Предложения ООО "РЭТ" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2015 год в регионе: Ростовская область

			план	факт	план	План 2015 год												
№ п/п	Наименование	Ед. изм.	2013 Год	2013 Год	2014 Год	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
	Электроэнергия																	
1	Поступление в сеть	млн.кВтч			11,96945	1,20424	1,323677	1,337215	1,182938	1,144896	1,089216	1,172376	1,179968	1,07674	1,23999	1,240444	1,191733	14,383433
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	0	0	0,342846	0,031744	0,032174	0,033326	0,032988	0,033437	0,033813	0,033654	0,034817	0,034704	0,034605	0,033249	0,034635	0,403146
2.1	собственное потребление	млн.кВтч			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч			0,342846	0,031744	0,032174	0,033326	0,032988	0,033437	0,033813	0,033654	0,034817	0,034704	0,034605	0,033249	0,034635	0,403146
3	Относительные потери	%	0	0	2,864343	2,636019	2,430653	2,492195	2,78865	2,920527	3,104343	2,870581	2,950673	3,2230622	2,790748	2,680411	2,906272	2,80284964
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	0	0	11,6266	1,172496	1,291503	1,303889	1,14995	1,111459	1,055403	1,138722	1,145151	1,042036	1,205385	1,207195	1,157098	13,980287
4.1	собственного потребления	млн.кВтч			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч			10,7516	1,172496	1,291503	1,303889	1,14995	1,111459	1,055403	1,138722	1,145151	1,042036	1,205385	1,207195	1,157098	13,980287
	Мощность																	
5	Поступление в сеть	МВт			2,083	2,356	3,002	2,62	2,528	3,163	2,958	3,016	3,135	2,95	3,147	3,184	2,256	2,859583333
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	0	0	0,072	0,081	0,081	0,083	0,081	0,083	0,084	0,084	0,085	0,083	0,083	0,081	0,083	0,082666667
6.1	собственное потребление	МВт			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт			0,072	0,081	0,081	0,083	0,081	0,083	0,084	0,084	0,085	0,083	0,083	0,081	0,083	0,082666667
7	Относительные потери	%	0	0	3,456553	3,438031	2,698201	3,167939	3,204114	2,624091	2,839757	2,785146	2,711324	2,8135593	2,637432	2,54397	3,679078	2,890864054
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	0	0	2,011	2,275	2,921	2,537	2,447	3,08	2,874	2,932	3,05	2,867	3,064	3,103	2,173	2,776916667
8.1	собственного потребления	МВт			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт			2,012	2,275	2,921	2,537	2,447	3,08	2,874	2,932	3,05	2,867	3,064	3,103	2,173	2,776916667
9	Заявленная мощность	МВт	0	0	2,011	2,274982	2,920986	2,536991	2,447017	3,080013	2,874048	2,932006	3,050021	2,8669646	3,063961	3,102978	2,173001	2,77691375
9.1	собственное потребление	МВт			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	0	0	2,011	2,274982	2,920986	2,536991	2,447017	3,080013	2,874048	2,932006	3,050021	2,8669646	3,063961	3,102978	2,173001	2,77691375
10	Присоединенная мощность	МВА	0	0	9,325122	9,756822	9,756822	9,756822	9,756822	9,756822	9,756822	9,756822	9,756822	9,7568222	9,756822	9,756822	9,756822	9,756822222
10.1	собственное потребление	МВА			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВА	0	0	9,325122	9,756822	9,756822	9,756822	9,756822	9,756822	9,756822	9,756822	9,756822	9,7568222	9,756822	9,756822	9,756822	9,756822222