



Предложения ЗАО "ГПЗ-Эстей" по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2018 год в регионе: Ростовская область

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	План 2016 Год	Факт 2016 Год	План 2017 Год	План 2018 Январь	План 2018 Февраль	План 2018 Март	План 2018 Апрель	План 2018 Май	План 2018 Июнь	План 2018 Июль	План 2018 Август	План 2018 Сентябрь	План 2018 Октябрь	План 2018 Ноябрь	План 2018 Декабрь	План 2018 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	44,8902	45,5609	46,0475	3,6419	4,0322	3,9402	3,8849	3,9823	4,0562	4,1832	4,0907	3,8527	4,1772	4,1940	4,3145	48,3500
2	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	млн.кВтч	1,8270	3,4561	1,9190	0,2025	0,1913	0,1688	0,1575	0,1575	0,1575	0,1688	0,1470	0,1575	0,1575	0,1688	0,1801	2,0148
2.1	собственное потребление	млн.кВтч																0,0000
2.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	1,8270	3,4561	1,9190	0,2025	0,1913	0,1688	0,1575	0,1575	0,1575	0,1688	0,1470	0,1575	0,1575	0,1688	0,1801	2,0148
3	Относительные потери	%	4,0699	7,5857	4,1674	5,5603	4,7443	4,2840	4,0542	3,9550	3,8829	4,0352	3,5935	4,0880	3,7705	4,0248	4,1743	4,1671
4	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	млн.кВтч	43,0632	42,1048	44,1285	3,4394	3,8409	3,7714	3,7274	3,8248	3,8987	4,0144	3,9437	3,6952	4,0197	4,0252	4,1344	46,3352
4.1	собственного потребления	млн.кВтч	17,1000	6,3883	8,0000	0,6300	0,7875	0,8400	0,7350	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,6300	0,7875	0,8400	8,4000
4.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	млн.кВтч	25,9632	35,7165	36,1285	2,8094	3,0534	2,9313	2,9924	3,1948	3,2687	3,3844	3,3137	3,0652	3,3897	3,2376	3,2944	37,9350
Мощность																		
5	Поступление в сеть	МВт	22,2150	22,2150	22,3890	24,4325	25,1213	22,9425	22,0857	21,1817	22,1361	23,0769	22,3577	21,2163	24,4335	25,8122	27,3074	23,5087
6	Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на:	МВт	0,4220	0,4220	0,2850	0,3539	0,3696	0,2940	0,2835	0,2751	0,2835	0,2940	0,2562	0,2835	0,2751	0,3045	0,3140	0,2989
6.1	собственное потребление	МВт																0,0000
6.2	передачу сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	0,4220	0,4220	0,2850	0,3539	0,3696	0,2940	0,2835	0,2751	0,2835	0,2940	0,2562	0,2835	0,2751	0,3045	0,3140	0,2989
7	Относительные потери	%	1,8996	1,8996	1,2729	1,4485	1,4713	1,2815	1,2836	1,2988	1,2807	1,2740	1,1459	1,3362	1,1259	1,1797	1,1499	1,2715
8	Отпуск из сети (полезный отпуск), в т.ч. для	МВт	21,7930	21,7930	22,1040	24,0786	24,7517	22,6485	21,8022	20,9066	21,8526	22,7829	22,1015	20,9328	24,1584	25,5077	26,9934	23,2097
8.1	собственного потребления	МВт	4,4260	4,4260	1,1890	1,1004	1,5225	1,4669	1,3262	1,1007	1,1372	1,1004	1,1004	1,1372	1,1004	1,4217	1,4669	1,2484
8.2	передачи сторонним потребителям (субабонентам)	МВт	17,3670	17,3670	20,9150	22,9782	23,2292	21,1816	20,4760	19,8059	20,7154	21,6825	21,0011	19,7956	23,0580	24,0860	25,5265	21,9613
9	Заявленная мощность	МВт	4,4260	4,4260	1,1890	1,1004	1,5225	1,4669	1,3262	1,1007	1,1372	1,1004	1,1004	1,1372	1,1004	1,4217	1,4669	1,2484
9.1	собственное потребление	МВт	4,4260	4,4260	1,1890	1,1004	1,5225	1,4669	1,3262	1,1007	1,1372	1,1004	1,1004	1,1372	1,1004	1,4217	1,4669	1,2484
9.2	сторонних потребителей (субабонентов)	МВт	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

Руководитель организации

Руководитель органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов
