, ул. Правды, дом 8
Ведомственная принадлежность Федеральное
Агентство по промышленности Роспром

Фидер № $\alpha, \beta, \gamma, \delta$ $\alpha\beta$ $\alpha\beta$
РП, ТП № 4745 2500 11119

ПРОТОКОЛ (суммарный)
Вычисления нагрузок и косинусов "ФИ" за **17 декабря 2014г.**
ОАО "ДУКС "

1. Результаты вычислений

ЧАС	Суммарный расход электроэнергии за 1 час		Тангенс "фи"	Косинус "фи"	Полная мощность кВа	Мощность включ. компенсирующих устройств кВар	
	активный кВт.час	реактивн. кВар.					
	№ абонента					№ абонента	
1.0-1	1417						
2.1-2	1397						
3.2-3	1462						
4.3-4	1354						
5.4-5	1417						
6.5-6	1517						
7.6-7	1612						
8.7-8	4194						
9.8-9	2298						
10.9-10	4018						
11.10-11	4206						
12.11-12	4379						
13.12-13	4307						
14.13-14	4184						
15.14-15	4633						
16.15-16	3924						
17.16-17	3797						
18.17-18	3090						
19.18-19	3085						
20.19-20	2399						
21.20-21	2141						
22.21-22	1897						
23.22-23	1648						
24.23-24	1590						
Сут.расход	65966						

Примечание. Указания по заполнению (см. на обороте)

ЧАС	Потребление эл.энергии		Средняя нагрузка		Средневзвешенный коэф. мощности
	активной	реактивной	активной	реактивной	
с 0 до 8 ч	14370		1796,25		k= 0,59
с 8 до 16 ч	31949		3993,62		
с 16 до 24 ч	19647		2455,88		
с 0 до 24 ч	65966		2748,58		

Главный инженер

Артемов А.В.

подпись (Ф.И.О)
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

Главный энергетик

Гамов В.Ю.

подпись (Ф.И.О)

ИНФОРМАЦИЯ
об аварийных отключениях за 2014 год.

Аварийных отключений из-за выхода из строя кабельных сетей и электрического оборудования в 2014 году не было.